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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

12	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	3590	2	15	9	N	14					61
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3820	2	26	9	N	24					85
02	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	3211	2	67	9	N	61					146
03	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	3128	2	30	9	N	27					173
04	3960 X	3120	-0-	-840	-0-	3108	2	12	9	N	11					184
05	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3279	2	19	9	N	17					201

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

12	0 W	5058	-0-	5058	109813	4985	2	73	9	N	66	349	1	5	8	163
01	0 W	6963	-0-	6963	116776	6818	2	145	9	N	132					295
02	0 W	7472	-0-	7472	124248	7446	2	26	9	N	24					319
03	0 W	6026	-0-	6026	130274	5932	2	94	9	N	85					404
04	0 W	4534	-0-	4534	134808	4470	2	64	9	N	58					462
05	0 W	2061	-0-	2061	136869	2025	2	36	9	N	33					495

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465 #	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 #	642	-0-	-102	-0-	629	2	13	9	N	12					90
01	744 #	367	-0-	-377	-0-	347	2	20	9	N	18					108
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14					122
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12					134
04	690 #	583	-0-	-107	-0-	581	2	2	9	N	2					136
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12					104
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	3	9	9	N	8					112
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	3	11	9	N	10					122
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8					130
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	3	10	9	N	9					139
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	4	3	3	9	N	3					142

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					23
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					23
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					23
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					377
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					377
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					377
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23					77
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77
02	522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					77
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					77
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77

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

12	310 #	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					107
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					107
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					107
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					107

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT	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

12	93 #	24	-0-	-69	-0-	17	4	7	9	N	6					139
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	9	4	1	9	N	1					140
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	13	4	43	9	N	39					179
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	6	4	28	9	N	25					204
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	4	4	3	9	N	3	158	1			49
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	7	4	6	9	N	5					54

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	69	3	46	9	N	42					181
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	50	3	47	9	N	43					224
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	93	3	37	9	N	34	163	1			95
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	60	3	44	9	N	40					135
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	36					171
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	51	3	53	9	N	48					219

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	868	#	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	868	#	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1767	#	1660	-0-	-107	-0-	1658	3	2	9	Y	2					15
01	1767	#	1303	-0-	-464	-0-	1302	3	1	9	Y	1					16
02	3845	R	3845	-0-	-0-	-0-	3843	3	2	9	Y	2					18
03	2981	R	2981	-0-	-0-	-0-	2979	3	2	9	Y	2					20
04	2160	#	1487	-0-	-673	-0-	1486	3	1	9	Y	1					21
05	2232	#	1032	-0-	-1200	-0-	1030	3	2	9	Y	2					23

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

12	1798	#	1444	-0-	-354	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1798	#	1425	-0-	-373	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1392	#	1231	-0-	-161	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1488	#	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	1128	-0-	-282	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	864	-0-	-593	-0-	864	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			29
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1092	-0-	-184	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	3	N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47 9	N	43	177 1			55
01	1581 N	1002	-0-	-579	-0-	955	3	47 9	N	43				98
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1481	3	61 9	N	55				153
03	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1493	3	68 9	N	62	163 1			52
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1544	3	62 9	N	56				108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108

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

12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	640	-0-	-569	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	1302 #	863	-0-	-439	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	1302 #	858	-0-	-444	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

12	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	85	-0-	-1145	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	75	-0-	-2250	-0-	75	2		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	525 N	20	-0-	-505	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999

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

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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-				-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-				-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-				-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-				-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-				-0-

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

12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-				-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-				-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
01	310	N	63	-0-	-247	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

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

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

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					17
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					17
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	18	2	N	17					-0-
						19	9									
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	17					17
						19	9									
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					17
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	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
12	1085 N	653	-0-	-432	-0-	81	1	572	2	N	-0-					-0-
01	961 N	795	-0-	-166	-0-	74	1	721	2	N	-0-					-0-
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	105	1	945	2	N	-0-					-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					1

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
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	24	21	1			46
						26	9									
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	9	4	1			51
						10	9									
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	12	1	108	2	N	-0-	1	1			50
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					50
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-					50
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					50

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

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

12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

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

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	186	N	100	-0-	-86	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

12	0	W	17	-0-	17	1183	2	1	15	2	N	-0-					97
01	0	W	13	-0-	13	1196	1	1	12	2	N	-0-					97
*02	T. A.		7	-0-	7	1203	6	1	1	3	N	-0-					97
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					97
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1203					N	3	78	1			22

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	868	-0-	-775	-0-	107	1	761	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	103	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1099	-0-	-264	-0-	108	1	991	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	2	N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1254	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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

12	279	N	184	-0-	-95	-0-	23	1	161	2	N	-0-					8
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	192	2	N	8					-0-
							9	9									
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	19	1	173	2	N	8					8
							9	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					8
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					8
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					9

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

12	837	N	543	-0-	-294	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
01	775	N	635	-0-	-140	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	58	1	535	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	N	-0-					1

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	72	-0-	-83	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-

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

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
02	203	N	91	-0-	-112	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	288025	X	288025	-0-	-0-	-0-	162	1	283807	2	Y	3642	3661	1			223
							50	4	4006	9							
01	266229	X	266229	-0-	-0-	-0-	133	1	262334	2	Y	3248	3265	1			206
							189	4	3573	9							
02	244781	X	244781	-0-	-0-	-0-	122	1	241621	2	Y	2762	2808	1			160
							3038	9									
03	249742	X	249742	-0-	-0-	-0-	144	1	247027	2	Y	2337	2354	1			143
							2571	9									
04	237454	X	237454	-0-	-0-	-0-	209	1	235032	2	Y	2012	2000	1			155
							2213	9									
*05	192631	X	192631	-0-	-0-	-0-	235	1	190264	2	Y	1675	1683	1			147
							289	4	1843	9							

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

12	12710	X	10588	-0-	-2122	-0-	241	1	10316	2	Y	28	66	1			4
							31	9									
01	12710	X	9742	-0-	-2968	-0-	255	1	9478	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	11368	X	8699	-0-	-2669	-0-	191	1	8477	2	Y	28	17	1			13
							31	9									
03	12152	X	6211	-0-	-5941	-0-	120	1	6074	2	Y	15	25	1			3
							17	9									
04	11760	X	9075	-0-	-2685	-0-	8997	2	78	9	Y	71	50	1			24
05	10602	X	8710	-0-	-1892	-0-	8264	2	439	4	Y	6	25	1			5
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78616	X	77748	-0-	-868	-0-	77748	2			Y	-0-					14
01	83980	X	83980	-0-	-0-	-0-	83970	2	10	4	Y	-0-					14
02	129610	X	129610	-0-	-0-	-0-	129559	2	51	4	Y	-0-					14
03	83576	X	40140	-0-	-43436	-0-	40140	2			Y	-0-					14
04	81270	X	17535	-0-	-63735	-0-	17535	2			Y	-0-					14
05	138539	X	50693	-0-	-87846	-0-	50576	2	117	4	Y	-0-					14

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

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

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
12	82792	X	82792	-0-	-0-	-0-	151	1	82641	2	N	-0-					-0-
01	80074	X	80074	-0-	-0-	-0-	131	1	79866	2	N	-0-					-0-
							77	4									
02	132817	X	132817	-0-	-0-	-0-	114	1	132688	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	86397	X	11247	-0-	-75150	-0-	12	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	83610	X	7271	-0-	-76339	-0-	7269	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	93341	X	51798	-0-	-41543	-0-	44	1	50883	2	N	-0-					-0-
							871	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173565	X	173565	-0-	-0-	-0-	392	1	173173	2	Y	-0-					-0-
01	218767	X	149237	-0-	-69530	-0-	381	1	148856	2	Y	-0-					-0-
02	196649	X	216	-0-	-196433	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	197811	X	-0-	-0-	-197811	-0-					Y	-0-					-0-
04	177210	X	-0-	-0-	-177210	-0-					Y	-0-					-0-
05	173569	X	-0-	-0-	-173569	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98952	X	98329	-0-	-623	-0-	98329	2			Y	-0-					-0-
01	98952	X	93916	-0-	-5036	-0-	93905	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	140679	X	140679	-0-	-0-	-0-	140624	2	55	4	Y	-0-					-0-
03	113150	X	53922	-0-	-59228	-0-	53922	2			Y	-0-					-0-
04	101970	X	29681	-0-	-72289	-0-	29681	2			Y	-0-					-0-
05	114607	X	58888	-0-	-55719	-0-	58752	2	136	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143530	X	105711	-0-	-37819	-0-	125	1	105586	2	Y	-0-					-0-
01	128526	X	96310	-0-	-32216	-0-	115	1	96195	2	Y	-0-					-0-
02	116696	X	86149	-0-	-30547	-0-	110	1	86039	2	Y	-0-					-0-
03	119784	X	68168	-0-	-51616	-0-	97	1	68071	2	Y	-0-					-0-
04	110010	X	33198	-0-	-76812	-0-	79	1	33119	2	Y	-0-					-0-
05	105710	X	83263	-0-	-22447	-0-	77	1	83070	2	Y	-0-					-0-
							116	4									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	17273	-0-	-9294	-0-	59	1	16650	2	Y	513	512	1			170
							564	9									
01	21669	X	16240	-0-	-5429	-0-	33	1	15868	2	Y	308	427	1			51
							339	9									
02	15776	X	15694	-0-	-82	-0-	13	1	15250	2	Y	392	368	1			75
							431	9									
03	16864	X	15697	-0-	-1167	-0-	2	1	15485	2	Y	191	216	1			50
							210	9									
04	16320	X	15769	-0-	-551	-0-	1	1	15263	2	Y	459	420	1			89
							505	9									
05	16864	X	11132	-0-	-5732	-0-	9	1	10910	2	Y	175	179	1			85
							20	4	193	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53072	X	37158	-0-	-15914	-0-	78	1	37080	2	N	-0-	1	1			-0-
01	52018	X	31489	-0-	-20529	-0-	71	1	31349	2	N	63					63
							69	9									
02	42514	X	27220	-0-	-15294	-0-	56	1	27162	2	N	2	64	1			1
							2	9									
03	43214	X	22963	-0-	-20251	-0-	97	1	22866	2	N	-0-	1	1			-0-
04	37530	X	2776	-0-	-34754	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	13708	-0-	-23461	-0-	22	1	13577	2	N	10					10
							98	4	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161479	X	94992	-0-	-66487	-0-	358	1	94624	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	161479	X	93577	-0-	-67902	-0-	354	1	93223	2	Y	-0-					-0-
02	127020	X	85614	-0-	-41406	-0-	301	1	85313	2	Y	-0-					-0-
03	104191	X	1365	-0-	-102826	-0-	423	1	942	4	Y	-0-					-0-
04	100830	X	85485	-0-	-15345	-0-	407	1	85078	2	Y	-0-					-0-
05	94984	X	63219	-0-	-31765	-0-	163	1	62306	2	Y	-0-					-0-
							750	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44981	X	30432	-0-	-14549	-0-	93	1	29636	2	Y	639	516	1			128
							703	9									
01	44981	X	27769	-0-	-17212	-0-	82	1	27681	2	Y	5	132	1			1
							6	9									
02	38251	X	23337	-0-	-14914	-0-	81	1	22945	2	Y	283	242	1			42
							311	9									
03	36177	X	27260	-0-	-8917	-0-	74	1	26853	2	Y	303	262	1			83
							333	9									
04	32580	X	25294	-0-	-7286	-0-	87	1	25156	2	Y	46	119	1			10
							51	9									
05	30442	X	13020	-0-	-17422	-0-	67	1	12743	2	Y	45	50	1			5
							160	4	50	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	3842	3	212	9	Y	193	225	1			153
01	7316	X	1887	-0-	-5429	-0-	1	1	1667	3	Y	199	124	1			228
							219	9									
02	6844	X	5380	-0-	-1464	-0-	1	1	5203	3	Y	160	242	1			146
							176	9									
03	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	1	1	5327	3	Y	188	1	1			333
							207	9									
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	9946	3	196	9	Y	178	392	1			119
05	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5406	3	89	4	Y	66					185
							73	9									

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
12	39029	X	29797	-0-	-9232	-0-	343	1	29035	2	Y	381	380	1			56
							419	9									
01	33604	X	28030	-0-	-5574	-0-	351	1	27249	2	Y	391	349	1			98
							430	9									
02	28072	X	24016	-0-	-4056	-0-	308	1	23238	2	Y	427	326	1			199
							470	9									
03	30008	X	24477	-0-	-5531	-0-	245	1	23946	2	Y	260	406	1			53
							286	9									
04	29040	X	21643	-0-	-7397	-0-	21365	2	278	9	Y	253	220	1			86
05	29791	X	20854	-0-	-8937	-0-	19913	2	663	4	Y	253	138	1			201
							278	9									

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

12	T. A.		58410	-0-	58410	282523	58410	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		55078	-0-	55078	337601	55072	2	6	4	Y	-0-					-0-
02	419572	X	81971	-0-	-337601	-0-	81939	2	32	4	Y	-0-					-0-
03	66278	X	33847	-0-	-32431	-0-	33847	2			Y	-0-					-0-
04	64140	X	21277	-0-	-42863	-0-	21277	2			Y	-0-					-0-
05	87637	X	32708	-0-	-54929	-0-	32632	2	76	4	Y	-0-					-0-

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

12	99262	X	88426	-0-	-10836	-0-	80	1	88346	2	Y	-0-					-0-
01	98611	X	1331	-0-	-97280	-0-	2	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	97295	X	-0-	-0-	-97295	-0-					Y	-0-					-0-
03	104005	X	-0-	-0-	-104005	-0-					Y	-0-					-0-
04	98760	X	1739	-0-	-97021	-0-	5	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	88412	X	520	-0-	-87892	-0-	1	1	519	2	Y	-0-					-0-

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

12	178095	X	149282	-0-	-28813	-0-	149282	2			Y	-0-					-0-
01	178095	X	134903	-0-	-43192	-0-	134865	2	38	4	Y	-0-					-0-
02	246955	X	246955	-0-	-0-	-0-	246855	2	100	4	Y	-0-					-0-
03	160673	X	121319	-0-	-39354	-0-	121319	2			Y	-0-					-0-
04	153150	X	32170	-0-	-120980	-0-	32170	2			Y	-0-					-0-
05	160673	X	15627	-0-	-145046	-0-	15517	2	110	4	Y	-0-					-0-

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

12	68669	X	68669	-0-	-0-	-0-	62	1	68607	2	Y	-0-					-0-
01	65790	X	65790	-0-	-0-	-0-	76	1	65714	2	Y	-0-					-0-
02	118464	X	118464	-0-	-0-	-0-	82	1	118382	2	Y	-0-					-0-
03	95165	X	95165	-0-	-0-	-0-	289	1	94876	2	Y	-0-					-0-
04	66450	X	65716	-0-	-734	-0-	172	1	65544	2	Y	-0-					-0-
05	70742	X	39175	-0-	-31567	-0-	48	1	39127	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
12	161727 X	139680	-0-	-22047	-0-	139680	2			Y	-0-					-0-
01	161727 X	122845	-0-	-38882	-0-	122811	2	34	4	Y	-0-					-0-
02	170944 X	170944	-0-	-0-	-0-	170871	2	69	4	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	158782 X	61173	-0-	-97609	-0-	61173	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	147690 X	41415	-0-	-106275	-0-	41415	2			Y	-0-					-0-
05	158782 X	91653	-0-	-67129	-0-	91005	2	648	4	Y	-0-					-0-

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

12	69223 X	54488	-0-	-14735	-0-	33	1	54455	2	Y	-0-					-0-
01	69223 X	51194	-0-	-18029	-0-	25	1	51033	2	Y	-0-					-0-
						136	4									
02	85547 X	85547	-0-	-0-	-0-	24	1	85434	2	Y	-0-					-0-
						89	4									
03	62031 X	53168	-0-	-8863	-0-	93	1	53075	2	Y	-0-					-0-
04	60030 X	45322	-0-	-14708	-0-	122	1	45200	2	Y	-0-					-0-
05	62031 X	29522	-0-	-32509	-0-	66	1	28894	2	Y	-0-					-0-
						562	4									

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

12	116281 X	109949	-0-	-6332	-0-	99	1	109850	2	Y	-0-					-0-
01	116281 X	103077	-0-	-13204	-0-	119	1	102958	2	Y	-0-					-0-
02	167039 X	167039	-0-	-0-	-0-	115	1	166924	2	Y	-0-					-0-
03	120621 X	-0-	-0-	-120621	-0-					Y	-0-					-0-
04	110700 X	21354	-0-	-89346	-0-	56	1	21298	2	Y	-0-					-0-
05	120621 X	68252	-0-	-52369	-0-	84	1	68168	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126976	X	109004	-0-	-17972	-0-	109004	2			Y	-0-					-0-
01	126976	X	52319	-0-	-74657	-0-	52304	2	15	4	Y	-0-					-0-
02	168342	X	168342	-0-	-0-	-0-	168274	2	68	4	Y	-0-					-0-
03	118513	X	101822	-0-	-16691	-0-	101822	2			Y	-0-					-0-
04	113370	X	96436	-0-	-16934	-0-	96436	2			Y	-0-					-0-
05	118513	X	35393	-0-	-83120	-0-	35143	2	250	4	Y	-0-					-0-

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
12	128557	X	109349	-0-	-19208	-0-	413	1	108925	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	128557	X	105703	-0-	-22854	-0-	400	1	105303	2	Y	-0-					-0-
02	120263	X	94456	-0-	-25807	-0-	332	1	94124	2	Y	-0-					-0-
03	116560	X	999	-0-	-115561	-0-	310	1	689	4	Y	-0-					-0-
04	108150	X	20529	-0-	-87621	-0-	98	1	20431	2	Y	-0-					-0-
05	109337	X	52369	-0-	-56968	-0-	135	1	51613	2	Y	-0-					-0-
							621	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141546	X	125226	-0-	-16320	-0-	125226	2			Y	-0-					-0-
01	141546	X	116482	-0-	-25064	-0-	116449	2	33	4	Y	-0-					-0-
02	209843	X	209843	-0-	-0-	-0-	209758	2	85	4	Y	-0-					-0-
03	143530	X	115651	-0-	-27879	-0-	115651	2			Y	-0-					-0-
04	131370	X	104638	-0-	-26732	-0-	104638	2			Y	-0-					-0-
05	143530	X	68814	-0-	-74716	-0-	68328	2	486	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101649	X	NO RPT	-0-	-101649	-0-					N	NO RPT					558
01	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					558
02	107996	X	NO RPT	-0-	-107996	-0-					N	NO RPT					558
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140027	X	113760	-0-	-26267	-0-	65	1	113551	2	Y	113	110	1			7
							20	4	124	9							
01	128898	X	117479	-0-	-11419	-0-	59	1	117231	2	Y	95	96	1			6
							84	4	105	9							
02	105266	X	105266	-0-	-0-	-0-	53	1	105135	2	Y	71	73	1			4
							78	9									
03	107911	X	107911	-0-	-0-	-0-	63	1	107836	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	86214	X	86214	-0-	-0-	-0-	77	1	86128	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	91183	X	91183	-0-	-0-	-0-	112	1	90922	2	Y	10	10	1			1
							138	4	11	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159960	X	154163	-0-	-5797	-0-	87	1	153506	2	Y	494	492	1			30
							27	4	543	9							
01	153791	X	149179	-0-	-4612	-0-	75	1	148457	2	Y	491	490	1			31
							107	4	540	9							
02	136929	X	136929	-0-	-0-	-0-	69	1	136407	2	Y	412	419	1			24
							453	9									
03	128984	X	128984	-0-	-0-	-0-	75	1	128509	2	Y	364	366	1			22
							400	9									
04	150510	X	97626	-0-	-52884	-0-	86	1	97107	2	Y	394	386	1			30
							433	9									
05	154163	X	106403	-0-	-47760	-0-	130	1	105791	2	Y	292	296	1			26
							161	4	321	9							

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

12	56265	X	51188	-0-	-5077	-0-	175	1	51013	2	Y	-0-	179	1			-0-
01	56265	X	50207	-0-	-6058	-0-	88	1	49794	2	Y	295	246	1			49
							325	9									
02	45118	X	45118	-0-	-0-	-0-	35	1	44716	2	Y	334	319	1			64
							367	9									
03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	6	1	40299	2	Y	193	206	1			51
							212	9									
04	44946	X	44946	-0-	-0-	-0-	3	1	44336	2	Y	552	496	1			107
							607	9									
*05	32572	X	32572	-0-	-0-	-0-	23	1	32260	2	Y	214	217	1			104
							54	4	235	9							

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

12	191084	X	158203	-0-	-32881	-0-	158203	2			Y	-0-					-0-
01	191084	X	147372	-0-	-43712	-0-	147331	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	259103	X	259103	-0-	-0-	-0-	258998	2	105	4	Y	-0-					-0-
03	169911	X	138715	-0-	-31196	-0-	138715	2			Y	-0-					-0-
04	161640	X	127003	-0-	-34637	-0-	127003	2			Y	-0-					-0-
05	169911	X	78784	-0-	-91127	-0-	78227	2	557	4	Y	-0-					-0-

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

12	47461	X	25208	-0-	-22253	-0-	79	1	24977	2	Y	138	234	1			28
							152	9									
01	41757	X	23703	-0-	-18054	-0-	91	1	23389	2	Y	203	201	1			30
							223	9									
02	28739	X	22433	-0-	-6306	-0-	85	1	22252	2	Y	87	104	1			13
							96	9									
03	30721	X	24029	-0-	-6692	-0-	65	1	23911	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
04	28950	X	24787	-0-	-4163	-0-	64	1	24668	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
05	25203	X	18261	-0-	-6942	-0-	61	1	18034	2	Y	18	27	1			2
							146	4	20	9							

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87404 X	87404	-0-	-0-	-0-	87404	2			Y	-0-			-0-
01	87344 X	87344	-0-	-0-	-0-	87338	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	162792 X	162792	-0-	-0-	-0-	162357	2	435	4	Y	-0-			-0-
03	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	83925	2			Y	-0-			-0-
04	72890 X	72890	-0-	-0-	-0-	72890	2			Y	-0-			-0-
05	69254 X	49002	-0-	-20252	-0-	48761	2	241	4	Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	57691 X	45190	-0-	-12501	-0-	85	1	45105	2	N	-0-			-0-
01	53661 X	43558	-0-	-10103	-0-	94	1	43464	2	N	-0-			-0-
02	47647 X	40131	-0-	-7516	-0-	97	1	40034	2	N	-0-			-0-
03	48019 X	125	-0-	-47894	-0-	125	1			N	-0-			-0-
04	44760 X	37660	-0-	-7100	-0-	91	1	37569	2	N	-0-			-0-
05	45198 X	26782	-0-	-18416	-0-	67	1	26713	2	N	-0-			-0-
						2	4							

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	119877 X	84132	-0-	-35745	-0-	158	1	83974	2	N	-0-			-0-
01	106175 X	69090	-0-	-37085	-0-	149	1	68941	2	N	-0-			-0-
02	99267 X	66251	-0-	-33016	-0-	160	1	66091	2	N	-0-			-0-
03	97154 X	103	-0-	-97051	-0-	103	1			N	-0-			-0-
04	94020 X	23227	-0-	-70793	-0-	56	1	23171	2	N	-0-			-0-
05	84134 X	54842	-0-	-29292	-0-	136	1	54703	2	N	-0-			-0-
						3	4							

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

12	132122 X	107818	-0-	-24304	-0-	107818	2			Y	-0-			-0-
01	132122 X	95899	-0-	-36223	-0-	95872	2	27	4	Y	-0-			-0-
02	109678 X	101649	-0-	-8029	-0-	101608	2	41	4	Y	-0-			-0-
03	117242 X	75450	-0-	-41792	-0-	75450	2			Y	-0-			-0-
04	112260 X	48355	-0-	-63905	-0-	48355	2			Y	-0-			-0-
05	108655 X	73907	-0-	-34748	-0-	73385	2	522	4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98806	X	98806	-0-	-0-	-0-	105	1	98701	2	N	-0-					-0-
01	78275	X	41152	-0-	-37123	-0-	31	1	41114	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	97324	X	-0-	-0-	-97324	-0-					N	-0-					-0-
03	104036	X	-0-	-0-	-104036	-0-					N	-0-					-0-
04	100410	X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-					-0-
05	98797	X	394	-0-	-98403	-0-	1	1	393	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	108	1	31419	2	Y	665	599	1			220
							732	9									
01	30473	X	30317	-0-	-156	-0-	52	1	29773	2	Y	447	593	1			74
							492	9									
02	30914	X	24627	-0-	-6287	-0-	19	1	24115	2	Y	448	436	1			86
							493	9									
03	33046	X	20412	-0-	-12634	-0-	3	1	20207	2	Y	184	221	1			49
							202	9									
04	31980	X	18687	-0-	-13293	-0-	1	1	18686	2	Y	-0-	49	1			-0-
05	32271	X	15620	-0-	-16651	-0-	11	1	15583	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

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
12	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	322	1	55674	2	N	-0-					-0-
01	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	286	1	52033	2	N	-0-					-0-
02	79309	X	79309	-0-	-0-	-0-	263	1	79046	2	N	-0-					-0-
03	58590	X	716	-0-	-57874	-0-	11	1	705	2	N	-0-					-0-
04	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	-0-					-0-
05	65503	X	5522	-0-	-59981	-0-	20	1	5502	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191889	X	191889	-0-	-0-	-0-	191889	2			Y	-0-					-0-
01	180785	X	180785	-0-	-0-	-0-	180722	2	63	4	Y	-0-					-0-
02	282122	X	282122	-0-	-0-	-0-	282070	2	52	4	Y	-0-					-0-
03	132804	X	78250	-0-	-54554	-0-	78250	2			Y	-0-					-0-
04	128520	X	5981	-0-	-122539	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
05	132804	X	52084	-0-	-80720	-0-	50883	2	1201	4	Y	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 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
12	76105	X	71942	-0-	-4163	-0-	65	1	71877	2	Y	-0-					-0-
01	76105	X	70333	-0-	-5772	-0-	81	1	70252	2	Y	-0-					-0-
02	125517	X	125517	-0-	-0-	-0-	87	1	125430	2	Y	-0-					-0-
03	69843	X	-0-	-0-	-69843	-0-					Y	-0-					-0-
04	67590	X	14586	-0-	-53004	-0-	38	1	14548	2	Y	-0-					-0-
05	69843	X	45126	-0-	-24717	-0-	55	1	45071	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	323	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 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
12	118606	X	95164	-0-	-23442	-0-	179	1	94985	2	N	-0-					-0-
01	109926	X	92284	-0-	-17642	-0-	199	1	92085	2	N	-0-					-0-
02	102834	X	79969	-0-	-22865	-0-	193	1	79776	2	N	-0-					-0-
03	102238	X	116	-0-	-102122	-0-	116	1			N	-0-					-0-
04	97920	X	22782	-0-	-75138	-0-	55	1	22727	2	N	-0-					-0-
05	95170	X	70067	-0-	-25103	-0-	174	1	69889	2	N	-0-					-0-
							4	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41013	X	26193	-0-	-14820	-0-	26083	3	110	9	Y	100	141	1			79
01	36580	X	27052	-0-	-9528	-0-	1	1	26933	3	Y	107	64	1			122
							118	9									
02	32596	X	28516	-0-	-4080	-0-	1	1	28368	3	Y	134	133	1			123
							147	9									
03	34844	X	27239	-0-	-7605	-0-	1	1	27194	3	Y	40	1	1			162
							44	9									
04	29130	X	27509	-0-	-1621	-0-	27478	3	31	9	Y	28	171	1			19
05	30473	X	20926	-0-	-9547	-0-	20712	3	211	4	Y	3					22
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62465	X	18062	-0-	-44403	-0-	11	1	18051	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	16478	-0-	-20319	-0-	8	1	16426	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
02	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	8	1	27027	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	2	Y	-0-					-0-
*05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	23	1	10170	2	Y	-0-					-0-
							198	4									

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

12	393897	X	393897	-0-	-0-	-0-	263	1	385428	2	Y	7415	7133	1			364
							49	4	8157	9							
01	372821	X	372821	-0-	-0-	-0-	267	1	364808	2	Y	6933	7097	1			200
							120	4	7626	9							
02	346536	X	346536	-0-	-0-	-0-	260	1	340233	2	Y	5481	5426	1			255
							14	4	6029	9							
03	285673	X	285673	-0-	-0-	-0-	278	1	280824	2	Y	4155	4284	1			126
							4571	9									
04	142983	X	142983	-0-	-0-	-0-	201	1	139392	2	Y	3082	3041	1			167
							3390	9									
*05	252801	X	252801	-0-	-0-	-0-	156	1	249506	2	Y	2854	2837	1			184
							3139	9									

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

12	164920	X	104239	-0-	-60681	-0-	124	1	104115	2	Y	-0-					-0-
01	145545	X	108131	-0-	-37414	-0-	129	1	108002	2	Y	-0-					-0-
02	105009	X	101261	-0-	-3748	-0-	130	1	101131	2	Y	-0-					-0-
03	112251	X	79697	-0-	-32554	-0-	113	1	79584	2	Y	-0-					-0-
04	104640	X	31120	-0-	-73520	-0-	74	1	31046	2	Y	-0-					-0-
05	108252	X	100367	-0-	-7885	-0-	93	1	100134	2	Y	-0-					-0-
							140	4									

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	139934	X	84258	-0-	-55676	-0-	318	1	83931	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	139934	X	83974	-0-	-55960	-0-	318	1	83656	2	Y	-0-					-0-
02	89146	X	70127	-0-	-19019	-0-	246	1	69881	2	Y	-0-					-0-
03	95294	X	535	-0-	-94759	-0-	166	1	369	4	Y	-0-					-0-
04	92220	X	29945	-0-	-62275	-0-	143	1	29802	2	Y	-0-					-0-
05	84258	X	66293	-0-	-17965	-0-	171	1	65335	2	Y	-0-					-0-
							787	4									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	45942	X	41884	-0-	-4058	-0-	41579	2	305	9	Y	277	280	1			100
01	45942	X	39251	-0-	-6691	-0-	38977	2	274	9	Y	249	253	1			96
02	38541	X	34346	-0-	-4195	-0-	34063	2	283	9	Y	257	284	1			69
03	41199	X	35840	-0-	-5359	-0-	35603	2	237	9	Y	215	145	1			139
04	39870	X	36490	-0-	-3380	-0-	35937	2	553	9	Y	503	335	1			307
05	41199	X	27715	-0-	-13484	-0-	27333	2	382	9	Y	347	376	1			278

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

12	46717	X	39120	-0-	-7597	-0-	38654	2	466	9	Y	424	446	1			153
01	40827	X	38102	-0-	-2725	-0-	37599	2	503	9	Y	457	435	1			175
02	38512	X	33600	-0-	-4912	-0-	33123	2	477	9	Y	434	492	1			117
03	41168	X	32916	-0-	-8252	-0-	32525	2	391	9	Y	355	242	1			230
04	39840	X	35603	-0-	-4237	-0-	35603	2			Y	-0-	230	1			-0-
05	39122	X	27408	-0-	-11714	-0-	27408	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	48670	X	36623	-0-	-12047	-0-	35860	2	763	9	Y	694	694	1			180
01	48670	X	34456	-0-	-14214	-0-	33611	2	845	9	Y	768	717	1			231
02	39817	X	36676	-0-	-3141	-0-	36020	2	656	9	Y	596	676	1			151
03	42563	X	37955	-0-	-4608	-0-	37331	2	624	9	Y	567	567	1			151
04	39990	X	6377	-0-	-33613	-0-	6319	2	58	9	Y	53	155	1			49
05	39215	X	34057	-0-	-5158	-0-	33695	2	77	4	Y	259	167	1			141
							285	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26488	2	369	9	Y	335	337	1			47
01	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	28648	2	487	9	Y	443	432	1			58
02	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23169	2	355	9	Y	323	350	1			31
03	19220	X	16368	-0-	-2852	-0-	15996	2	372	9	Y	338	341	1			28
04	18600	X	14861	-0-	-3739	-0-	14557	2	304	9	Y	276	276	1			28
05	19220	X	12144	-0-	-7076	-0-	11859	2	34	4	Y	228	230	1			26
							251	9									

KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

12	50561	X	35418	-0-	-15143	-0-	27	1	34680	2	Y	646	754	1			170
							711	9									
01	43896	X	31357	-0-	-12539	-0-	2	1	30858	2	Y	452	526	1			96
							497	9									
02	29725	X	27452	-0-	-2273	-0-	27137	2	315	9	Y	286	301	1			81
03	31775	X	24907	-0-	-6868	-0-	24621	2	286	9	Y	260	227	1			114
04	30750	X	3343	-0-	-27407	-0-	3320	2	23	9	Y	21	119	1			16
05	31775	X	27088	-0-	-4687	-0-	6	1	26314	2	Y	109	63	1			62
							648	4	120	9							

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	42439	X	29201	-0-	-13238	-0-	28803	2	398	9	Y	362	365	1			94
01	42439	X	23026	-0-	-19413	-0-	22623	2	403	9	Y	366	350	1			110
02	32799	X	23353	-0-	-9446	-0-	23031	2	322	9	Y	293	329	1			74
03	35061	X	19495	-0-	-15566	-0-	19243	2	252	9	Y	229	242	1			61
04	33930	X	5463	-0-	-28467	-0-	5420	2	43	9	Y	39	64	1			36
05	29202	X	27038	-0-	-2164	-0-	26877	2	62	4	Y	90	77	1			49
							99	9									

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	366860 X	366860	-0-	-0-	-0-	233	1	358897	2	Y	6987	6721	1			343
						44	4	7686	9							
01	340133 X	340133	-0-	-0-	-0-	230	1	332506	2	Y	6630	6782	1			191
						104	4	7293	9							
02	319945 X	319945	-0-	-0-	-0-	226	1	313870	2	Y	5306	5250	1			247
						12	4	5837	9							
03	278212 X	278212	-0-	-0-	-0-	254	1	272798	2	Y	4691	4796	1			142
						5160	9									
04	146977 X	146977	-0-	-0-	-0-	196	1	143172	2	Y	3281	3245	1			178
						3609	9									
*05	214372 X	214372	-0-	-0-	-0-	125	1	210813	2	Y	3122	3098	1			202
						3434	9									

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

12	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	316	1	30043	2	Y	735	834	1			108
						809	9									
01	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	298	1	28366	2	Y	808	713	1			203
						889	9									
02	31465 X	24704	-0-	-6761	-0-	289	1	23586	2	Y	754	605	1			352
						829	9									
03	33635 X	24494	-0-	-9141	-0-	250	1	23537	2	Y	643	864	1			131
						707	9									
04	32550 X	23146	-0-	-9404	-0-	22649	2	497	9	Y	452	429	1			154
05	31155 X	14992	-0-	-16163	-0-	14283	2	479	4	Y	209	197	1			166
						230	9									

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

12	60202 X	42071	-0-	-18131	-0-	131	1	41631	2	Y	281	249	1			56
						309	9									
01	41850 X	41388	-0-	-462	-0-	120	1	40661	2	Y	552	526	1			82
						607	9									
02	52403 X	41049	-0-	-11354	-0-	113	1	40324	2	Y	556	556	1			82
						612	9									
03	56017 X	39436	-0-	-16581	-0-	105	1	39078	2	Y	230	249	1			63
						253	9									
04	45000 X	38695	-0-	-6305	-0-	97	1	38451	2	Y	134	168	1			29
						147	9									
05	43865 X	30262	-0-	-13603	-0-	84	1	29927	2	Y	45	69	1			5
						201	4	50	9							

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
12	65813	X	45313	-0-	-20500	-0-	139	1	44259	2	Y	832	691	1			167
							915	9									
01	56575	X	40376	-0-	-16199	-0-	118	1	40015	2	Y	221	355	1			33
							243	9									
02	45588	X	40121	-0-	-5467	-0-	109	1	39722	2	Y	264	258	1			39
							290	9									
03	46128	X	38468	-0-	-7660	-0-	102	1	37902	2	Y	422	346	1			115
							464	9									
04	44640	X	38017	-0-	-6623	-0-	96	1	37849	2	Y	65	166	1			14
							72	9									
05	45322	X	31844	-0-	-13478	-0-	87	1	31408	2	Y	127	126	1			15
							209	4	140	9							

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
12	56172	X	43808	-0-	-12364	-0-	137	1	43522	2	Y	135	150	1			27
							149	9									
01	49073	X	42317	-0-	-6756	-0-	124	1	41992	2	Y	183	183	1			27
							201	9									
02	48169	X	45072	-0-	-3097	-0-	123	1	44784	2	Y	150	155	1			22
							165	9									
03	51491	X	41797	-0-	-9694	-0-	112	1	41560	2	Y	114	105	1			31
							125	9									
04	46080	X	43256	-0-	-2824	-0-	109	1	43003	2	Y	131	134	1			28
							144	9									
05	48174	X	34377	-0-	-13797	-0-	95	1	33959	2	Y	88	106	1			10
							226	4	97	9							

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
12	118296	X	87757	-0-	-30539	-0-	36	1	87721	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	108872	X	86677	-0-	-22195	-0-	44	1	86624	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	85318	X	76136	-0-	-9182	-0-	42	1	76090	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	91202	X	68378	-0-	-22824	-0-	43	1	68335	2	Y	-0-					-0-
04	88260	X	30559	-0-	-57701	-0-	40	1	30519	2	Y	-0-					-0-
05	87761	X	64518	-0-	-23243	-0-	36	1	64127	2	Y	-0-					-0-
							355	4									

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
12	416113	X	294314	-0-	-121799	-0-	166	1	291069	2	Y	2753	2773	1			168
							51	4	3028	9							
01	389515	X	298046	-0-	-91469	-0-	150	1	294958	2	Y	2478	2489	1			157
							212	4	2726	9							
02	256938	X	256938	-0-	-0-	-0-	129	1	254666	2	Y	1948	1992	1			113
							2143	9									
03	232551	X	232551	-0-	-0-	-0-	134	1	229982	2	Y	2214	2192	1			135
							2435	9									
04	137815	X	137815	-0-	-0-	-0-	121	1	136482	2	Y	1102	1152	1			85
							1212	9									
*05	180873	X	180873	-0-	-0-	-0-	220	1	178528	2	Y	1685	1622	1			148
							271	4	1854	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	319548	X	212418	-0-	-107130	-0-	127	1	212252	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
01	301010	X	204853	-0-	-96157	-0-	107	1	204595	2	Y	-0-					-0-
							151	4									
02	126287	X	126287	-0-	-0-	-0-	75	1	126212	2	Y	-0-					-0-
03	256494	X	128399	-0-	-128095	-0-	76	1	128323	2	Y	-0-					-0-
04	244350	X	59487	-0-	-184863	-0-	64	1	59423	2	Y	-0-					-0-
05	212412	X	120362	-0-	-92050	-0-	161	1	120003	2	Y	-0-					-0-
							198	4									

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

12	448446	X	299015	-0-	-149431	-0-	169	1	296608	2	Y	1987	2001	1			121
							52	4	2186	9							
01	420081	X	289617	-0-	-130464	-0-	151	1	287389	2	Y	1693	1707	1			107
							215	4	1862	9							
02	272263	X	272263	-0-	-0-	-0-	137	1	270564	2	Y	1420	1445	1			82
							1562	9									
03	332382	X	255212	-0-	-77170	-0-	148	1	253787	2	Y	1161	1172	1			71
							1277	9									
04	320820	X	175643	-0-	-145177	-0-	155	1	174447	2	Y	946	944	1			73
							1041	9									
*05	198601	X	198601	-0-	-0-	-0-	243	1	196414	2	Y	1495	1437	1			131
							299	4	1645	9							

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

12	434000	X	317836	-0-	-116164	-0-	179	1	315381	2	Y	2019	2027	1			123
							55	4	2221	9							
01	419244	X	298167	-0-	-121077	-0-	150	1	295756	2	Y	1862	1867	1			118
							213	4	2048	9							
02	257596	X	257596	-0-	-0-	-0-	129	1	255717	2	Y	1591	1617	1			92
							1750	9									
03	352160	X	229919	-0-	-122241	-0-	133	1	228278	2	Y	1371	1379	1			84
							1508	9									
04	329010	X	173074	-0-	-155936	-0-	153	1	171594	2	Y	1206	1197	1			93
							1327	9									
*05	197864	X	197864	-0-	-0-	-0-	245	1	196185	2	Y	1029	1032	1			90
							302	4	1132	9							

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	489707 X	347475	-0-	-142232	-0-	196	1	344092	2	Y	2843	2858	1	174
						60	4	3127	9					
01	456847 X	336155	-0-	-120692	-0-	169	1	333116	2	Y	2391	2413	1	152
						240	4	2630	9					
02	305481 X	305481	-0-	-0-	-0-	153	1	303175	2	Y	1957	1995	1	114
						2153	9							
03	280931 X	280931	-0-	-0-	-0-	162	1	278897	2	Y	1702	1712	1	104
						1872	9							
04	354360 X	183717	-0-	-170643	-0-	162	1	181699	2	Y	1687	1661	1	130
						1856	9							
*05	227695 X	227695	-0-	-0-	-0-	278	1	225579	2	Y	1359	1370	1	119
						343	4	1495	9					

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

12	300656 X	300656	-0-	-0-	-0-	321	1	300335	2	N	-0-			-0-
01	277318 X	277318	-0-	-0-	-0-	208	1	277060	2	N	-0-			-0-
						50	4							
02	411917 X	411917	-0-	-0-	-0-	66	1	411851	2	N	-0-			-0-
03	336443 X	72091	-0-	-264352	-0-	17	1	72074	2	N	-0-			-0-
04	325590 X	2462	-0-	-323128	-0-	1	1	2461	2	N	-0-			-0-
05	440324 X	126142	-0-	-314182	-0-	42	1	126100	2	N	-0-			-0-

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

12	319083 X	240150	-0-	-78933	-0-	256	1	239894	2	N	-0-			-0-
01	319083 X	226572	-0-	-92511	-0-	170	1	226362	2	N	-0-			-0-
						40	4							
02	349076 X	349076	-0-	-0-	-0-	56	1	349020	2	N	-0-			-0-
03	284177 X	53460	-0-	-230717	-0-	13	1	53447	2	N	-0-			-0-
04	257340 X	3907	-0-	-253433	-0-	1	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	359600 X	107431	-0-	-252169	-0-	36	1	107395	2	N	-0-			-0-

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

12	209405 X	174497	-0-	-34908	-0-	99	1	174118	2	Y	226	225	1	14
						31	4	249	9					
01	199299 X	166908	-0-	-32391	-0-	85	1	166565	2	Y	125	131	1	8
						120	4	138	9					
02	150615 X	150615	-0-	-0-	-0-	76	1	150205	2	Y	304	294	1	18
						334	9							
03	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-	75	1	128362	2	Y	1648	1565	1	101
						1813	9							
04	168870 X	98734	-0-	-70136	-0-	87	1	97932	2	Y	650	701	1	50
						715	9							
05	174499 X	122721	-0-	-51778	-0-	149	1	121053	2	Y	1214	1157	1	107
						184	4	1335	9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300 X	30828	-0-	-9472	-0-	96	1	30451	2	Y	255	235	1			51
						281	9									
01	35278 X	26962	-0-	-8316	-0-	79	1	26704	2	Y	163	190	1			24
						179	9									
02	36830 X	25300	-0-	-11530	-0-	80	1	25091	2	Y	117	124	1			17
						129	9									
03	39370 X	27056	-0-	-12314	-0-	74	1	26852	2	Y	118	103	1			32
						130	9									
04	36030 X	23490	-0-	-12540	-0-	60	1	23264	2	Y	151	150	1			33
						166	9									
05	30814 X	18555	-0-	-12259	-0-	56	1	18226	2	Y	127	145	1			15
						133	4	140	9							

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

12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	31659	2	737	9	Y	670	660	1			174
01	30110 X	30110	-0-	-0-	-0-	29405	2	705	9	Y	641	622	1			193
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	30663	2	642	9	Y	584	629	1			148
03	32395 X	32330	-0-	-65	-0-	31724	2	606	9	Y	551	552	1			147
04	31350 X	5086	-0-	-26264	-0-	4996	2	90	9	Y	82	153	1			76
05	33449 X	24470	-0-	-8979	-0-	24052	2	69	4	Y	317	220	1			173
						349	9									

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

12	216969 X	139359	-0-	-77610	-0-	139359	2			Y	-0-					-0-
01	216969 X	117642	-0-	-99327	-0-	117634	2	8	4	Y	-0-					-0-
02	236267 X	236267	-0-	-0-	-0-	235635	2	632	4	Y	-0-					-0-
03	148149 X	100364	-0-	-47785	-0-	100364	2			Y	-0-					-0-
04	143370 X	95091	-0-	-48279	-0-	95091	2			Y	-0-					-0-
05	148149 X	47442	-0-	-100707	-0-	47209	2	233	4	Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6470 - 12509

12	34472 X	34048	-0-	-424	-0-	26	1	33482	2	Y	491	545	1			129
						540	9									
01	34472 X	32719	-0-	-1753	-0-	1	1	31808	2	Y	827	781	1			175
						910	9									
02	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	28927	2	705	9	Y	641	635	1			181
03	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	28681	2	655	9	Y	595	516	1			260
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	26211	2	661	9	Y	601	408	1			453
05	23777 X	17516	-0-	-6261	-0-	3	1	16655	2	Y	423	636	1			240
						393	4	465	9							

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

12	138508 X	93613	-0-	-44895	-0-	109	1	91737	2	Y	1606	1923	1			185
						1767	9									
01	138508 X	90272	-0-	-48236	-0-	106	1	88462	2	Y	1549	1381	1			353
						1704	9									
02	91408 X	79593	-0-	-11815	-0-	100	1	77975	2	Y	1380	1444	1			289
						1518	9									
03	97712 X	80194	-0-	-17518	-0-	112	1	78668	2	Y	1285	1264	1			310
						1414	9									
04	94560 X	79560	-0-	-15000	-0-	187	1	78076	2	Y	1179	1256	1			233
						1297	9									
05	93620 X	65746	-0-	-27874	-0-	60	1	64591	2	Y	914	973	1			174
						90	4	1005	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225215	X	182804	-0-	-42411	-0-	182804	2			Y	-0-					-0-
01	225215	X	163647	-0-	-61568	-0-	163590	2	57	4	Y	-0-					-0-
02	281788	X	281788	-0-	-0-	-0-	281736	2	52	4	Y	-0-					-0-
03	204104	X	89081	-0-	-115023	-0-	89081	2			Y	-0-					-0-
04	190650	X	49961	-0-	-140689	-0-	49961	2			Y	-0-					-0-
05	208971	X	103170	-0-	-105801	-0-	100791	2	2379	4	Y	-0-					-0-

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
12	18166	X	12123	-0-	-6043	-0-	11789	2	334	9	Y	304	315	1			43
01	18166	X	9972	-0-	-8194	-0-	9624	2	348	9	Y	316	318	1			41
02	15776	X	9177	-0-	-6599	-0-	8937	2	240	9	Y	218	238	1			21
03	16120	X	11044	-0-	-5076	-0-	10883	2	161	9	Y	146	155	1			12
04	14430	X	12006	-0-	-2424	-0-	11876	2	130	9	Y	118	118	1			12
05	12121	X	7971	-0-	-4150	-0-	7849	2	34	4	Y	80	83	1			9
							88	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
12	371988	X	371988	-0-	-0-	-0-	243	1	364752	2	Y	6315	6099	1			310
							46	4	6947	9							
01	358554	X	358554	-0-	-0-	-0-	249	1	352520	2	Y	5157	5318	1			149
							112	4	5673	9							
02	332692	X	332692	-0-	-0-	-0-	241	1	328061	2	Y	3979	3943	1			185
							13	4	4377	9							
03	286304	X	286304	-0-	-0-	-0-	267	1	281010	2	Y	4570	4616	1			139
							5027	9									
04	145298	X	145298	-0-	-0-	-0-	199	1	141634	2	Y	3150	3118	1			171
							3465	9									
*05	248100	X	248100	-0-	-0-	-0-	150	1	244353	2	Y	3270	3230	1			211
							3597	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
12	350329	X	350329	-0-	-0-	-0-	221	1	342758	2	Y	6644	6392	1			326
							42	4	7308	9							
01	341534	X	341534	-0-	-0-	-0-	227	1	334470	2	Y	6123	6273	1			176
							102	4	6735	9							
02	314435	X	314435	-0-	-0-	-0-	219	1	308933	2	Y	4792	4745	1			223
							12	4	5271	9							
03	257048	X	257048	-0-	-0-	-0-	232	1	252831	2	Y	3623	3736	1			110
							3985	9									
04	140746	X	140746	-0-	-0-	-0-	188	1	137498	2	Y	2782	2741	1			151
							3060	9									
*05	248126	X	248126	-0-	-0-	-0-	146	1	245173	2	Y	2552	2538	1			165
							2807	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
12	67766	X	48995	-0-	-18771	-0-	20	1	48810	2	Y	150	158	1			7
							165	9									
01	67766	X	50104	-0-	-17662	-0-	25	1	49891	2	Y	171	171	1			7
							188	9									
02	48633	X	45788	-0-	-2845	-0-	25	1	45212	2	Y	501	483	1			25
							551	9									
03	51987	X	47431	-0-	-4556	-0-	29	1	46142	2	Y	1145	1127	1			43
							1260	9									
04	50310	X	46623	-0-	-3687	-0-	60	1	45126	2	Y	1306	1299	1			50
							1437	9									
05	50096	X	39537	-0-	-10559	-0-	22	1	38754	2	Y	496	521	1			25
							215	4	546	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	312201 X	279993	-0-	-32208	-0-	279993	2			Y	-0-					-0-
01	312201 X	282934	-0-	-29267	-0-	282914	2	20	4	Y	-0-					-0-
02	446105 X	446105	-0-	-0-	-0-	444912	2	1193	4	Y	-0-					-0-
03	304792 X	207901	-0-	-96891	-0-	207901	2			Y	-0-					-0-
04	294960 X	208297	-0-	-86663	-0-	208297	2			Y	-0-					-0-
05	310775 X	92605	-0-	-218170	-0-	92150	2	455	4	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13609 X	3304	-0-	-10305	-0-	3193	2	111	9	Y	101	75	1			26
01	13609 X	13400	-0-	-209	-0-	13166	2	234	9	Y	213	175	1			64
02	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	17165	2	177	9	Y	161	184	1			41
03	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14227	2	222	9	Y	202	189	1			54
04	12960 X	1069	-0-	-11891	-0-	1063	2	6	9	Y	5	54	1			5
05	17205 X	10328	-0-	-6877	-0-	10275	2	40	4	Y	12	10	1			7
						13	9									

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

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	95387 X	90162	-0-	-5225	-0-	90143	2	19	9	N	17					302
01	98335 X	98335	-0-	-0-	-0-	98322	2	13	9	N	12					314
02	89549 X	89549	-0-	-0-	-0-	89471	2	78	9	N	71	184	1			201
03	90148 X	77175	-0-	-12973	-0-	76889	2	286	9	N	260	188	1			273
04	95160 X	9078	-0-	-86082	-0-	9037	2	41	9	N	37					310
05	98332 X	70975	-0-	-27357	-0-	70518	2	400	4	N	52					362
						57	9									

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

12	195920 X	142088	-0-	-53832	-0-	168	1	141920	2	Y	-0-					-0-
01	170531 X	135758	-0-	-34773	-0-	162	1	135596	2	Y	-0-					-0-
02	144362 X	120551	-0-	-23811	-0-	154	1	120397	2	Y	-0-					-0-
03	154318 X	90760	-0-	-63558	-0-	129	1	90631	2	Y	-0-					-0-
04	146400 X	40151	-0-	-106249	-0-	96	1	40055	2	Y	-0-					-0-
05	142073 X	104804	-0-	-37269	-0-	97	1	104561	2	Y	-0-					-0-
						146	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115258 X	83045	-0-	-32213	-0-	34	1	82993	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
01	109461 X	81406	-0-	-28055	-0-	41	1	81350	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
02	82041 X	70705	-0-	-11336	-0-	39	1	70646	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
03	87699 X	58070	-0-	-29629	-0-	36	1	58008	2	Y	24	24	1			1
						26	9									
04	84870 X	27952	-0-	-56918	-0-	37	1	27915	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	83049 X	69135	-0-	-13914	-0-	40	1	68684	2	Y	21	20	1			1
						388	4	23	9							

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

12	4464 X	6	-0-	-4458	-0-	3	1	1	4	N	2	22	1			1
						2	9									
01	2449 X	1513	-0-	-936	-0-	41	1	1406	2	N	42	7	1			36
						20	4	46	9							
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	34	1			3
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 X	68	-0-	-1451	-0-	51	4	17	9	N	15					15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	108376 X	51718	-0-	-56658	-0-	51012	2	706	9	Y	642	613	1			32
01	102238 X	12869	-0-	-89369	-0-	11877	2	992	9	Y	902	895	1			39
02	62762 X	62762	-0-	-0-	-0-	61824	2	938	9	Y	853	849	1			43
03	68131 X	68131	-0-	-0-	-0-	67341	2	790	9	Y	718	734	1			27
04	71009 X	71009	-0-	-0-	-0-	70972	2	37	9	Y	34	60	1			1
*05	64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	63429	2	923	9	Y	839	798	1			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38006	X	27777	-0-	-10229	-0-	27047	2	730	9	Y	664	682	1			172
01	35030	X	23135	-0-	-11895	-0-	22356	2	779	9	Y	708	667	1			213
02	31407	X	21426	-0-	-9981	-0-	20858	2	568	9	Y	516	598	1			131
03	32240	X	18277	-0-	-13963	-0-	17814	2	463	9	Y	421	440	1			112
04	29790	X	5279	-0-	-24511	-0-	5199	2	80	9	Y	73	117	1			68
05	27776	X	21640	-0-	-6136	-0-	21169	2	53	4	Y	380	241	1			207
							418	9									

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

12	6510	X	3596	-0-	-2914	-0-	60	1	3398	2	N	106	108	1			51
							21	4	117	9							
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	N	-0-	51	1			-0-
							7	4									
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	171	-0-	-4629	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1448	-0-	-2148	-0-	1399	2	49	4	N	-0-					-0-

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

12	36239	X	30758	-0-	-5481	-0-	30344	2	414	9	Y	376	395	1			53
01	36239	X	29656	-0-	-6583	-0-	29292	2	364	9	Y	331	341	1			43
02	33901	X	27817	-0-	-6084	-0-	26891	2	926	9	Y	842	805	1			80
03	33759	X	28846	-0-	-4913	-0-	28032	2	814	9	Y	740	758	1			62
04	32190	X	26870	-0-	-5320	-0-	26681	2	189	9	Y	172	217	1			17
05	30752	X	20144	-0-	-10608	-0-	19459	2	55	4	Y	573	525	1			65
							630	9									

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	513980	X	370563	-0-	-143417	-0-	370563	2			Y	-0-					-0-
01	513980	X	328566	-0-	-185414	-0-	328528	2	38	4	Y	-0-					-0-
02	477984	X	477984	-0-	-0-	-0-	477797	2	187	4	Y	-0-					-0-
03	394506	X	126114	-0-	-268392	-0-	126114	2			Y	-0-					-0-
04	381780	X	60405	-0-	-321375	-0-	60405	2			Y	-0-					-0-
05	394506	X	152003	-0-	-242503	-0-	151652	2	351	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	504897 X	394433	-0-	-110464	-0-	394433	2			Y	-0-					-0-
01	504897 X	364287	-0-	-140610	-0-	364245	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	511162 X	511162	-0-	-0-	-0-	510962	2	200	4	Y	-0-					-0-
03	418996 X	126384	-0-	-292612	-0-	126384	2			Y	-0-					-0-
04	405480 X	64847	-0-	-340633	-0-	64847	2			Y	-0-					-0-
05	418996 X	158262	-0-	-260734	-0-	157896	2	366	4	Y	-0-					-0-

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

12	113925 X	113925	-0-	-0-	-0-	70	1	113855	2	Y	-0-					-0-
01	112251 X	110654	-0-	-1597	-0-	55	1	110305	2	Y	-0-					-0-
						294	4									
02	182162 X	182162	-0-	-0-	-0-	51	1	181921	2	Y	-0-					-0-
						190	4									
03	119040 X	-0-	-0-	-119040	-0-					Y	-0-					-0-
04	115200 X	2913	-0-	-112287	-0-	8	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	119040 X	77383	-0-	-41657	-0-	174	1	75736	2	Y	-0-					-0-
						1473	4									

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

12	405105 X	405105	-0-	-0-	-0-	405105	2			Y	-0-					-0-
01	361281 X	361281	-0-	-0-	-0-	361239	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	520793 X	520793	-0-	-0-	-0-	520589	2	204	4	Y	-0-					-0-
03	435240 X	163453	-0-	-271787	-0-	163453	2			Y	-0-					-0-
04	421200 X	68627	-0-	-352573	-0-	68627	2			Y	-0-					-0-
05	435240 X	144714	-0-	-290526	-0-	144379	2	335	4	Y	-0-					-0-

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

12	390126 X	390126	-0-	-0-	-0-	390126	2			Y	-0-					-0-
01	389918 X	354322	-0-	-35596	-0-	354281	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	539806 X	539806	-0-	-0-	-0-	539595	2	211	4	Y	-0-					-0-
03	408983 X	165811	-0-	-243172	-0-	165811	2			Y	-0-					-0-
04	395790 X	60320	-0-	-335470	-0-	60320	2			Y	-0-					-0-
05	408983 X	145952	-0-	-263031	-0-	145615	2	337	4	Y	-0-					-0-

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

12	94008 X	94008	-0-	-0-	-0-	74	1	92099	2	Y	1668	1686	1			81
						1835	9									
01	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-	82	1	101202	2	Y	1723	1670	1			134
						1895	9									
02	86858 X	86858	-0-	-0-	-0-	80	1	85166	2	Y	1465	1512	1			87
						1612	9									
03	93515 X	93515	-0-	-0-	-0-	88	1	91811	2	Y	1469	1391	1			165
						1616	9									
04	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	80	1	50048	2	Y	1060	1069	1			156
						1166	9									
*05	84222 X	84222	-0-	-0-	-0-	66	1	82733	2	Y	1245	1257	1			144
						53	4	1370	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235042	X	199302	-0-	-35740	-0-	160	1	199142	2	Y	-0-					-0-
01	211668	X	193205	-0-	-18463	-0-	154	1	193051	2	Y	-0-					-0-
02	182787	X	173417	-0-	-9370	-0-	151	1	173266	2	Y	-0-					-0-
03	195393	X	137036	-0-	-58357	-0-	132	1	136904	2	Y	-0-					-0-
04	189090	X	51004	-0-	-138086	-0-	82	1	50922	2	Y	-0-					-0-
05	195393	X	163565	-0-	-31828	-0-	131	1	163329	2	Y	-0-					-0-
							105	4									

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

12	298105	X	298105	-0-	-0-	-0-	298105	2			Y	-0-					-0-
01	275552	X	275552	-0-	-0-	-0-	275455	2	97	4	Y	-0-					-0-
02	452285	X	452285	-0-	-0-	-0-	452202	2	83	4	Y	-0-					-0-
03	352749	X	200740	-0-	-152009	-0-	200740	2			Y	-0-					-0-
04	318900	X	175148	-0-	-143752	-0-	175148	2			Y	-0-					-0-
05	360096	X	100411	-0-	-259685	-0-	98096	2	2315	4	Y	-0-					-0-

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

12	276218	X	276218	-0-	-0-	-0-	276218	2			Y	-0-					-0-
01	253638	X	253638	-0-	-0-	-0-	253549	2	89	4	Y	-0-					-0-
02	394420	X	394420	-0-	-0-	-0-	394348	2	72	4	Y	-0-					-0-
03	323547	X	138341	-0-	-185206	-0-	138341	2			Y	-0-					-0-
04	292260	X	60606	-0-	-231654	-0-	60606	2			Y	-0-					-0-
05	323547	X	98124	-0-	-225423	-0-	95861	2	2263	4	Y	-0-					-0-

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

12	108190	X	72750	-0-	-35440	-0-	29	1	72609	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
01	101401	X	65338	-0-	-36063	-0-	33	1	65184	2	Y	110	110	1			5
							121	9									
02	74588	X	57085	-0-	-17503	-0-	31	1	56951	2	Y	94	94	1			5
							103	9									
03	79732	X	49261	-0-	-30471	-0-	31	1	49123	2	Y	97	98	1			4
							107	9									
04	77160	X	21186	-0-	-55974	-0-	28	1	21158	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	72757	X	47288	-0-	-25469	-0-	27	1	46901	2	Y	91	86	1			5
							260	4	100	9							

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

12	131316	X	103026	-0-	-28290	-0-	42	1	102920	2	Y	58	62	1			3
							64	9									
01	131316	X	102242	-0-	-29074	-0-	51	1	102036	2	Y	141	138	1			6
							155	9									
02	95727	X	95727	-0-	-0-	-0-	52	1	95539	2	Y	124	124	1			6
							136	9									
03	102083	X	80637	-0-	-21446	-0-	50	1	80484	2	Y	94	96	1			4
							103	9									
04	98790	X	32630	-0-	-66160	-0-	43	1	32587	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	102083	X	72414	-0-	-29669	-0-	41	1	71974	2	Y	-0-					-0-
							399	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134943	X	103198	-0-	-31745	-0-	42	1	103102	2	Y	49	59	1			2
							54	9									
01	129642	X	97871	-0-	-31771	-0-	49	1	97765	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
02	98426	X	88121	-0-	-10305	-0-	48	1	88026	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
03	105214	X	73627	-0-	-31587	-0-	46	1	73550	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
04	100230	X	31710	-0-	-68520	-0-	42	1	31668	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	103199	X	68425	-0-	-34774	-0-	38	1	68010	2	Y	-0-					-0-
							377	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78931	X	78931	-0-	-0-	-0-	32	1	78787	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
01	76437	X	76437	-0-	-0-	-0-	38	1	76267	2	Y	120	120	1			5
							132	9									
02	74791	X	69089	-0-	-5702	-0-	38	1	68929	2	Y	111	110	1			6
							122	9									
03	79949	X	57390	-0-	-22559	-0-	36	1	57248	2	Y	96	98	1			4
							106	9									
04	77370	X	23881	-0-	-53489	-0-	32	1	23823	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
05	78926	X	49991	-0-	-28935	-0-	28	1	49653	2	Y	32	31	1			2
							275	4	35	9							

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
12	102052	X	77475	-0-	-24577	-0-	31	1	77031	2	Y	375	398	1			19
							413	9									
01	95821	X	77666	-0-	-18155	-0-	39	1	77044	2	Y	530	526	1			23
							583	9									
02	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	38	1	70139	2	Y	851	831	1			43
							936	9									
03	69316	X	61103	-0-	-8213	-0-	38	1	60402	2	Y	603	623	1			23
							663	9									
04	67080	X	22532	-0-	-44548	-0-	30	1	22502	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	69316	X	54432	-0-	-14884	-0-	31	1	54101	2	Y	-0-					-0-
							300	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 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
12	78368 X	63647	-0-	-14721	-0-	116	1	63531	2	N	-0-					-0-
01	62496 X	60275	-0-	-2221	-0-	98	1	60119	2	N	-0-					-0-
						58	4									
02	99016 X	99016	-0-	-0-	-0-	85	1	98920	2	N	-0-					-0-
						11	4									
03	72571 X	10133	-0-	-62438	-0-	11	1	10122	2	N	-0-					-0-
04	65730 X	10273	-0-	-55457	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
05	101618 X	35717	-0-	-65901	-0-	30	1	35087	2	N	-0-					-0-
						600	4									

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

12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-	32	1	78170	2	Y	482	502	1			24
						530	9									
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-	37	1	73443	2	Y	792	782	1			34
						871	9									
02	88276 X	65474	-0-	-22802	-0-	35	1	64650	2	Y	717	715	1			36
						789	9									
03	89807 X	50631	-0-	-39176	-0-	31	1	50279	2	Y	292	317	1			11
						321	9									
04	82410 X	22393	-0-	-60017	-0-	30	1	22363	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	78740 X	55985	-0-	-22755	-0-	31	1	55642	2	Y	4	4	1			-0-
						308	4	4	9							

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

12	111104 X	80793	-0-	-30311	-0-	33	1	80676	2	Y	76	78	1			4
						84	9									
01	97061 X	76645	-0-	-20416	-0-	38	1	76495	2	Y	102	102	1			4
						112	9									
02	89523 X	69758	-0-	-19765	-0-	38	1	69641	2	Y	72	72	1			4
						79	9									
03	87389 X	59440	-0-	-27949	-0-	37	1	59342	2	Y	55	57	1			2
						61	9									
04	81060 X	23488	-0-	-57572	-0-	31	1	23433	2	Y	22	23	1			1
						24	9									
05	80786 X	47618	-0-	-33168	-0-	27	1	47298	2	Y	28	28	1			1
						262	4	31	9							

CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

12	80631 X	53283	-0-	-27348	-0-	22	1	53046	2	Y	195	200	1			10
						215	9									
01	71765 X	49054	-0-	-22711	-0-	25	1	48816	2	Y	194	196	1			8
						213	9									
02	63800 X	42404	-0-	-21396	-0-	23	1	42205	2	Y	160	160	1			8
						176	9									
03	63271 X	36779	-0-	-26492	-0-	23	1	36662	2	Y	85	90	1			3
						94	9									
04	56250 X	15135	-0-	-41115	-0-	20	1	15115	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	53289 X	35015	-0-	-18274	-0-	20	1	34783	2	Y	17	16	1			1
						193	4	19	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	85777	X	36202	-0-	-49575	-0-	74	1	35440	2	N	625	591	1			47
							688	9									
01	72385	X	42015	-0-	-30370	-0-	64	1	41246	2	N	641	642	1			46
							705	9									
02	50953	X	43770	-0-	-7183	-0-	232	1	42778	2	N	691	680	1			57
							760	9									
03	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	203	1	40484	2	N	624	645	1			36
							686	9									
04	40650	X	39333	-0-	-1317	-0-	266	1	38443	2	N	567	506	1			97
							624	9									
05	46779	X	36854	-0-	-9925	-0-	133	1	36052	2	N	413	451	1			59
							215	4	454	9							

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

12	110453	X	106528	-0-	-3925	-0-	33	1	106405	2	Y	82	80	1			8
							90	9									
01	105741	X	97591	-0-	-8150	-0-	32	1	97474	2	Y	77	65	1			20
							85	9									
02	106836	X	85085	-0-	-21751	-0-	34	1	85000	2	Y	46	59	1			7
							51	9									
03	114204	X	71822	-0-	-42382	-0-	30	1	71761	2	Y	28	33	1			2
							31	9									
04	108270	X	34912	-0-	-73358	-0-	33	1	34836	2	Y	39	31	1			10
							43	9									
05	106516	X	61772	-0-	-44744	-0-	26	1	61723	2	Y	15	12	1			13
							6	4	17	9							

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

12	43772	X	31960	-0-	-11812	-0-	30895	2	1065	9	Y	968	989	1			251
01	43772	X	26230	-0-	-17542	-0-	25124	2	1106	9	Y	1005	953	1			303
02	39208	X	27415	-0-	-11793	-0-	26592	2	823	9	Y	748	861	1			190
03	39494	X	28479	-0-	-11015	-0-	27750	2	729	9	Y	663	676	1			177
04	35460	X	33706	-0-	-1754	-0-	32946	2	760	9	Y	691	228	1			640
05	31961	X	21878	-0-	-10083	-0-	21473	2	49	4	Y	324	787	1			177
							356	9									

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

12	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	46	1	14906	2	N	881	821	1			66
							969	9									
01	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	39	1	19209	2	N	623	645	1			44
							685	9									
02	14181	X	12935	-0-	-1246	-0-	96	1	12238	2	N	546	545	1			45
							601	9									
03	15159	X	14981	-0-	-178	-0-	100	1	14231	2	N	591	602	1			34
							650	9									
04	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	147	1	15663	2	N	532	475	1			91
							585	9									
05	15159	X	14959	-0-	-200	-0-	67	1	14291	2	N	448	475	1			64
							108	4	493	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49662	X	43398	-0-	-6264	-0-	41933	2	1465	9	Y	1332	1380	1			65
01	49662	X	40618	-0-	-9044	-0-	39215	2	1403	9	Y	1275	1250	1			90
02	43239	X	41017	-0-	-2222	-0-	39749	2	1268	9	Y	1153	1197	1			46
03	45539	X	37586	-0-	-7953	-0-	36513	2	1073	9	Y	975	945	1			76
04	44070	X	36880	-0-	-7190	-0-	35893	2	987	9	Y	897	947	1			26
05	43834	X	29772	-0-	-14062	-0-	25938	2	3054	4	Y	709	659	1			76
							780	9									

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

12	189968	X	10886	-0-	-179082	-0-	10666	2	220	9	Y	200	190	1			10
01	287874	X	287874	-0-	-0-	-0-	287811	2	63	9	Y	57	65	1			2
02	122892	X	122892	-0-	-0-	-0-	122760	2	132	9	Y	120	116	1			6
03	125606	X	125606	-0-	-0-	-0-	125463	2	143	9	Y	130	131	1			5
04	215520	X	68605	-0-	-146915	-0-	68364	2	241	9	Y	219	216	1			8
05	222704	X	83683	-0-	-139021	-0-	83561	2	122	9	Y	111	113	1			6

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

12	59582	X	28299	-0-	-31283	-0-	87	1	27510	2	Y	638	690	1			128
							702	9									
01	51615	X	28295	-0-	-23320	-0-	80	1	27289	2	Y	842	845	1			125
							926	9									
02	43732	X	30378	-0-	-13354	-0-	81	1	29570	2	Y	661	688	1			98
							727	9									
03	35929	X	31974	-0-	-3955	-0-	84	1	31295	2	Y	541	491	1			148
							595	9									
04	32643	X	32643	-0-	-0-	-0-	81	1	31920	2	Y	584	606	1			126
							642	9									
05	32488	X	25852	-0-	-6636	-0-	70	1	25112	2	Y	457	529	1			54
							167	4	503	9							

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

12	102827	X	80025	-0-	-22802	-0-	146	1	79879	2	N	-0-					-0-
01	83793	X	76440	-0-	-7353	-0-	125	1	76241	2	N	-0-					-0-
							74	4									
02	125840	X	125840	-0-	-0-	-0-	108	1	125716	2	N	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
03	93837	X	19686	-0-	-74151	-0-	21	1	19664	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	82890	X	20150	-0-	-62740	-0-	20143	2	7	9	N	6	5	1			1
05	134509	X	52148	-0-	-82361	-0-	44	1	51227	2	N	-0-	1	1			-0-
							877	4									

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142879	X	107221	-0-	-35658	-0-	104881	2	2340	9	Y	2127	2202	1			299
01	142879	X	99917	-0-	-42962	-0-	97472	2	2445	9	Y	2223	2233	1			289
02	133661	X	93356	-0-	-40305	-0-	91508	2	1848	9	Y	1680	1810	1			159
03	133393	X	100176	-0-	-33217	-0-	98384	2	1792	9	Y	1629	1651	1			137
04	118020	X	92066	-0-	-25954	-0-	90727	2	1339	9	Y	1217	1231	1			123
05	99913	X	73422	-0-	-26491	-0-	72179	2	206	4	Y	943	959	1			107
							1037	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		25900	-0-	25900	25900	25276	2	624	9	Y	567	285	1			282
07	0		133944	-0-	133944	159844	128974	2	4970	9	Y	4518	4468	1			332
08	0		89572	-0-	89572	249416	88422	2	1150	9	Y	1045	1298	1			79
*09	326431	X	77015	-0-	-249416	-0-	75894	2	1121	9	Y	1019	998	1			100
10	153729	X	58001	-0-	-95728	-0-	56571	2	531	4	Y	817	844	1			73
							899	9									
11	148770	X	58795	-0-	-89975	-0-	56733	2	1234	4	Y	753	710	1			116
							828	9									
12	153729	X	49261	-0-	-104468	-0-	48663	2	598	9	Y	544	584	1			76
01	153729	X	58912	-0-	-94817	-0-	58001	2	911	9	Y	828	796	1			108
02	143811	X	83953	-0-	-59858	-0-	82130	2	1823	9	Y	1657	1608	1			157
03	64092	X	64092	-0-	-0-	-0-	63001	2	1091	9	Y	992	1066	1			83
04	58800	X	47514	-0-	-11286	-0-	47086	2	428	9	Y	389	433	1			39
05	89745	X	36975	-0-	-52770	-0-	36537	2	104	4	Y	304	309	1			34
							334	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107198 X	101527	-0-	-5671	-0-	63	1	97172	2	Y	3891	3746	1			191
						12	4	4280	9							
01	107198 X	102799	-0-	-4399	-0-	67	1	98714	2	Y	3625	3712	1			104
						30	4	3988	9							
02	100282 X	86376	-0-	-13906	-0-	59	1	83280	2	Y	2758	2734	1			128
						3	4	3034	9							
03	107198 X	75973	-0-	-31225	-0-	67	1	73541	2	Y	2150	2213	1			65
						2365	9									
04	103740 X	58730	-0-	-45010	-0-	78	1	56863	2	Y	1626	1603	1			88
						1789	9									
05	102796 X	57251	-0-	-45545	-0-	33	1	55597	2	Y	1474	1467	1			95
						1621	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	108283	X	3269	-0-	-105014	-0-	3102	2	167	9	Y	152	168	1			21
01	108283	X	71045	-0-	-37238	-0-	69131	2	1914	9	Y	1740	1535	1			226
02	101297	X	78211	-0-	-23086	-0-	76823	2	1388	9	Y	1262	1368	1			120
03	69661	X	69661	-0-	-0-	-0-	68404	2	1257	9	Y	1143	1167	1			96
04	68760	X	60072	-0-	-8688	-0-	59126	2	946	9	Y	860	869	1			87
05	83607	X	46058	-0-	-37549	-0-	45192	2	129	4	Y	670	681	1			76
							737	9									

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

12	128247	X	68445	-0-	-59802	-0-	66896	2	1549	9	Y	1408	1630	1			198
01	128247	X	49992	-0-	-78255	-0-	48917	2	1075	9	Y	977	1048	1			127
02	119973	X	58615	-0-	-61358	-0-	57695	2	920	9	Y	836	884	1			79
03	118451	X	54368	-0-	-64083	-0-	53617	2	751	9	Y	683	705	1			57
04	114630	X	49035	-0-	-65595	-0-	48556	2	479	9	Y	435	448	1			44
05	68448	X	12986	-0-	-55462	-0-	12655	2	63	4	Y	244	260	1			28
							268	9									

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

12	165602	X	55081	-0-	-110521	-0-	54698	2	383	9	N	348	371	1			249
01	165602	X	50436	-0-	-115166	-0-	50099	2	337	9	N	306	362	1			193
02	154918	X	44117	-0-	-110801	-0-	43808	2	309	9	N	281	180	1			294
03	66619	X	39367	-0-	-27252	-0-	39123	2	244	9	N	222	369	1			147
04	58560	X	3754	-0-	-54806	-0-	3722	2	32	9	N	29					176
05	55087	X	38087	-0-	-17000	-0-	37973	2	114	9	N	104	171	1			109

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

12	355668	X	355668	-0-	-0-	-0-	1	1	348952	2	Y	6104	6145	1			373
							1	4	6714	9							
01	340656	X	340656	-0-	-0-	-0-	1	1	334826	2	Y	5298	5335	1			336
							1	4	5828	9							
02	303369	X	301473	-0-	-1896	-0-	1	1	296798	2	Y	4249	4338	1			247
							4674	9									
03	259971	X	259971	-0-	-0-	-0-	2	1	255983	2	Y	3624	3649	1			222
							3986	9									
04	151303	X	151303	-0-	-0-	-0-	4	1	148316	2	Y	2712	2725	1			209
							2983	9									
*05	248268	X	248268	-0-	-0-	-0-	8	1	245739	2	Y	2283	2292	1			200
							10	4	2511	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
12	254359	X	254359	-0-	-0-	-0-	1	1	250446	2	Y	3555	3581	1			217
							1	4	3911	9							
01	242265	X	242265	-0-	-0-	-0-	1	1	238671	2	Y	3265	3275	1			207
							1	4	3592	9							
02	223271	X	215589	-0-	-7682	-0-	1	1	212617	2	Y	2701	2751	1			157
							2971	9									
03	187167	X	187167	-0-	-0-	-0-	1	1	184967	2	Y	1999	2034	1			122
							2199	9									
04	102171	X	102171	-0-	-0-	-0-	3	1	100485	2	Y	1530	1534	1			118
							1683	9									
*05	191157	X	191157	-0-	-0-	-0-	6	1	189374	2	Y	1608	1585	1			141
							8	4	1769	9							

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	243815	X	240204	-0-	-3611	-0-	1	1	236324	2	Y	3525	3550	1			216
							1	4	3878	9							
01	243815	X	225325	-0-	-18490	-0-	1	1	221779	2	Y	3222	3234	1			204
							1	4	3544	9							
02	228085	X	209492	-0-	-18593	-0-	1	1	206540	2	Y	2683	2731	1			156
							2951	9									
03	170059	X	170059	-0-	-0-	-0-	1	1	167691	2	Y	2152	2176	1			132
							2367	9									
04	92381	X	92381	-0-	-0-	-0-	3	1	90598	2	Y	1618	1625	1			125
							1780	9									
*05	172497	X	172497	-0-	-0-	-0-	6	1	170696	2	Y	1625	1607	1			143
							7	4	1788	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
12	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	203145	X	NO RPT	-0-	-203145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
*01	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
*02	92974	X	-0-	-0-	-92974	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	118916	X	36697	-0-	-82219	-0-	36442	2	255	9	Y	232	239	1			33
01	118916	X	35823	-0-	-83093	-0-	35644	2	179	9	Y	163	175	1			21
02	111244	X	26367	-0-	-84877	-0-	26206	2	161	9	Y	146	153	1			14
03	83551	X	83551	-0-	-0-	-0-	81974	2	1577	9	Y	1434	1327	1			121
04	52320	X	52320	-0-	-0-	-0-	51239	2	1081	9	Y	983	1005	1			99
05	36704	X	27077	-0-	-9627	-0-	26465	2	75	4	Y	488	532	1			55
							537	9									

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	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

12	196757	X	110781	-0-	-85976	-0-	86	1	107440	2	Y	2959	3001	1			143
							3255	9									
01	196757	X	108071	-0-	-88686	-0-	83	1	104873	2	Y	2832	2755	1			220
							3115	9									
02	184063	X	98937	-0-	-85126	-0-	84	1	96222	2	Y	2392	2470	1			142
							2631	9									
03	131223	X	94922	-0-	-36301	-0-	89	1	92524	2	Y	2099	2005	1			236
							2309	9									
04	126990	X	92200	-0-	-34790	-0-	144	1	89804	2	Y	2047	1982	1			301
							2252	9									
05	110794	X	76642	-0-	-34152	-0-	60	1	74490	2	Y	1858	1944	1			215
							48	4	2044	9							

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

12	218364	X	107155	-0-	-111209	-0-	84	1	104244	2	Y	2570	2622	1			124
							2827	9									
01	218364	X	99380	-0-	-118984	-0-	77	1	96813	2	Y	2264	2212	1			176
							2490	9									
02	204276	X	86532	-0-	-117744	-0-	73	1	84531	2	Y	1753	1825	1			104
							1928	9									
03	128681	X	81802	-0-	-46879	-0-	77	1	80053	2	Y	1520	1453	1			171
							1672	9									
04	115440	X	46184	-0-	-69256	-0-	73	1	45165	2	Y	860	904	1			127
							946	9									
05	107167	X	68685	-0-	-38482	-0-	54	1	67369	2	Y	1108	1107	1			128
							43	4	1219	9							

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	277791 X	247971	-0-	-29820	-0-	76	1	247138	2	Y	688	685	1			102
						757	9									
01	277791 X	218537	-0-	-59254	-0-	72	1	217928	2	Y	488	403	1			187
						537	9									
02	259869 X	179463	-0-	-80406	-0-	71	1	179045	2	Y	315	376	1			126
						347	9									
03	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	62	1	149927	2	Y	107	186	1			47
						118	9									
04	268830 X	53303	-0-	-215527	-0-	50	1	53186	2	Y	61	57	1			51
						67	9									
05	247969 X	117622	-0-	-130347	-0-	50	1	117463	2	Y	88	27	1			112
						12	4	97	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291462 X	255935	-0-	-35527	-0-	78	1	255092	2	Y	695	700	1			103
						765	9									
01	291462 X	224527	-0-	-66935	-0-	74	1	223946	2	Y	461	387	1			177
						507	9									
02	272658 X	187877	-0-	-84781	-0-	75	1	187492	2	Y	282	346	1			113
						310	9									
03	148115 X	148115	-0-	-0-	-0-	61	1	147860	2	Y	176	216	1			73
						194	9									
04	282060 X	46344	-0-	-235716	-0-	43	1	46223	2	Y	71	79	1			65
						78	9									
05	255936 X	120905	-0-	-135031	-0-	51	1	120619	2	Y	202	43	1			224
						13	4	222	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291037 X	291037	-0-	-0-	-0-	89	1	289891	2	Y	961	905	1			143
						1057	9									
01	256018 X	256018	-0-	-0-	-0-	84	1	255273	2	Y	601	512	1			232
						661	9									
02	211833 X	211833	-0-	-0-	-0-	84	1	211450	2	Y	272	391	1			113
						299	9									
03	203091 X	203091	-0-	-0-	-0-	84	1	202624	2	Y	348	321	1			140
						383	9									
04	98557 X	98557	-0-	-0-	-0-	92	1	98180	2	Y	259	197	1			202
						285	9									
*05	130589 X	130589	-0-	-0-	-0-	55	1	130337	2	Y	166	91	1			277
						14	4	183	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84847 X	24932	-0-	-59915	-0-	75	1	23968	2	Y	808	893	1			162
						889	9									
01	84847 X	21858	-0-	-62989	-0-	61	1	20612	2	Y	1077	1080	1			159
						1185	9									
02	79373 X	27305	-0-	-52068	-0-	73	1	26381	2	Y	774	819	1			114
						851	9									
03	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	64	1	23605	2	Y	590	543	1			161
						649	9									
04	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	66	1	26116	2	Y	882	853	1			190
						970	9									
05	29202 X	22697	-0-	-6505	-0-	61	1	21800	2	Y	628	744	1			74
						145	4	691	9							

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
12	98766 X	26804	-0-	-71962	-0-	82	1	25934	2	Y	716	782	1			143
						788	9									
01	98766 X	21348	-0-	-77418	-0-	78	1	20197	2	Y	975	974	1			144
						1073	9									
02	92394 X	22011	-0-	-70383	-0-	58	1	21133	2	Y	745	779	1			110
						820	9									
03	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	56	1	20801	2	Y	711	627	1			194
						782	9									
04	25950 X	20960	-0-	-4990	-0-	50	1	19895	2	Y	923	918	1			199
						1015	9									
05	26815 X	15910	-0-	-10905	-0-	42	1	15049	2	Y	654	776	1			77
						100	4	719	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398815 X	228791	-0-	-170024	-0-	244	1	228547	2	N	-0-					-0-
01	398815 X	216141	-0-	-182674	-0-	162	1	215940	2	N	-0-					-0-
						39	4									
02	373085 X	351661	-0-	-21424	-0-	56	1	351605	2	N	-0-					-0-
03	398815 X	81886	-0-	-316929	-0-	19	1	81867	2	N	-0-					-0-
04	240510 X	8278	-0-	-232232	-0-	2	1	8276	2	N	-0-					-0-
05	228780 X	123671	-0-	-105109	-0-	41	1	123630	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*10	80488 X	80488	-0-	-0-	-0-	79524	2	848	4	Y	105					105
						116	9									
*11	319530 X	262152	-0-	-57378	-0-	261888	2	264	9	Y	240	295	1			50
*12	330181 X	217972	-0-	-112209	-0-	217237	2	735	9	Y	668	628	1			90
*01	330181 X	198335	-0-	-131846	-0-	197933	2	402	9	Y	365	411	1			44
*02	308879 X	151516	-0-	-157363	-0-	151098	2	418	9	Y	380	351	1			73
*03	330181 X	120126	-0-	-210055	-0-	119915	2	211	9	Y	192	209	1			56
*04	319530 X	28628	-0-	-290902	-0-	28603	2	25	9	Y	23	67	1			12
05	217961 X	114765	-0-	-103196	-0-	114740	2	25	9	Y	23	26	1			9

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

*10	0	42095	-0-	42095	42095	41651	2	444	4	Y	-0-					-0-
*11	0	312028	-0-	312028	354123	311588	2	440	9	Y	400	316	1			84
*12	639992 X	285869	-0-	-354123	-0-	284750	2	1119	9	Y	1017	964	1			137
*01	376154 X	252066	-0-	-124088	-0-	250447	2	1619	9	Y	1472	1435	1			174
*02	351886 X	186168	-0-	-165718	-0-	185367	2	801	9	Y	728	759	1			143
*03	376154 X	139416	-0-	-236738	-0-	138901	2	515	9	Y	468	476	1			135
*04	364020 X	27290	-0-	-336730	-0-	27057	2	233	9	Y	212	257	1			90
05	285882 X	142329	-0-	-143553	-0-	142127	2	202	9	Y	184	202	1			72

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

12	164114 X	154002	-0-	-10112	-0-	150261	2	3741	9	Y	3401	3239	1			200
01	164114 X	-0-	-0-	-164114	-0-					Y	-0-	199	1			1
02	153526 X	115497	-0-	-38029	-0-	113458	2	2039	9	Y	1854	1736	1			119
03	164114 X	118166	-0-	-45948	-0-	116134	2	2032	9	Y	1847	1872	1			94
04	158820 X	32630	-0-	-126190	-0-	31749	2	881	9	Y	801	789	1			106
05	154008 X	83822	-0-	-70186	-0-	82538	2	1284	9	Y	1167	1162	1			111

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		140571	-0-	140571	140571	138936	2	1482	4	Y	139					139
							153	9									
*11	426578	X	286007	-0-	-140571	-0-	285847	2	160	9	Y	145	254	1			30
*12	319269	X	262045	-0-	-57224	-0-	261801	2	244	9	Y	222	222	1			30
*01	319269	X	248575	-0-	-70694	-0-	248354	2	221	9	Y	201	207	1			24
*02	298671	X	181535	-0-	-117136	-0-	181397	2	138	9	Y	125	125	1			24
*03	319269	X	138068	-0-	-181201	-0-	138012	2	56	9	Y	51	60	1			15
*04	308970	X	22431	-0-	-286539	-0-	22319	2	112	9	Y	102	76	1			41
*05	145739	X	145739	-0-	-0-	-0-	145722	2	17	9	Y	15	48	1			8

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	W	114205	-0-	114205	647340	89	1	110882	2	Y	2940	2989	1			142
							3234	9									
01	0	W	108728	-0-	108728	756068	84	1	105708	2	Y	2669	2604	1			207
							2936	9									
02	0	W	96668	-0-	96668	852736	82	1	94186	2	Y	2182	2259	1			130
							2400	9									
03	0	W	94491	-0-	94491	947227	89	1	92359	2	Y	1857	1778	1			209
							2043	9									
04	0	W	49866	-0-	49866	997093	78	1	48602	2	Y	1078	1128	1			159
							1186	9									
05	0	W	81677	-0-	81677	1078770	64	1	79879	2	Y	1530	1512	1			177
							51	4	1683	9							

MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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

*10	0		69289	-0-	69289	69289	66363	2	708	4	Y	2016	1256	1			760
							2218	9									
*11	222949	X	153660	-0-	-69289	-0-	152442	2	1218	9	Y	1107	1829	1			38
*12	168950	X	153144	-0-	-15806	-0-	148917	2	4227	9	Y	3843	3655	1			226
*01	168950	X	163531	-0-	-5419	-0-	160218	2	3313	9	Y	3012	3081	1			157
*02	158050	X	114685	-0-	-43365	-0-	112475	2	2210	9	Y	2009	2034	1			132
*03	168950	X	111261	-0-	-57689	-0-	109521	2	1740	9	Y	1582	1633	1			81
*04	163500	X	5511	-0-	-157989	-0-	5410	2	101	9	Y	92	159	1			14
05	168950	X	79098	-0-	-89852	-0-	77702	2	1396	9	Y	1269	1166	1			117

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

*06	0		300667	-0-	300667	1384484	300667	2			Y	-0-					-0-
*07	0		120106	-0-	120106	1504590	120106	2			Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	1504590					Y	-0-					-0-
*09	0	W	322773	-0-	322773	1827363	322773	2			Y	-0-					-0-
*10	0	W	438331	-0-	438331	2265694	438331	2			Y	-0-					-0-
*11	0	W	418184	-0-	418184	2683878	418092	2	92	4	Y	-0-					-0-
*12	0	W	378667	-0-	378667	3062545	378667	2			Y	-0-					-0-
*01	0	W	337343	-0-	337343	3399888	337319	2	24	4	Y	-0-					-0-
*02	0	W	553640	-0-	553640	3953528	552159	2	1481	4	Y	-0-					-0-
*03	0	W	260166	-0-	260166	4213694	260166	2			Y	-0-					-0-
*04	0	W	208543	-0-	208543	4422237	208543	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	109433	-0-	109433	4531670	108896	2	537	4	Y	-0-					-0-

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

12	0	W	211699	-0-	211699	1552393	211699	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	194730	-0-	194730	1747123	194716	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	325935	-0-	325935	2073058	325063	2	872	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	173320	-0-	173320	2246378	173320	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	164190	-0-	164190	2410568	164190	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2410568					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A

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

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

12	0 W	91026	-0-	91026	185328	160	1	86763	2	N	3730	3722	1			280
						4103	9									
01	0 W	72703	-0-	72703	258031	105	1	69845	2	N	2503	2605	1			178
						2753	9									
02	0 W	61618	-0-	61618	319649	320	1	59063	2	N	2032	2043	1			167
						2235	9									
03	0 W	56641	-0-	56641	376290	274	1	54689	2	N	1525	1604	1			88
						1678	9									
04	0 W	54062	-0-	54062	430352	361	1	52209	2	N	1356	1213	1			231
						1492	9									
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430352					N	NO RPT					231

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

12	0 W	84362	-0-	84362	321221	78814	2	5548	9	Y	5044	5101	1			246
01	0 W	66335	-0-	66335	387556	61755	2	4580	9	Y	4164	4117	1			293
02	0 W	65535	-0-	65535	453091	61607	2	3928	9	Y	3571	3721	1			143
03	0 W	64171	-0-	64171	517262	60984	2	3187	9	Y	2897	2814	1			226
04	0 W	61884	-0-	61884	579146	58950	2	2934	9	Y	2667	2816	1			77
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	579146					Y	NO RPT					77

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

12	SHUT IN	128048	-0-	128048	155103	124955	2	3093	9	Y	2812	2732	1			139
01	SHUT IN	25747	-0-	25747	180850	22718	2	3029	9	Y	2754	2774	1			119
02	SHUT IN	115680	-0-	115680	296530	113328	2	2352	9	Y	2138	2149	1			108
03	SHUT IN	114069	-0-	114069	410599	111909	2	2160	9	Y	1964	1998	1			74
04	SHUT IN	90716	-0-	90716	501315	88530	2	2186	9	Y	1987	1985	1			76
05	SHUT IN	93929	-0-	93929	595244	92107	2	1822	9	Y	1656	1649	1			83

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

12	299243 X	265870	-0-	-33373	-0-	265605	2	265	9	Y	241	237	1			33
01	299243 X	243597	-0-	-55646	-0-	243566	2	31	9	Y	28	57	1			4
02	279937 X	177862	-0-	-102075	-0-	177833	2	29	9	Y	26	25	1			5
03	299243 X	131571	-0-	-167672	-0-	131559	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	289590 X	36382	-0-	-253208	-0-	36182	2	200	9	Y	182	113	1			72
05	299243 X	137477	-0-	-161766	-0-	137079	2	398	9	Y	362	298	1			136

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

12	0	79441	-0-	79441	79441	79440	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	20094	-0-	20094	99535	19926	2	168	9	Y	153	146	1			7
02	223972 X	124437	-0-	-99535	-0-	124376	2	61	9	Y	55	59	1			3
03	132959 X	123020	-0-	-9939	-0-	122987	2	33	9	Y	30	32	1			1
04	128670 X	71671	-0-	-56999	-0-	71518	2	153	9	Y	139	135	1			5
05	132959 X	111407	-0-	-21552	-0-	111323	2	84	9	Y	76	77	1			4

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 103AH RRCID -> 288954 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		138655	-0-	138655	174069	138557	2	98	9	N	89	85	1			4
01	0		437780	-0-	437780	611849	437625	2	155	9	N	141	139	1			6
02	755122	X	143273	-0-	-611849	-0-	143098	2	175	9	N	159	157	1			8
03	165137	X	131499	-0-	-33638	-0-	131237	2	262	9	N	238	237	1			9
04	159810	X	76940	-0-	-82870	-0-	76688	2	252	9	N	229	229	1			9
05	165137	X	113069	-0-	-52068	-0-	112969	2	100	9	N	91	95	1			5

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

12	0		141505	-0-	141505	211416	141171	2	334	9	N	304	289	1			15
01	0		28598	-0-	28598	240014	27993	2	605	9	N	550	541	1			24
02	394886	X	154872	-0-	-240014	-0-	154255	2	617	9	N	561	557	1			28
03	166501	X	144133	-0-	-22368	-0-	143793	2	340	9	N	309	325	1			12
04	161130	X	76481	-0-	-84649	-0-	76342	2	139	9	N	126	133	1			5
05	166501	X	99834	-0-	-66667	-0-	99717	2	117	9	N	106	106	1			5

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

11	SHUT IN		2101	-0-	2101	2101	1993	2	108	4	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		60999	-0-	60999	63100	60397	2	602	9	Y	547	520	1			27
01	SHUT IN		26390	-0-	26390	89490	26339	2	51	9	Y	46	71	1			2
02	SHUT IN		134715	-0-	134715	224205	134665	2	50	9	Y	45	45	1			2
03	SHUT IN		123778	-0-	123778	347983	123778	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	SHUT IN		74826	-0-	74826	422809	74826	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		77388	-0-	77388	500197	77366	2	22	9	Y	20	19	1			1

BIG STAR LLC 070443
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-
03	1935	N	1005	-0-	-930	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

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

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

*06	14B2 EXT	56	-0-	56	B	161	56	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	B	163	1	2	1 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-		-0-
11	175 N	12	-0-	-163	B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-		-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  EARNEST PRODUCING CORPORATION   //CONT.// 238708
    PAUL "C"                          WELL #:    1    RRCID -> 069416  COMPL. DATE 12/30/1976  TOTAL DEPTH  4100 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*06 14B2 EXT         56     -0-          56 B        164         56  2                N      -0-                                105
 07 14B2 EXT          3     -0-           3 B        167          2  2        1  3    N      -0-                                105
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        167                              N      -0-                                105
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        167                              N      -0-       30  1      75  6        -0-
 10        0       -0-      -0-        -0-  B        167                              N      -0-                                -0-
 11      167 N     -0-      -0-       -167 B       -0-                               N      -0-                                -0-
 12        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                               N      -0-                                -0-
 01        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                               N      -0-                                -0-
 02        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                               N      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                               N      -0-                                -0-
 04        0 N     -0-      -0-        -0-  B       -0-                               N      -0-                                -0-
 05        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12       18 N        18     -0-        -0-  B       -0-          18  2                N      -0-                                -0-
 01       17 N        17     -0-        -0-  B       -0-          17  2                N      -0-                                -0-
 02       29 N        21     -0-         -8 B       -0-          21  2                N      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       35 N        35     -0-        -0-  B       -0-          35  2                N      -0-                                -0-
 04       46 N        46     -0-        -0-  B       -0-          46  2                N      -0-                                -0-
 05       31 N        31     -0-        -0-  B       -0-          31  2                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.            490300
    AERO                              WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                               -0-
```

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					177
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					177
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					177
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					177
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					177

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6264	2	4	9	N	4					80
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3					83
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4651	2	2	9	N	2					85
03	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					85
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					85
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					85

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					137
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					137
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					137
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					137
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	348	2	25	9	N	23					160
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					102
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					102
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					102
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					65

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
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1			221
01	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	2629	2	183	9	N	166					387
02	3683	X	2967	-0-	-716	-0-	2754	2	213	9	N	194	186	1			395
03	3937	X	1399	-0-	-2538	-0-	854	2	545	9	N	495	382	1			508
04	3810	X	1154	-0-	-2656	-0-	1146	2	8	9	N	7	365	1			150
*05	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9266	2	703	9	N	639					789

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	105	175	1		87
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	600	2	108	9	N	98				185
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	351	2	206	9	N	187	187	1		185
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	N	22				207
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	10				217
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47				264

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

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-				-0-
02	290	N	112	-0-	-178	-0-	112	3			N	-0-				-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-				-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			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

12	68602	X	68602	-0-	-0-	-0-	67664	2	938	9	Y	853	708	1		411
01	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	63265	2	855	9	Y	777	681	1		507
02	21750	X	21718	-0-	-32	-0-	20908	2	810	9	Y	736	734	1		509
03	23250	X	22005	-0-	-1245	-0-	21276	2	729	9	Y	663	929	1		243
04	22500	X	21577	-0-	-923	-0-	20818	2	759	9	Y	690	738	1		195
05	23250	X	22864	-0-	-386	-0-	22037	2	827	9	Y	752	743	1		204

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

12	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1228	1294	1		346
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1120	1096	1		370
02	40774	X	39541	-0-	-1233	-0-	38372	2	1169	9	Y	1063	915	1		518
03	43586	X	42738	-0-	-848	-0-	41450	2	1288	9	Y	1171	1070	1		619
04	42180	X	29346	-0-	-12834	-0-	28458	2	888	9	Y	807	1109	1		317
*05	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	44511	2	1506	9	Y	1369	1088	1		598

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	836	-0-	836	1556	184	1	408	3	Y	222	346	1			75
						244	9									
01	14B2 EXT	548	-0-	548	2104	184	1	352	3	Y	11					86
						12	9									
02	14B2 EXT	783	-0-	783	2887	170	1	310	3	Y	275	176	1			185
						303	9									
03	3165 R	278	-0-	-2887	-0-	158	1	114	3	Y	5					190
						6	9									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					190

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

10	0 W	158	-0-	158	158	50	1	108	3	N	-0-					-0-
11	0 W	20	-0-	20	178	7	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0 W	23	-0-	23	201	7	1	16	3	N	-0-					-0-
01	0 W	21	-0-	21	222	7	1	14	3	N	-0-					-0-
02	0 W	19	-0-	19	241	7	1	12	3	N	-0-					-0-
03	0 W	15	-0-	15	256	9	1	6	3	N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					82
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	3	7	9	N	6					88
02	3190 X	3147	-0-	-43	-0-	3147	3			N	-0-					88
03	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3328	3			N	-0-					88
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					88
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					3
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					4
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	Y	5	7	1			2
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					4
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2					5

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
12	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1359	3	6	9	Y	5					11
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2150	3	3	9	Y	3					14
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	910	3	31	9	Y	28	35	1			7
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	909	3	7	9	Y	6					13
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2644	3	35	9	Y	32	34	1			11
05	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1666	3	7	9	Y	6					17

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18	9	Y	16					33
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9					42
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	250	3	92	9	Y	84	106	1			20
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	250	3	22	9	Y	20					40
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	728	3	102	9	Y	93	101	1			32
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	3	20	9	Y	18					50

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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15	9	Y	14					31
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	3	9	9	Y	8					39
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	3	90	9	Y	82	102	1			19
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	46	3	21	9	Y	19					38
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	3	99	9	Y	90	98	1			30
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	84	3	19	9	Y	17					47

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
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	582	3	11	9	Y	10					22
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6					28
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	390	3	62	9	Y	56	71	1			13
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	390	3	15	9	Y	14					27
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1133	3	67	9	Y	61	67	1			21
05	930	X	728	-0-	-202	-0-	714	3	14	9	Y	13					34

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					153
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					153
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					153
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					153
04	990	N	680	-0-	-310	-0-	680	3			N	-0-					153
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	73	1			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					202

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

12	775	#	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	#	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	725	#	658	-0-	-67	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	775	#	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2839	R	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					135
01	2790	#	2701	-0-	-89	-0-	108	1	2593	2	N	-0-					135
02	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					135
03	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	N	-0-					135
04	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					135
05	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					135

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

12	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					138
01	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					138
02	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2258	3	11	9	N	10					148
03	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2217	3	6	9	N	5					153
04	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					158
*05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					168

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	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

12	2635 X	1714	-0-	-921	-0-	1714	3			N	-0-			53
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-			53
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2558	3	142	9	N	129	165	1	17
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			17
04	2460 N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-			17
05	2635 N	1376	-0-	-1259	-0-	1376	3			N	-0-			17

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			52
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			52
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			52
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			52
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-			52
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			52

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2709	3	265	9	N	241					397
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2337	3	233	9	N	212	181	1			428
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	950	3	90	9	N	82					510
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1075	3	172	9	N	156					666
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	351	1			316
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					316

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3186	3	36	9	N	33					273
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3228	3	34	9	N	31					304
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3067	3	187	9	N	170					474
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2999	3	33	9	N	30	384	1			120
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					120
05	1550	X	320	-0-	-1230	-0-	320	3			N	-0-					120

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					244
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					244
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					244
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					244
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					244
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					244

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					187

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC //CONT.// 593667
GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					190
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					190
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					190
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					190
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					190
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					190

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	3	Y	40	46	0			6
							44	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	2981	3	Y	32	31	0			7
							35	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	3	Y	29	30	0			6
							32	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	72	1	3701	3	Y	47	47	0			6
							52	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	72	1	3515	3	Y	38	34	0			10
							42	9									
*05	3100	N	3872	-0-	772	772	78	1	3733	3	Y	32	26	0			16
							26	4	35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					218
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					218
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					218
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					218
04	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	2442	3			N	-0-					218
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3			N	-0-					218

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	154	171	1			279
							10	4	169	9							
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	410	343	1			346
							36	4	451	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	212	329	1			229
							2	4	233	9							
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	225	173	1			281
							248	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	N	369	346	1			304
							8	4	406	9							
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-					304

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	9	2	47	9	N	43			184
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	2	43	9	N	39			223
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	25	2	31	9	N	28			251
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	2	28	9	N	25			276
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	2	2	3	9	N	3			279
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	17			296

PA PROSPECT CORPORATION 631632
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
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2492	2	Y	-0-			-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	2	Y	-0-			-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-			-0-
03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	31	1	2923	2	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	30	1	2355	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	273	-0-	-2269	-0-	2	1	271	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
12	8773 X	6867	-0-	-1906	-0-	6860	2	7	9	N	6			38
01	9393 X	7641	-0-	-1752	-0-	7634	2	7	9	N	6			44
02	8787 X	7503	-0-	-1284	-0-	7503	2			N	-0-			44
03	9393 X	9089	-0-	-304	-0-	9089	2			N	-0-			44
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-			44
*05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			44

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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

12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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

12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12957	3	2	9	N	2					148
01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11476	3	8	9	N	7					155
*02	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10008	3	11	9	N	10					165
*03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					165
*04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					165
05	961 X	123	-0-	-838	-0-	123	3			N	-0-					165

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11372	3	8	9	N	7					52
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8116	3	4	9	N	4					56
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7355	3	4	9	N	4					60
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8588	3	4	9	N	4					64
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3438	3	3	9	N	3					67
*05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					67

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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	2	7			101
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					101
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					101
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					101
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					101
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 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
12	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
02	3770	X	1884	-0-	-1886	-0-	1883	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	3	2	9	N	2					100
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					100
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					100
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					100
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					100
*05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	3	2	9	N	2					45
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7941	3	1	9	N	1					46
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8005	3	1	9	N	1					47
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					47
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4649	3	1	9	N	1					48
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10478	3	1	9	N	1					76
*01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					76
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					76
*03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					76
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					76
*05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					76

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1267	-0-	-934	-0-	1254	3	13	9	N	12					92
01	2294	N	1536	-0-	-758	-0-	1521	3	15	9	N	14					106
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6					112
03	1271	N	260	-0-	-1011	-0-	258	3	2	9	N	2					114
04	1500	N	650	-0-	-850	-0-	647	3	3	9	N	3					117
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	699	3	7	9	N	6					123

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-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

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	DELQ PR		20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
02	40	N	20	-0-	-20	-0-	20	2	N	-0-	-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			99

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			112

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			93

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC 332472
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			193
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			193
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			193
03	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3		Y	-0-			193
04	DLQ G-10	123	-0-	123	212	123	3		Y	-0-			193
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212				Y	NO RPT			193

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

12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			195
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			195
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			195
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			195
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			195
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	3	-0-	-84	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					2
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1					3
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1					3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					3
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	158	2	80	9	Y	73	77	1			22
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	156	2	88	9	Y	80	83	1			19
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	23					42
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					42
04	270	X	108	-0-	-162	-0-	57	2	51	9	Y	46					88
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	77	2	35	9	Y	32	81	1			39

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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
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

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	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

12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	60	2	285	9	N	259	170	1			478
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	222	2	210	9	N	191	360	1			309
02	290	#	276	-0-	-14	-0-	45	2	231	9	N	210	353	1			166
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	236	2	288	9	N	262	180	1			248
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	136	2	264	9	N	240					488
*05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	242	2	273	9	N	248					736

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	18	1	5251	3	Y	20					71
							22	9									
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	15	1	5266	3	Y	8	49	1			30
							9	9									
02	4959	X	4806	-0-	-153	-0-	5	1	4787	3	Y	13					43
							14	9									
03	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5002	3	35	9	Y	32	50	1			25
04	5130	X	4947	-0-	-183	-0-	4916	3	31	9	Y	28					53
*05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5287	3	79	9	Y	72	93	1			32

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

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	N	-0-					65
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	43	1	125	3	N	-0-					65
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	N	-0-					65
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					65
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	130	3	21	9	N	19					84
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	3	29	9	N	26	60	1			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

12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	3					25
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	2	2	9	Y	2					27
02	4582	X	3381	-0-	-1201	-0-	3374	2	7	9	Y	6					33
03	4898	X	1002	-0-	-3896	-0-	998	2	4	9	Y	4	19	1			18
04	4920	X	257	-0-	-4663	-0-	250	2	7	9	Y	6					24
05	5084	X	313	-0-	-4771	-0-	312	2	1	9	Y	1					25

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

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	3					30
01	3658	X	3262	-0-	-396	-0-	3260	2	2	9	Y	2					32
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2618	2	8	9	Y	7					39
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	23	1			22
04	810	X	243	-0-	-567	-0-	235	2	8	9	Y	7					29
05	837	X	278	-0-	-559	-0-	277	2	1	9	Y	1					30

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1923	3	14	9	Y	13	14	1			8
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1960	3	13	9	Y	12	11	1			9
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1805	3	20	9	Y	18	11	1			16
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	Y	6	16	1			6
04	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			Y	-0-	6	1			-0-
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-

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

12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	19313 X	19044	-0-	-269	-0-	19044	3			Y	-0-					-0-
01	20956 X	13410	-0-	-7546	-0-	13409	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	20271 X	13598	-0-	-6673	-0-	13595	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	21669 X	21035	-0-	-634	-0-	21032	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	20550 X	20059	-0-	-491	-0-	20030	3	29	9	Y	26	7	1			19
05	19034 X	10205	-0-	-8829	-0-	10171	3	34	9	Y	31	14	1			36

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

12	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-
01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12261	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	13137 X	11763	-0-	-1374	-0-	11760	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	14043 X	13908	-0-	-135	-0-	13906	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12262	3	6	9	Y	5	1	1			4
05	12586 X	11386	-0-	-1200	-0-	11373	3	13	9	Y	12	3	1			13

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
12	29583 X	29583	-0-	-0-	-0-	29583	2			Y	-0-					-0-
01	27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	27948	2			Y	-0-					-0-
02	25897 X	25587	-0-	-310	-0-	25587	2			Y	-0-					-0-
03	27683 X	25386	-0-	-2297	-0-	25386	2			Y	-0-					-0-
04	26790 X	25977	-0-	-813	-0-	25977	2			Y	-0-					-0-
*05	27802 X	27802	-0-	-0-	-0-	27802	2			Y	-0-					-0-

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

*06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					4
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
*08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					4
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					4
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					4
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					4
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					4
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					4
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	4					42
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7927	2	3	9	Y	3					45
02	7337 X	4948	-0-	-2389	-0-	4937	2	11	9	Y	10					55
03	7843 X	1577	-0-	-6266	-0-	1568	2	9	9	Y	8	32	1			31
04	7680 X	402	-0-	-7278	-0-	391	2	11	9	Y	10					41
05	7936 X	526	-0-	-7410	-0-	526	2			Y	-0-					41

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

12	11098 X	9695	-0-	-1403	-0-	9673	3	22	9	Y	20					246
01	11811 X	9784	-0-	-2027	-0-	9766	3	18	9	Y	16					262
02	9918 X	9501	-0-	-417	-0-	9484	3	17	9	Y	15					277
03	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12455	3	30	9	Y	27					304
*04	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11630	3	10	9	Y	9					313
*05	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			Y	-0-	174	1			139

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	24763	3	81	9	Y	74	76	1			44
01	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	22350	3	1	4	Y	34	52	1			26
						37	9									
02	20822 X	19586	-0-	-1236	-0-	19460	3	4	4	Y	111	36	1			101
						122	9									
03	24831 X	22118	-0-	-2713	-0-	22081	3	3	4	Y	31	102	1			30
						34	9									
04	24030 X	20394	-0-	-3636	-0-	20386	3	8	9	Y	7	32	1			5
05	24831 X	19909	-0-	-4922	-0-	19894	3	15	9	Y	14	3	1			16

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	1053	3			N	-0-					140
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					140
02	1218 X	1106	-0-	-112	-0-	1106	3			N	-0-					140
03	1302 X	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					140
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					140
*05	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					140

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11422	3	22	9	Y	20					71
01	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17144	3	9	9	Y	8	49	1			30
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20583	3	14	9	Y	13					43
03	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19262	3	35	9	Y	32	50	1			25
04	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18476	3	31	9	Y	28					53
*05	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23252	3	79	9	Y	72	93	1			32

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

12	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	3			N	-0-					53
01	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					53
02	3828	X	3204	-0-	-624	-0-	3204	3			N	-0-					53
03	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3737	3			N	-0-					53
04	3840	X	2509	-0-	-1331	-0-	2509	3			N	-0-					53
05	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	3339	3			N	-0-					53

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	12					119
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5876	2	10	9	Y	9					128
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5861	2	30	9	Y	27					155
03	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1333	2	24	9	Y	22	89	1			88
04	2670	X	476	-0-	-2194	-0-	444	2	32	9	Y	29					117
05	2759	X	428	-0-	-2331	-0-	427	2	1	9	Y	1					118

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

12	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2128	-0-	-4134	-0-	2117	3	11	9	Y	10	2	1			8
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4578	3	1	4	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	4216	X	2778	-0-	-1438	-0-	2777	3	1	4	Y	-0-	4	1			-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38604	2	124	9	N	113					251
01	20181	X	10791	-0-	-9390	-0-	10714	2	77	9	N	70	188	1			133
02	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	20813	2	208	9	N	189	182	1			140
03	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	48324	2	294	9	N	267	187	1			220
04	45838	X	45838	-0-	-0-	-0-	45681	2	157	9	N	143	182	1			181
*05	47356	X	47356	-0-	-0-	-0-	47207	2	149	9	N	135	185	1			131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6099	-0-	-1372	-0-	6095	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	8060	X	6489	-0-	-1571	-0-	6480	3	9	9	Y	8	4	1			6
02	7337	X	7249	-0-	-88	-0-	7244	3	2	4	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11634	3	1	4	Y	-0-	3	1			-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3			Y	-0-					-0-
*05	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13936	3	8	9	Y	7					7

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
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					26
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3695	2	2	9	Y	2					28
02	3683	X	2568	-0-	-1115	-0-	2561	2	7	9	Y	6					34
03	3937	X	833	-0-	-3104	-0-	829	2	4	9	Y	4	19	1			19
04	3810	X	220	-0-	-3590	-0-	213	2	7	9	Y	6					25
05	3689	X	268	-0-	-3421	-0-	267	2	1	9	Y	1					26

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3676	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	9827	X	4364	-0-	-5463	-0-	4351	3	13	9	Y	12	4	1			9
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9592	3	1	4	Y	19	11	1			17
							21	9									
03	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12826	3	2	4	Y	-0-	17	1			-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			Y	-0-					-0-
05	10292	X	8536	-0-	-1756	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 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
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13799	2	121	9	Y	110					369
01	22072	X	10205	-0-	-11867	-0-	10055	2	150	9	Y	136	187	1			318
02	20648	X	16016	-0-	-4632	-0-	15875	2	141	9	Y	128	186	1			260
03	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	26795	2	132	9	Y	120					380
04	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	25064	2	108	9	Y	98	186	1			292
*05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21455	2	92	9	Y	84					376

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

12	4774	X	3402	-0-	-1372	-0-	3402	2			Y	-0-					216
01	4588	X	3402	-0-	-1186	-0-	3402	2			Y	-0-					216
02	4350	X	4028	-0-	-322	-0-	4019	2	9	9	Y	8					224
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					224
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5465	2	7	9	Y	6					230
*05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					230

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

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					81
02	957	N	895	-0-	-62	-0-	895	2			N	-0-					81
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					81
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					81
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					115
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					115
02	1566	X	240	-0-	-1326	-0-	240	3			Y	-0-					115
03	1302	X	541	-0-	-761	-0-	541	3			Y	-0-					115
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1153	3	21	9	Y	19					134
*05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1664	3	28	9	Y	25	100	1			59

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

12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10417	3	22	9	Y	20					71
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8502	3	9	9	Y	8	49	1			30
02	9918	X	5096	-0-	-4822	-0-	72	1	5010	3	Y	13					43
							14	9									
03	10447	X	4920	-0-	-5527	-0-	4885	3	35	9	Y	32	50	1			25
04	10110	X	4816	-0-	-5294	-0-	4785	3	31	9	Y	28					53
05	10447	X	4558	-0-	-5889	-0-	4479	3	79	9	Y	72	93	1			32

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	18	1	5229	3	Y	20					71
							22	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	15	1	5244	3	Y	8	49	1			30
							9	9									
02	4930	X	4786	-0-	-144	-0-	5	1	4767	3	Y	13					43
							14	9									
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	4981	3	35	9	Y	32	50	1			25
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4895	3	31	9	Y	28					53
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5265	3	79	9	Y	72	93	1			32

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

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					28
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-					28
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-					28
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					28
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	130	3	21	9	Y	19					47
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	132	3	29	9	Y	26	25	1			48

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

12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	4731	3	Y	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	57	1	4141	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	2054	-0-	-3978	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	2218	-0-	-4230	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2147	-0-	-4093	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	1643	-0-	-3131	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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

12	5611	X	3270	-0-	-2341	-0-	3270	3			N	-0-					69
01	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	4737	3			N	-0-					69
02	5249	X	3778	-0-	-1471	-0-	3778	3			N	-0-					69
03	5022	X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	3			N	-0-					69
04	4590	X	4210	-0-	-380	-0-	4210	3			N	-0-					69
05	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	3767	3			N	-0-					69

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	21	1			10
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	320	3	6	9	Y	5	11	1			4
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	330	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

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

12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					9
01	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			Y	-0-					9
02	1015	N	824	-0-	-191	-0-	824	3			Y	-0-					9
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					9
04	810	N	185	-0-	-625	-0-	185	3			Y	-0-					9
05	868	N	251	-0-	-617	-0-	251	3			Y	-0-	5	1			4

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

12	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2923	-0-	-921	-0-	2919	3	4	9	Y	4	1	1			3
02	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2750	3	1	4	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	3844	X	2779	-0-	-1065	-0-	2778	3	1	4	Y	-0-	4	1			-0-
04	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

12	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	26022	3			Y	-0-					-0-
01	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23002	3	1	4	Y	86	21	1			65
							95	9									
02	22446	X	20016	-0-	-2430	-0-	19906	3	4	4	Y	96	74	1			87
							106	9									
03	26009	X	23850	-0-	-2159	-0-	23846	3	4	4	Y	-0-	87	1			-0-
04	25170	X	20727	-0-	-4443	-0-	20684	3	43	9	Y	39	11	1			28
05	26009	X	21957	-0-	-4052	-0-	21902	3	55	9	Y	50	21	1			57

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

12	12276	X	5602	-0-	-6674	-0-	5593	3	9	9	Y	8	3	1			5
01	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18070	3	1	4	Y	22	10	1			17
							24	9									
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13796	3	3	4	Y	3	18	1			2
							3	9									
03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16874	3	1	4	Y	13	2	1			13
							14	9									
04	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14218	3	6	9	Y	5	14	1			4
*05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			Y	-0-	3	1			1

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15258	3	6	9	Y	5	2	1			3
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14321	3	1	4	Y	8	5	1			6
						9	9									
02	14500 X	12028	-0-	-2472	-0-	12025	3	3	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	15500 X	14482	-0-	-1018	-0-	14480	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	15000 X	12493	-0-	-2507	-0-	12484	3	9	9	Y	8	2	1			6
05	15252 X	13068	-0-	-2184	-0-	13057	3	11	9	Y	10	5	1			11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	12966	3	35	9	Y	32	39	1			19
01	12710 X	11435	-0-	-1275	-0-	11421	3	1	4	Y	12	22	1			9
						13	9									
02	9918 X	9097	-0-	-821	-0-	9094	3	3	4	Y	-0-	9	1			-0-
03	12989 X	12361	-0-	-628	-0-	12355	3	2	4	Y	4					4
						4	9									
04	12570 X	8948	-0-	-3622	-0-	8912	3	36	9	Y	33	13	1			24
05	12989 X	5834	-0-	-7155	-0-	5792	3	42	9	Y	38	18	1			44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	3	13	9	Y	12	5	1			7
01	6510 X	4529	-0-	-1981	-0-	4520	3	9	9	Y	8	9	1			6
02	6090 X	4769	-0-	-1321	-0-	4768	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	6510 X	5685	-0-	-825	-0-	5684	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4357	3	23	9	Y	21	6	1			15
05	5487 X	611	-0-	-4876	-0-	598	3	13	9	Y	12	12	1			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455 X	8619	-0-	-836	-0-	8619	3			Y	-0-					-0-
01	10633 X	8781	-0-	-1852	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
02	9947 X	9579	-0-	-368	-0-	9575	3	2	4	Y	2					2
						2	9									
03	10633 X	9869	-0-	-764	-0-	9853	3	2	4	Y	13	2	1			13
						14	9									
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9027	3	31	9	Y	28	20	1			21
05	10230 X	8657	-0-	-1573	-0-	8600	3	57	9	Y	52	15	1			58

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
12	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7036	3	37	9	Y	34	8	1			26
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6563	3	1	4	Y	-0-	26	1			-0-
03	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7518	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	6840 X	3981	-0-	-2859	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
05	7068 X	3931	-0-	-3137	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8903	3	11	9	Y	10	13	1			6
01	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	8168	3	22	9	Y	20	11	1			15
02	10730	X	7196	-0-	-3534	-0-	7175	3	1	4	Y	18	17	1			16
							20	9									
03	11470	X	10630	-0-	-840	-0-	10629	3	1	4	Y	-0-	16	1			-0-
04	11100	X	10849	-0-	-251	-0-	10849	3			Y	-0-					-0-
*05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3756	3	20	9	N	18					178
01	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4216	3	19	9	N	17					195
02	4350	X	4058	-0-	-292	-0-	4029	3	29	9	N	26					221
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	3	29	9	N	26					247
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	3	18	9	N	16					263
05	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3977	3	17	9	N	15					278

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

12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12690	3	73	9	Y	66	89	1			40
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12635	3	1	4	Y	41	50	1			31
							45	9									
02	13717	X	9934	-0-	-3783	-0-	9928	3	3	4	Y	3	31	1			3
							3	9									
03	14663	X	11962	-0-	-2701	-0-	11802	3	3	4	Y	143	5	1			141
							157	9									
04	14190	X	9842	-0-	-4348	-0-	9819	3	23	9	Y	21	147	1			15
05	12772	X	11565	-0-	-1207	-0-	11564	3	1	9	Y	1	12	1			4

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

12	10447	X	9697	-0-	-750	-0-	9682	3	15	9	Y	14	25	1			8
01	10447	X	7865	-0-	-2582	-0-	7864	3	1	9	Y	1	8	1			1
02	10875	X	8055	-0-	-2820	-0-	8035	3	2	4	Y	16	2	1			15
							18	9									
03	11625	X	6474	-0-	-5151	-0-	6437	3	1	4	Y	33	15	1			33
							36	9									
04	11250	X	7681	-0-	-3569	-0-	7666	3	15	9	Y	14	37	1			10
05	9703	X	7156	-0-	-2547	-0-	7155	3	1	9	Y	1	8	1			3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6022	3	72	9	Y	65	75	1			39
01	5208 X	5009	-0-	-199	-0-	4975	3	34	9	Y	31	47	1			23
02	6177 X	4737	-0-	-1440	-0-	4732	3	1	4	Y	4	23	1			4
						4	9									
03	6603 X	5429	-0-	-1174	-0-	5304	3	1	4	Y	113	6	1			111
						124	9									
04	6390 X	4837	-0-	-1553	-0-	4784	3	53	9	Y	48	124	1			35
05	6107 X	4659	-0-	-1448	-0-	4659	3			Y	-0-	26	1			9

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

12	1395 X	1276	-0-	-119	-0-	1261	3	15	9	Y	14	6	1			8
01	1364 X	1289	-0-	-75	-0-	1270	3	19	9	Y	17	12	1			13
02	1276 X	1151	-0-	-125	-0-	1151	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
04	1260 X	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
05	1302 X	1226	-0-	-76	-0-	1226	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

12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
01	5766 X	5517	-0-	-249	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
02	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5597	3	12	9	Y	11	3	1			8
*05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5539	3	10	9	Y	9	6	1			11

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

12	10912 X	10079	-0-	-833	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-
01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10296	3	1	4	Y	1					1
						1	9									
02	10585 X	9041	-0-	-1544	-0-	9033	3	1	4	Y	6	1	1			6
						7	9									
03	11315 X	10690	-0-	-625	-0-	10679	3	2	4	Y	8	6	1			8
						9	9									
04	10950 X	7494	-0-	-3456	-0-	7493	3	1	9	Y	1	8	1			1
05	10292 X	8432	-0-	-1860	-0-	8423	3	9	9	Y	8	1	1			8

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

12	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	21219	3	100	9	Y	91	171	1			54
01	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	18941	3	1	4	Y	61	69	1			46
						67	9									
02	22881 X	16846	-0-	-6035	-0-	16735	3	3	4	Y	98	55	1			89
						108	9									
03	24459 X	19628	-0-	-4831	-0-	19514	3	3	4	Y	101	91	1			99
						111	9									
04	23670 X	18042	-0-	-5628	-0-	17962	3	80	9	Y	73	119	1			53
05	21328 X	18235	-0-	-3093	-0-	18226	3	9	9	Y	8	39	1			22

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6772	3	14	9	Y	13	5	1			8
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	Y	20	13	1			15
02	9860	X	7090	-0-	-2770	-0-	7087	3	1	4	Y	2	15	1			2
							2	9									
03	10540	X	7452	-0-	-3088	-0-	7451	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	10200	X	4546	-0-	-5654	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	5025	-0-	-2849	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					28
05	DLQ G-10		9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	1937	2	1047	9	N	952	873	1			273
01	2539	R	2539	-0-	-0-	-0-	1400	2	1139	9	N	1035	1141	1			167
02	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	960	2	981	9	N	892	897	1			162
03	3047	R	3047	-0-	-0-	-0-	2277	2	770	9	N	700	692	1			170
04	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1282	2	539	9	N	490	600	1			60
05	1426	#	282	-0-	-1144	-0-	169	2	113	9	N	103					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3	N	-0-			-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	186	-0-	-930	-0-	186	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	29	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			1
05	DLQ G-10		61	-0-	61	61	51	3	10	4	Y	-0-	1	0			-0-

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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
02	1508	N	1490	-0-	-18	-0-	7	1	1451	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1518	3	50	4	Y	29	25	0			8
							32	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	3	30	9	Y	27	28	0			7
05	DLQ G-10		2017	-0-	2017	2017	1672	3	314	4	Y	28	28	0			7
							31	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	32	30	0			6
							35	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	828	3	27	4	Y	29	25	0			8
							32	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	3	30	9	Y	27	28	0			7
05	DLQ G-10		934	-0-	934	934	760	3	143	4	Y	28	28	0			7
							31	9									

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	41	50	0			2
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10762	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9804	2	4	9	Y	4	6	0			-0-
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12229	2	24	9	Y	22	21	0			1
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11083	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
*05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11767	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	10	10	0			1
01	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4117	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
02	6728	X	5130	-0-	-1598	-0-	5011	2	119	9	Y	108	101	0			7
03	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5865	2	23	9	Y	21	27	0			1
04	6270	X	3873	-0-	-2397	-0-	3871	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	T. A.		4973	-0-	4973	4973	4967	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	21	21	0			1
01	11501 X	6065	-0-	-5436	-0-	6047	2	18	9	Y	16	16	0			1
02	10759 X	6708	-0-	-4051	-0-	6704	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	8990 X	7445	-0-	-1545	-0-	7441	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	7020 X	6507	-0-	-513	-0-	6497	2	10	9	Y	9	8	0			1
05	T. A.	6396	-0-	6396	6396	6387	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

12	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	62	59	0			4
01	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16810	2	37	9	Y	34	36	0			2
02	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16047	2	90	9	Y	82	79	0			5
03	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15882	2	43	9	Y	39	42	0			2
04	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15981	2	68	9	Y	62	60	0			4
05	17112 X	17062	-0-	-50	-0-	17029	2	33	9	Y	30	32	0			2

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

12	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	7998 X	7780	-0-	-218	-0-	7761	2	19	9	Y	17	16	0			1
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7879	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8619	2	11	9	Y	10	9	0			1
04	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8052	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	8060 X	6528	-0-	-1532	-0-	6510	2	18	9	Y	16	16	0			1

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

12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	91	89	0			5
01	10106 X	9577	-0-	-529	-0-	9455	2	122	9	Y	111	109	0			7
02	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10015	2	109	9	Y	99	100	0			6
03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10900	2	47	9	Y	43	46	0			3
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11997	2	59	9	Y	54	53	0			4
05	T. A.	13138	-0-	13138	13138	13064	2	74	9	Y	67	66	0			5

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

12	58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	58528 X	54491	-0-	-4037	-0-	54461	2	30	9	Y	27	25	0			2
02	54752 X	49959	-0-	-4793	-0-	49944	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	58435 X	52605	-0-	-5830	-0-	52602	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	56190 X	51313	-0-	-4877	-0-	51307	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	54498 X	50542	-0-	-3956	-0-	50539	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	19	18	0			63
01	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	3991	2	22	9	Y	20	20	0			63
02	4031 X	3726	-0-	-305	-0-	3726	2			Y	-0-	62	0			1
03	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4099	2	81	9	Y	74	13	0			62
04	4170 X	4027	-0-	-143	-0-	3997	2	30	9	Y	27	26	0			63
05	T. A.	3798	-0-	3798	3798	3779	2	19	9	Y	17	16	0			64

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

12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9	9	0			1
01	4712 X	2805	-0-	-1907	-0-	2770	2	35	9	Y	32	31	0			2
02	4408 X	2330	-0-	-2078	-0-	2315	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	4712 X	2609	-0-	-2103	-0-	2599	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	4260 X	2312	-0-	-1948	-0-	2298	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	2666 X	1958	-0-	-708	-0-	1948	2	10	9	Y	9	9	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	26	25	0			2
01	12121 X	11743	-0-	-378	-0-	11711	2	32	9	Y	29	29	0			2
02	10904 X	8746	-0-	-2158	-0-	8723	2	23	9	Y	21	22	0			1
03	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8575	2	30	9	Y	27	26	0			2
04	11370 X	9560	-0-	-1810	-0-	9528	2	32	9	Y	29	29	0			2
05	11749 X	9709	-0-	-2040	-0-	9675	2	34	9	Y	31	31	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	83	78	0			5
01	13950 X	12234	-0-	-1716	-0-	12111	2	123	9	Y	112	110	0			7
02	13050 X	12112	-0-	-938	-0-	11869	2	243	9	Y	221	214	0			14
03	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11537	2	459	9	Y	417	406	0			25
04	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13650	2	320	9	Y	291	297	0			19
05	T. A.	13994	-0-	13994	13994	13716	2	278	9	Y	253	254	0			18

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

12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	15	16	0			1
01	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	3069	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	3248 X	2709	-0-	-539	-0-	2697	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3093	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2763	2	42	9	Y	38	36	0			3

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

12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	31	33	0			2
01	5115 X	4668	-0-	-447	-0-	4607	2	61	9	Y	55	54	0			3
02	4756 X	4148	-0-	-608	-0-	4095	2	53	9	Y	48	48	0			3
03	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4433	2	19	9	Y	17	19	0			1
04	4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4456	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	T. A.	4449	-0-	4449	4449	4430	2	19	9	Y	17	17	0			1

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

12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	20	23	0			1
01	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	2911	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	3045 X	2842	-0-	-203	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	2472	2	59	9	Y	54	50	0			4
05	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2346	2	22	9	Y	20	23	0			1

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

12	34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	162	162	0			10
01	35231 X	35231	-0-	-0-	-0-	35074	2	157	9	Y	143	144	0			9
02	32163 X	32163	-0-	-0-	-0-	32010	2	153	9	Y	139	139	0			9
03	34379 X	33490	-0-	-889	-0-	33351	2	139	9	Y	126	128	0			7
04	33270 X	32673	-0-	-597	-0-	32578	2	95	9	Y	86	87	0			6
05	35216 X	32484	-0-	-2732	-0-	32395	2	89	9	Y	81	81	0			6

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

12	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	38	36	0			2
01	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	24703	2	147	9	Y	134	128	0			8
02	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22728	2	114	9	Y	104	106	0			6
03	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24187	2	109	9	Y	99	99	0			6
04	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	23813	2	50	9	Y	45	48	0			3
05	24862 X	23590	-0-	-1272	-0-	23528	2	62	9	Y	56	55	0			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	7	7	0			-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1096	2	31	9	Y	28	26	0			2
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1002	2	52	9	Y	47	46	0			3
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	2	42	9	Y	38	39	0			2
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	0			1
05	14B2	EXT	1075	-0-	1075	1075	1068	2	7	9	Y	6	7	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	32	32	0			2
01	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7852	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	7859	X	7095	-0-	-764	-0-	7065	2	30	9	Y	27	27	0			2
03	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6968	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	7620	X	4795	-0-	-2825	-0-	4773	2	22	9	Y	20	21	0			1
05	7409	X	4890	-0-	-2519	-0-	4869	2	21	9	Y	19	19	0			1

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

12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	3	4	0			-0-
01	16585	X	11819	-0-	-4766	-0-	11812	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	15515	X	12665	-0-	-2850	-0-	12639	2	26	9	Y	24	23	0			1
03	16585	X	15609	-0-	-976	-0-	15568	2	41	9	Y	37	36	0			2
04	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15814	2	31	9	Y	28	28	0			2
*05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15649	2	36	9	Y	33	33	0			2

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

12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	14	14	0			1
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6242	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5876	2	24	9	Y	22	22	0			1
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6053	2	47	9	Y	43	41	0			3
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8000	2	35	9	Y	32	33	0			2
*05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8092	2	23	9	Y	21	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	27	26	0			2
01	7285	X	6445	-0-	-840	-0-	6421	2	24	9	Y	22	23	0			1
02	6554	X	6026	-0-	-528	-0-	6011	2	15	9	Y	14	14	0			1
03	6913	X	6673	-0-	-240	-0-	6658	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	6690	X	6233	-0-	-457	-0-	6219	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	T. A.		6432	-0-	6432	6432	6421	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	45	44	0			3
01	11346	X	11082	-0-	-264	-0-	11010	2	72	9	Y	65	64	0			4
02	11890	X	8698	-0-	-3192	-0-	8635	2	63	9	Y	57	57	0			4
03	12710	X	9874	-0-	-2836	-0-	9796	2	78	9	Y	71	71	0			4
04	12300	X	8916	-0-	-3384	-0-	8885	2	31	9	Y	28	30	0			2
05	11067	X	9466	-0-	-1601	-0-	9431	2	35	9	Y	32	32	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	28	27	0			2
01	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2872	2	8	9	Y	7	9	0			-0-
02	2929	X	2926	-0-	-3	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2933	2	17	9	Y	15	14	0			1
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	22	0			1
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5013	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6734	2	72	9	Y	65	62	0			4
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	34	0			2
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4390	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
05	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4553	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	27	26	0			2
01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19412	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	2	39	9	Y	35	35	0			2
03	18848	X	16910	-0-	-1938	-0-	16878	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	18810	X	16227	-0-	-2583	-0-	16179	2	48	9	Y	44	43	0			3
05	T. A.		21087	-0-	21087	21087	21035	2	52	9	Y	47	47	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	79	79	0			5
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8843	2	55	9	Y	50	52	0			3
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9104	2	54	9	Y	49	49	0			3
03	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8048	2	40	9	Y	36	37	0			2
04	8910	X	8220	-0-	-690	-0-	8208	2	12	9	Y	11	12	0			1
05	9796	X	7976	-0-	-1820	-0-	7957	2	19	9	Y	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	11	11	0			1
01	4123	X	2760	-0-	-1363	-0-	2759	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	3132	X	2129	-0-	-1003	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1828	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	1826	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.		1521	-0-	1521	1521	1518	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	33	33	0			2
01	13299	X	10867	-0-	-2432	-0-	10849	2	18	9	Y	16	17	0			1
02	12441	X	9978	-0-	-2463	-0-	9960	2	18	9	Y	16	16	0			1
03	13175	X	10553	-0-	-2622	-0-	10530	2	23	9	Y	21	21	0			1
04	12300	X	10197	-0-	-2103	-0-	10178	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	10819	X	10048	-0-	-771	-0-	10023	2	25	9	Y	23	22	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	145	144	0			9
01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3380	2	108	9	Y	98	101	0			6
02	3857	X	3205	-0-	-652	-0-	3173	2	32	9	Y	29	33	0			2
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3328	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3209	2	30	9	Y	27	25	0			2
05	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3113	2	21	9	Y	19	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	29	29	0			2
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3829	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	3886	X	3762	-0-	-124	-0-	3733	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	3782	X	1932	-0-	-1850	-0-	1913	2	19	9	Y	17	18	0			1
04	3720	X	674	-0-	-3046	-0-	665	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	T. A.		1975	-0-	1975	1975	1924	2	51	9	Y	46	44	0			3

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	10	10	0			1
01	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11053	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10508	2	10	9	Y	9	8	0			1
03	8835	X	8693	-0-	-142	-0-	8678	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9612	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	14B	DENY	10445	-0-	10445	10445	10442	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	11	10	0			1
01	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8572	2	12	9	Y	11	11	0			1
02	8236	X	7698	-0-	-538	-0-	7684	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8433	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8377	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	T. A.		8042	-0-	8042	8042	8032	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 8867

12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	0			2
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1020	2	168	9	Y	153	146	0			9
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	2	112	9	Y	102	106	0			6
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	936	2	111	9	Y	101	101	0			6
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	999	2	150	9	Y	136	133	0			9
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	51	0			3

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0			4
							17	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	27	3	15	9	Y	14	14	0			4
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	14	14	0			4
							15	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0			4
							17	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	27	3	15	9	Y	14	14	0			4
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	14	14	0			4
							15	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	29	25	0			8
							32	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	27	3	30	9	Y	27	28	0			7
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	28	28	0			7
							31	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	107	91	0			19
							118	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	68	74	0			13
							75	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	58	62	0			9
							64	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	248	3	8	4	Y	57	50	0			16
							63	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	245	3	62	9	Y	56	57	0			15
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	163	3	31	4	Y	45	48	0			12
							50	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					1
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21	9	Y	19	18	0			1
05	T. A.	2510	-0-	2510	2510	2498	2	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

12	93 #	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	87 #	49	-0-	-38	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	30	1	341	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	41	1	421	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
02	493	N	432	-0-	-61	-0-	35	1	371	3	Y	7	7	0			1
							18	4	8	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	28	26	0			3
							5	4	31	9							
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	21	22	0			2
							6	4	23	9							
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	18	18	0			2
							16	4	20	9							
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	36	1	373	3	Y	11	11	0			2
							5	4	12	9							
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	35	1	278	3	Y	10	10	0			2
							5	4	11	9							
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1101	-0-	-59 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	327	-0-	-851 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1408	-0-	1408	-15708	B	120	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	0	N	2544	-0-	2544	-13164	B	314	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	9715	N	2557	-0-	-7158	-13164	B	779	1	1778	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3898	CANCELLED UNDERAGE ->			-9266									
03	0	N	4921	-0-	4921	1023	B	708	1	4213	2	N	-0-					-0-
04	4720		99	-0-	-4621	-3598	B	55	1	44	2	N	-0-					-0-
05	2728	#	126	-0-	-2602	-6200	B	126	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

12	129	N	27	-0-	-102	-0-	27	3				Y	-0-					21
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				Y	-0-					21
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3				Y	-0-					21
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-					21
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				Y	-0-					21
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

12	103	N	22	-0-	-81	-0-	22	3				Y	-0-					30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-					30
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3				Y	-0-					30
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3				Y	-0-					30
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-					30
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

12	2300	N	490	-0-	-1810	34	490	3				Y	-0-					-0-
01	767	N	733	-0-	-34	-0-	733	3				Y	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3				Y	-0-					-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3				Y	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3				Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

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
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4876	3	74	4	Y	-0-					135
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7357	3	95	4	Y	-0-					135
							63	5									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4376	3	60	4	Y	32					167
							55	5	35	9							
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5143	3	50	4	Y	-0-					167
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5622	3	40	4	Y	-0-					167
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1	2	5374	3	Y	167					167
							68	4	184	9							

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5863	3	88	4	Y	53					332
							58	9									
*01	6417	X	6237	-0-	-180	-0-	6079	3	78	4	Y	31					310
							46	5	34	9							
02	6409	X	5500	-0-	-909	-0-	5354	3	73	4	Y	11					321
							61	5	12	9							
03	6851	X	5991	-0-	-860	-0-	5900	3	56	4	Y	32	174	1			179
							35	9									
04	6630	X	4551	-0-	-2079	-0-	4518	3	33	4	Y	-0-					179
05	6200	X	275	-0-	-5925	-0-	259	3	3	4	Y	12					191
							13	9									

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

12	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-					1
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5					5
							2	5	6	9							
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	19	4	Y	4					9
							18	5	4	9							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10	5	1			14
04	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-					14
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	969	3	12	4	Y	46					60
							51	9									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	437	3	7	4	Y	-0-					47
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	5	4	Y	-0-					47
							4	5									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	5	4	Y	7					54
							5	5	8	9							
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	3	4	4	Y	-0-					54
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					54
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					54

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

12	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	3	9	4	Y	-0-					46
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					48
02	841	N	646	-0-	-195	-0-	629	3	9	4	Y	-0-					48
							8	5									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	701	3	7	4	Y	160	30	1			178
							176	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	668	3	5	4	Y	-0-					178
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	12					190
							13	9									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

12	T. A.		3	-0-	3	24	3	3			Y	-0-					5
*01	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-
02	29	X	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	202	-0-	-755	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-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

12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	880	2	11	9	Y	10	2	8			54
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	711	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	621	2	19	9	Y	17	2	8			39
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	797	2	41	9	Y	37	55	1			21
04	720	N	253	-0-	-467	-0-	190	2	63	9	Y	57	55	1			23
05	682	N	23	-0-	-659	-0-	1	2	22	9	Y	20					43

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	53	1			26
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	3					29
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					29
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3					32
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	69	2	52	9	Y	47	56	1			23
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14					37

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

12	2046 X	879	-0-	-1167	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	1612 X	729	-0-	-883	-0-	729	2		N	-0-			-0-
02	1508 X	185	-0-	-1323	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	928	-0-	-126	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
*05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	134	1	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			98

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2			N	-0-					7
01	22754 X	20297	-0-	-2457	-0-	20297	2			N	-0-					7
02	21576 X	16894	-0-	-4682	-0-	16894	2			N	-0-					7
03	23064 X	11501	-0-	-11563	-0-	11501	2			N	-0-					7
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					7
*05	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					7

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

12	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

12	6812	3747	-0-	-3065	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	6046	3364	-0-	-2682	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	4774	2706	-0-	-2068	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	682	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	1506	1083	-0-	-423	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*05	1694	1188	-0-	-506	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19587	3	299	4	Y	59					359
						65	9									
01	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13164	3	169	4	Y	-0-					359
						113	5									
02	6438 X	66	-0-	-6372	-0-	64	3	1	4	Y	-0-					359
						1	5									
*03	6882 X	300	-0-	-6582	-0-	194	3	1	4	Y	95	245	1			209
						105	9									
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					209
05	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	-0-					209

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 4393 - 6044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	5	1	1990	3	Y	25	25	0			-0-
						38	4	28	9							
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	23	23	0			-0-
						29	4	27	5							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	8	8	0			-0-
						8	4	8	5							
03	1302 N	390	-0-	-912	-0-	2	1	375	3	Y	8	8	0			-0-
						4	4	9	9							
04	1260 N	22	-0-	-1238	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	428	-0-	-192	-0-	4	1	407	3	Y	8	8	0			-0-
						8	4	9	9							

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

12	2015 N	1438	-0-	-577	-0-	1417	3	21	4	Y	-0-					228
01	2015 N	918	-0-	-1097	-0-	898	3	12	4	Y	1					229
						7	5	1	9							
02	1885 N	1063	-0-	-822	-0-	1037	3	14	4	Y	-0-					229
						12	5									
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	4	Y	5	143	1			91
						6	9									
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2768	3	20	4	Y	-0-					91
*05	3100 N	3340	-0-	240	240	1	2	3242	3	Y	51					142
						41	4	56	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	53	1			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	6	1	3755	3	Y	27	27	0			-0-
						63	4	30	9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2238	3	28	4	Y	9	9	0			-0-
						15	5	10	9							
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2004	3	Y	8	8	0			-0-
						26	4	25	5							
03	2046 X	1666	-0-	-380	-0-	1640	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
04	1980 X	92	-0-	-1888	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1813	3	17	4	Y	15	15	0			-0-
						17	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2017	3	10	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1734	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	2697	X	1249	-0-	-1448	-0-	2	1	1203	3	Y	11	11	0			-0-
							16	4	16	5							
03	2046	X	716	-0-	-1330	-0-	3	1	696	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
04	1980	X	62	-0-	-1918	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	13	13	0			-0-
							22	4	14	9							

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

12	1457	N	180	-0-	-1277	-0-	164	3	3	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	844	3	11	4	Y	44	44	0			-0-
							5	5	48	9							
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	1816	3	Y	126	126	0			-0-
							26	4	25	5							
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	N	154	-0-	-2016	-0-	2	1	28	3	Y	112	112	0			-0-
							1	4	123	9							

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4	1	6866	3	Y	23	23	0			-0-
							91	4	25	9							
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1	1	3024	3	Y	15	15	0			-0-
							37	4	20	5							
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	2335	3	31	4	Y	20	20	0			-0-
							25	5	22	9							
03	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	1	1	2273	3	Y	11	11	0			-0-
							22	4	12	9							
04	2520	X	115	-0-	-2405	-0-	114	3	1	4	Y	-0-					-0-
*05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2451	3	26	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 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
12	3100	N	3260	-0-	160	160	3050	3	46	4	Y	149	150	0			4
							164	9									
01	1935	N	1775	-0-	-160	-0-	1443	3	19	4	Y	274	270	0			8
							12	5	301	9							
02	2900	N	3755	-0-	855	855	2969	3	40	4	Y	644	629	0			23
							38	5	708	9							
*03	3929	X	3074	-0-	-855	-0-	2818	3	27	4	Y	208	226	0			5
							229	9									
04	2130	X	931	-0-	-1199	-0-	879	3	7	4	Y	41	45	0			1
							45	9									
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1	2	3210	3	Y	33	33	0			1
							40	4	36	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	4	N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1768	3	19	4	N	-0-					-0-
							5	5									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1785	3	23	4	N	-0-					-0-
							20	5									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	4	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	4	N	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		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

12	1488	N	658	-0-	-830	-0-	608	3	50	9	N	45					121
01	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1081	3	117	9	N	106					227
02	1479	N	1438	-0-	-41	-0-	1438	3			N	-0-					227
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	176	1			51
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1402	3	42	9	N	38					89
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1473	3	29	9	N	26					115

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2900	N	8755	-0-	5855	5855	8755	4			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8334	-0-	5234	11089	8334	4			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7067	-0-	4067	15156	7067	4			Y	-0-					-0-
*05	25953	X	10797	-0-	-15156	-0-	10794	4	3	9	Y	3	3	8			-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

12	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	430	3	2	9	N	2					170
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1509	3	48	9	N	44	157	1			57
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10					67
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	3	12	9	N	11					78
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	N	14					92
05	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1704	3	41	9	N	37					129

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20925 X	17189	-0-	-3736	-0-	16992 2	197 9	N	179			466
01	19313 X	17097	-0-	-2216	-0-	16903 2	194 9	N	176	176 1		466
02	18067 X	13879	-0-	-4188	-0-	13788 2	91 9	N	83	171 1		378
03	18569 X	17072	-0-	-1497	-0-	16815 2	257 9	N	234	176 1		436
04	17790 X	15743	-0-	-2047	-0-	15450 3	293 9	N	266	541 1		161
05	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			N	NO RPT			161

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11222 X	11065	-0-	-157	-0-	11065 2		N	-0-			-0-
01	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851 2		N	-0-			-0-
02	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843 2		N	-0-			-0-
03	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	9841	-0-	-869	-0-	9841 3		N	-0-			-0-
05	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					34
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			N	-0-					34
02	3364	X	3182	-0-	-182	-0-	3182	3			N	-0-					34
03	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-					34
04	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	3223	3			N	-0-					34
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3362	3	6	9	N	5					39

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					28
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					28
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					28
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					28
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					28
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	203	N	152	-0-	-51	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	1	N	-0-			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1	N	-0-			-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

12	2139	X	3	-0-	-2136	-0-	3	1	N	-0-			-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-			-0-
03	1085	X	6	-0-	-1079	-0-	6	1	N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

12	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	1	N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	837 N	309	-0-	-528	-0-	309	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	161	-0-	-1549	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	400	-0-	-1367	-0-	400	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

12	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238	3		Y	-0-			-0-
01	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	4763	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4694	-0-	4694	9457	4694	3		Y	-0-			-0-
04	13035 X	3578	-0-	-9457	-0-	3578	3		Y	-0-			-0-
*05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					35
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	1157	2	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2402	1241	2	2	9	Y	2					39
04	1800 N	881	-0-	-919	1483	880	2	1	9	Y	1					40
*05	1737 N	254	-0-	-1483	-0-	254	2			Y	-0-					40

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					17
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					17
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	503	3			Y	-0-					17
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					17
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3			Y	-0-					17
05	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	210	-0-	-2190	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	802	-0-	-1678	-0-	802	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

12	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	766	-0-	-2134	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1373	-0-	-1727	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	75	-0-	-2295	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	96	-0-	-2353	-0-	96	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

12	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3894	-0-	-543	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4724	-0-	-19	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3307	-0-	-1283	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	914	-0-	-3643	-0-	914	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2578	-0-	-148	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	604	-0-	-2248	-0-	604	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					10
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		831	-0-	831	1535	831	2			Y	-0-					10
04	1800	N	637	-0-	-1163	372	637	2			Y	-0-					10
*05	758	N	386	-0-	-372	-0-	386	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					45
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					45
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					45
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					45
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	2			N	-0-					45

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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					23
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					23
02	2146	N	2006	-0-	-140	-0-	2006	2			N	-0-					23
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			N	-0-					23
04	2370	N	1725	-0-	-645	-0-	1725	2			N	-0-					23
05	2139	N	286	-0-	-1853	-0-	286	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1943	-0-	-697	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	659	-0-	-2069	-0-	659	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	173	-0-	-1532	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

12	33983	X	33983	-0-	-0-	-0-	2369	1	31480	2	N	122					467
							134	9									
01	30876	X	22760	-0-	-8116	-0-	1481	1	21170	2	N	99					566
							109	9									
02	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	2159	1	30843	2	N	404	347	1			623
							444	9									
03	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	2534	1	36200	2	N	227	185	1			665
							250	9									
04	29880	X	26632	-0-	-3248	-0-	1738	1	24825	2	N	63					728
							69	9									
05	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	148					876

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

12	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	265	-0-	265	700	264	2	1	9	Y	1					27
01	871 R	171	-0-	-700	-0-	170	2	1	9	Y	1					28
02	174 #	146	-0-	-28	-0-	145	2	1	9	Y	1					29
03	186 #	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1					30
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					31
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	171	2	2	9	Y	2					33

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

12	DLQ G-10	240	-0-	240	870	239	2	1	9	Y	1	9	1			1
01	1160 R	290	-0-	-870	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
02	261 #	248	-0-	-13	-0-	247	2	1	9	Y	1					3
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					4
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					5
05	279 #	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		504	-0-	504	1216	503	2	1	9	Y	1					11
01	1318	R	102	-0-	-1216	-0-	102	2			Y	-0-					11
02	348	#	88	-0-	-260	-0-	87	2	1	9	Y	1					12
03	372	#	182	-0-	-190	-0-	181	2	1	9	Y	1					13
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					13
05	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					13

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		435	-0-	435	1570	431	2	4	9	Y	4	28	1			9
01	1784	R	214	-0-	-1570	-0-	212	2	2	9	Y	2					11
02	464	#	184	-0-	-280	-0-	182	2	2	9	Y	2					13
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					15
04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					16
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	405	2	2	9	Y	2					18

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	653	-0-	653	653	650	2	3	9	Y	3					3
*02	0	W	561	-0-	561	1214	557	2	4	9	Y	4					7
*03	0	W	370	-0-	370	1584	368	2	2	9	Y	2					9
*04	0	W	346	-0-	346	1930	344	2	2	9	Y	2					11
05	0	W	287	-0-	287	2217	285	2	2	9	Y	2					13

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
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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
12	496	#	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					230
01	341	#	183	-0-	-158	-0-	168	2	15	9	N	14	130	7			114
02	348	#	316	-0-	-32	-0-	313	2	3	9	N	3					117
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	563	2	42	9	N	38	119	1			36
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5					41
*05	572	R	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	N	6					47

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
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	501	2	17	9	N	15	181	1			40
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	11	7			29
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					29
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1054	2	53	9	N	48					77
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1044	2	32	9	N	29					106
*05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1003	2	13	9	N	12					118

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
12	434	#	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					155
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	85	7			70
02	406	#	73	-0-	-333	-0-	73	2			N	-0-					70
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	293	2	55	9	N	50	57	1			63
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					68
*05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					70

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	261	#	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

12	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					196
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5	166	1			35
03	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	2	15	9	N	14					49
04	300	#	163	-0-	-137	-0-	154	2	9	9	N	8					57
05	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					57

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

12	434	#	155	-0-	-279	-0-	149	2	6	9	N	5					160
01	434	#	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2	35	7			127
02	406	#	315	-0-	-91	-0-	297	2	18	9	N	16	77	1			66
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	745	2	41	9	N	37					103
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	N	19					122
*05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					132

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					139
01	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-	79	7			60
02	319	#	112	-0-	-207	-0-	82	2	30	9	N	27					87
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	330	2	30	9	N	27					114
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					129
*05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13					142

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

12	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					172
01	806	#	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	N	1	39	7	1	8	133
02	754	#	406	-0-	-348	-0-	391	2	15	9	N	14	106	1	1	8	40
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	N	18					58
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	743	2	13	9	N	12					70
05	806	#	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					70

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

12	403	#	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					164
01	403	#	153	-0-	-250	-0-	149	2	4	9	N	4	39	7			129
02	377	#	284	-0-	-93	-0-	271	2	13	9	N	12	99	1			42
03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	637	2	28	9	N	25					67
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	506	2	20	9	N	18					85
*05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	N	12					97

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

12	1085	#	771	-0-	-314	-0-	762	2	9	9	N	8					220
01	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1143	2	37	9	N	34	1	8			253
02	1015	#	868	-0-	-147	-0-	859	2	9	9	N	8	222	1	1	8	38
03	1085	#	808	-0-	-277	-0-	776	2	32	9	N	29					67
04	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1046	2	34	9	N	31					98
05	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	1023	2	36	9	N	33					131

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	34	-0-	34	86	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	115	29	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	141	26	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	165	24	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	180	15	3			Y	-0-					-0-
*05	180 R	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	838 R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	900 #	515	-0-	-385	-0-	56	1	451	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	310	#	215	-0-	-95	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	232	#	210	-0-	-22	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	20	1	465	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
01	558	#	525	-0-	-33	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	522	#	471	-0-	-51	-0-	19	1	424	3	Y	6	6	0			1
							21	4	7	9							
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	20	1	473	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
04	565	R	565	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
05	527	#	509	-0-	-18	-0-	29	1	469	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							

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
12	620	#	549	-0-	-71	-0-	22	1	514	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	580	#	480	-0-	-100	-0-	20	1	432	3	Y	6	6	0			1
							21	4	7	9							
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	21	1	491	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	7	7	0			1
							10	4	8	9							
05	558	#	498	-0-	-60	-0-	28	1	461	3	Y	4	4	0			1
							5	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.	643	-0-	643	2026	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	T. A.	627	-0-	627	2653	26	1	594	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	3045 R	392	-0-	-2653	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	540 #	108	-0-	-432	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

12	403 #	178	-0-	-225	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	341 #	198	-0-	-143	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	180 #	76	-0-	-104	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	341 #	276	-0-	-65	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	620 #	469	-0-	-151	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	21	1	478	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
02	551 #	420	-0-	-131	-0-	17	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
						19	4	3	9							
03	527 #	332	-0-	-195	-0-	13	1	313	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
04	480 #	140	-0-	-340	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	T. A.	402	-0-	402	1308	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	T. A.	467	-0-	467	1775	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	2088 R	313	-0-	-1775	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	496 #	352	-0-	-144	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	450 #	92	-0-	-358	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

12	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	22	3	3			Y	-0-					-0-
02	24 R	2	-0-	-22	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	T. A.	137	-0-	137	399	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	118	-0-	118	517	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	608 R	91	-0-	-517	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

12	T. A.	256	-0-	256	740	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	230	-0-	230	970	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1105 R	135	-0-	-970	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

12	589 #	333	-0-	-256	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	589 #	298	-0-	-291	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	551 #	227	-0-	-324	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	403 #	127	-0-	-276	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	330 #	40	-0-	-290	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.	128	-0-	128	487	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	114	-0-	114	601	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	692 R	91	-0-	-601	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-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
12	T. A.	117	-0-	117	340	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	105	-0-	105	445	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	535 R	90	-0-	-445	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	120 #	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-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
12	T. A.	77	-0-	77	538	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	76	-0-	76	614	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	696 R	82	-0-	-614	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

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
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	150 #	68	-0-	-82	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	240	#	115	-0-	-125	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-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
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	#	167	-0-	-7	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-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
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	82	-0-	-128	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-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
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	180	#	77	-0-	-103	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	#	233	-0-	-28	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	61	-0-	-179	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-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
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	#	236	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	310	#	251	-0-	-59	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	61	-0-	-179	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-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
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	480	#	296	-0-	-184	-0-	13	1	276	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
02	595	R	595	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							
04	540	#	317	-0-	-223	-0-	14	1	297	3	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	322	-0-	-794	-0-	13	1	298	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
01	1116	#	378	-0-	-738	-0-	15	1	350	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	6	6	0			1
							20	4	7	9							
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
04	360	#	288	-0-	-72	-0-	12	1	264	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	617	-0-	-3	-0-	49	1	559	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	803	R	803	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	95	1	964	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
04	630	#	594	-0-	-36	-0-	65	1	514	3	Y	5	4	0			1
							9	4	6	9							
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 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
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	232	#	179	-0-	-53	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	189	-0-	-59	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	#	362	-0-	-72	-0-	14	1	327	3	Y	15	14	0			2
							4	4	17	9							
01	403	#	389	-0-	-14	-0-	16	1	357	3	Y	11	12	0			1
							4	4	12	9							
02	377	#	373	-0-	-4	-0-	15	1	323	3	Y	17	16	0			2
							16	4	19	9							
03	403	#	357	-0-	-46	-0-	14	1	327	3	Y	11	11	0			2
							4	4	12	9							
04	390	#	242	-0-	-148	-0-	11	1	226	3	Y	1	3	0			-0-
							4	4	1	9							
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	156	-0-	156	620	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	169	-0-	169	789	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	952 R	163	-0-	-789	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	248 #	151	-0-	-97	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	43	-0-	-137	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

12	T. A.	136	-0-	136	414	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	148	-0-	148	562	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	696 R	134	-0-	-562	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

12	T. A.	481	-0-	481	1291	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	T. A.	407	-0-	407	1698	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	1884 R	186	-0-	-1698	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	558 #	120	-0-	-438	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	31	-0-	-209	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	20	20	0			2
						2	4	22	9							
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	25	25	0			2
						3	4	28	9							
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	12	13	0			1
						9	4	13	9							
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	13	12	0			2
						3	4	14	9							
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	7	1	152	3	Y	11	11	0			2
						3	4	12	9							
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							
01	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	980	3	Y	6	6	0			1
							12	4	7	9							
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	4	5	0			-0-
							43	4	4	9							
03	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	986	3	Y	5	4	0			1
							13	4	6	9							
04	1050	#	1039	-0-	-11	-0-	112	1	900	3	Y	9	8	0			2
							17	4	10	9							
05	1085	#	782	-0-	-303	-0-	52	1	717	3	Y	5	6	0			1
							7	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

12	465	#	368	-0-	-97	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	465	#	363	-0-	-102	-0-	29	1	327	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	435	#	340	-0-	-95	-0-	25	1	296	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
03	465	#	367	-0-	-98	-0-	31	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
04	420	#	76	-0-	-344	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	T. A.		317	-0-	317	836	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		410	-0-	410	1246	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1670	R	424	-0-	-1246	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	656	R	656	-0-	-0-	-0-	72	1	568	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
05	372	#	117	-0-	-255	-0-	52	1	63	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1385	-0-	1385	3822	111	1	1252	3	Y	7	7	0			1
						14	4	8	9							
01	T. A.	349	-0-	349	4171	30	1	312	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							
02	4564 R	393	-0-	-4171	-0-	33	1	341	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
03	1364 #	524	-0-	-840	-0-	46	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	Y	5	4	0			1
						9	4	6	9							
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	279 #	200	-0-	-79	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	290 #	129	-0-	-161	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

12	T. A.	957	-0-	957	3195	74	1	873	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	T. A.	798	-0-	798	3993	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	4651 R	658	-0-	-3993	-0-	49	1	580	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	1178 #	490	-0-	-688	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	930 #	134	-0-	-796	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

12	124 #	43	-0-	-81	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	116 #	54	-0-	-62	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
01	988	R	988	-0-	-0-	-0-	81	1	895	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
02	985	R	985	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	980	R	980	-0-	-0-	-0-	82	1	886	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	1050	#	649	-0-	-401	-0-	70	1	568	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	720	#	145	-0-	-575	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

12	465	#	358	-0-	-107	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	496	#	352	-0-	-144	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	464	#	343	-0-	-121	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	496	#	276	-0-	-220	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	390	#	79	-0-	-311	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	146	-0-	-40	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	103	-0-	-167	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	145 #	113	-0-	-32	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	32	-0-	-178	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	21	20	0			2
						6	4	23	9							
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	Y	21	21	0			2
						6	4	23	9							
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	10	11	0			1
						10	4	11	9							
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
04	540 #	155	-0-	-385	-0-	16	1	129	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
05	558 #	28	-0-	-530	-0-	12	1	14	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

12	248 #	234	-0-	-14	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	232 #	217	-0-	-15	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	248 #	204	-0-	-44	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	496	#	306	-0-	-190	-0-	12	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	496	#	258	-0-	-238	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	464	#	218	-0-	-246	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	496	#	231	-0-	-265	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	279	#	208	-0-	-71	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	124	#	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	46	-0-	-134	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	120	#	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	60	-0-	-120	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	341 #	321	-0-	-20	-0-	13	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
						16	4	3	9							
03	341 #	336	-0-	-5	-0-	13	1	313	3	Y	5	4	0			1
						4	4	6	9							
04	300 #	172	-0-	-128	-0-	8	1	160	3	Y	1	2	0			-0-
						3	4	1	9							
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902 R	902	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
01	864 R	864	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	4	4	0			-0-
						31	4	4	9							
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	68	1	742	3	Y	6	5	0			1
						10	4	7	9							
04	870 #	657	-0-	-213	-0-	71	1	576	3	Y	-0-	1	0			-0-
						10	4									
05	899 #	351	-0-	-548	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	558 #	457	-0-	-101	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	558 #	403	-0-	-155	-0-	33	1	363	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
02	522 #	477	-0-	-45	-0-	35	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
						21	4	4	9							
03	558 #	178	-0-	-380	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	25	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

12	T. A.	550	-0-	550	1639	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	T. A.	436	-0-	436	2075	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	2443 R	368	-0-	-2075	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	589 #	416	-0-	-173	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	480 #	405	-0-	-75	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	496 #	299	-0-	-197	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	180 #	48	-0-	-132	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	124	-0-	124	374	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	136	-0-	136	510	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	646 R	136	-0-	-510	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	225	-0-	225	650	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	253	-0-	253	903	10	1	241	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1144 R	241	-0-	-903	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	210 #	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	232	-0-	232	653	9	1	221	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	242	-0-	242	895	10	1	229	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	1117 R	222	-0-	-895	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	217 #	201	-0-	-16	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1828	-0-	1828	5754	142	1	1665	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
01	T. A.	1571	-0-	1571	7325	128	1	1424	3	Y	1	1	0			-0-
						18	4	1	9							
02	8398 R	1073	-0-	-7325	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
03	2108 #	834	-0-	-1274	-0-	70	1	754	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	1800 #	294	-0-	-1506	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	3	Y	6	5	0			1
						14	4	7	9							
01	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	3	Y	7	7	0			1
						15	4	8	9							
02	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	3	Y	5	5	0			1
						55	4	6	9							
03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	5	5	0			1
						15	4	6	9							
04	1590 #	898	-0-	-692	-0-	97	1	784	3	Y	3	3	0			1
						14	4	3	9							
05	1395 #	703	-0-	-692	-0-	47	1	648	3	Y	1	2	0			-0-
						7	4	1	9							

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	224	-0-	-117	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	348 #	215	-0-	-133	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	66	-0-	-174	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	40	-0-	-208	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	232 #	182	-0-	-50	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	47	43	0			5
						23	4	52	9							
03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	43	42	0			6
						5	4	47	9							
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	4	1	84	3	Y	24	26	0			4
						2	4	26	9							
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	7	1	107	3	Y	34	33	0			5
						1	4	37	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	#	566	-0-	-85	-0-	23	1	524	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
01	651	#	552	-0-	-99	-0-	22	1	504	3	Y	18	17	0			2
							6	4	20	9							
02	580	#	565	-0-	-15	-0-	23	1	496	3	Y	19	19	0			2
							25	4	21	9							
03	589	#	585	-0-	-4	-0-	22	1	532	3	Y	22	21	0			3
							7	4	24	9							
04	570	#	365	-0-	-205	-0-	15	1	329	3	Y	14	15	0			2
							6	4	15	9							
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	68	-0-	-142	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	465 #	425	-0-	-40	-0-	33	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	30	1	332	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
02	435 #	374	-0-	-61	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	35	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
04	420 #	313	-0-	-107	-0-	34	1	273	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
05	434 #	242	-0-	-192	-0-	16	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

12	465 #	396	-0-	-69	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	435 #	301	-0-	-134	-0-	22	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29	1	310	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	390 #	82	-0-	-308	-0-	8	1	72	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

12	527 #	415	-0-	-112	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	527 #	362	-0-	-165	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	493 #	332	-0-	-161	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	527 #	388	-0-	-139	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	420 #	86	-0-	-334	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	310	#	72	-0-	-238	-0-	32	1	40	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

12	403	#	239	-0-	-164	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	403	#	239	-0-	-164	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	377	#	322	-0-	-55	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	403	#	346	-0-	-57	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	236	-0-	-64	-0-	25	1	199	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
05	341	#	40	-0-	-301	-0-	17	1	20	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	8	7	0			1
							30	4	9	9							
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	4	4	0			1
							8	4	4	9							
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	4	4	0			1
							10	4	4	9							
*05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

12	465	#	408	-0-	-57	-0-	31	1	369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	465	#	382	-0-	-83	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
02	435	#	331	-0-	-104	-0-	24	1	290	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
03	465	#	384	-0-	-81	-0-	32	1	344	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	43	1	349	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	403	#	290	-0-	-113	-0-	19	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	232	#	203	-0-	-29	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	53	-0-	-157	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	116	#	81	-0-	-35	-0-	3	1	72	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

12	310	#	94	-0-	-216	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	#	92	-0-	-218	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	290	#	98	-0-	-192	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 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
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	38	1	452	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
01	558 #	453	-0-	-105	-0-	37	1	407	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	5	5	0			-0-
						25	4	6	9							
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	Y	5	4	0			1
						9	4	6	9							
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	4	4	0			1
						9	4	4	9							
05	558 #	382	-0-	-176	-0-	26	1	352	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

12	372 #	212	-0-	-160	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	372 #	230	-0-	-142	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	348 #	301	-0-	-47	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

12	465 #	353	-0-	-112	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	325	-0-	-140	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	435 #	286	-0-	-149	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	360 #	63	-0-	-297	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	8	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	#	224	-0-	-210	-0-	9	1	210	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
02	232	#	184	-0-	-48	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	65	-0-	-145	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	59	R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

12	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	174	#	119	-0-	-55	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	824	R	824	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
01	1085	#	859	-0-	-226	-0-	75	1	762	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
02	1015	#	943	-0-	-72	-0-	78	1	812	3	Y	11	11	0			1
							41	4	12	9							
03	1085	#	1051	-0-	-34	-0-	91	1	933	3	Y	13	12	0			2
							13	4	14	9							
04	981	R	981	-0-	-0-	-0-	107	1	846	3	Y	11	11	0			2
							16	4	12	9							
05	930	#	181	-0-	-749	-0-	80	1	98	3	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	#	208	-0-	-62	-0-	22	1	175	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
05	279	#	232	-0-	-47	-0-	100	1	121	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							

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
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	217	#	195	-0-	-22	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	101	1	2405	3	Y	1	1	0			-0-
							31	4	1	9							
04	2528	R	2528	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	3	Y	4	3	0			1
							43	4	4	9							
*05	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2533	3	Y	5	5	0			1
							28	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

12	T. A.		173	-0-	173	643	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	T. A.		161	-0-	161	804	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	970	R	166	-0-	-804	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	180	#	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	232	#	205	-0-	-27	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
03	248	#	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

12	T. A.		301	-0-	301	883	12	1	285	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
01	T. A.		278	-0-	278	1161	12	1	263	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	1446	R	285	-0-	-1161	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
04	300	#	145	-0-	-155	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	744 #	571	-0-	-173	-0-	23	1	531	3	Y	10	10	0			1
						6	4	11	9							
01	744 #	669	-0-	-75	-0-	27	1	619	3	Y	14	14	0			1
						8	4	15	9							
02	667 #	586	-0-	-81	-0-	24	1	522	3	Y	13	13	0			1
						26	4	14	9							
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	25	1	601	3	Y	19	17	0			3
						8	4	21	9							
04	660 #	410	-0-	-250	-0-	17	1	365	3	Y	20	20	0			3
						6	4	22	9							
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
12	775 #	639	-0-	-136	-0-	25	1	585	3	Y	21	20	0			2
						6	4	23	9							
01	775 #	615	-0-	-160	-0-	24	1	559	3	Y	23	23	0			2
						7	4	25	9							
02	725 #	275	-0-	-450	-0-	12	1	250	3	Y	1	3	0			-0-
						12	4	1	9							
03	775 #	488	-0-	-287	-0-	19	1	453	3	Y	9	8	0			1
						6	4	10	9							
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	18	16	0			3
						10	4	20	9							
*05	776 R	776	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	16	17	0			2
						8	4	18	9							

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
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	261 #	210	-0-	-51	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	279 #	231	-0-	-48	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	261 #	229	-0-	-32	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	279 #	240	-0-	-39	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	59	-0-	-151	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

12	558 #	397	-0-	-161	-0-	16	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	527 #	427	-0-	-100	-0-	18	1	400	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
02	406 #	364	-0-	-42	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	0			-0-
						16	4	2	9							
03	434 #	370	-0-	-64	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	420 #	198	-0-	-222	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

12	341 #	280	-0-	-61	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	319 #	301	-0-	-18	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	25	1	200	3	Y	10	8	0			2
						4	4	11	9							
05	310 #	42	-0-	-268	-0-	18	1	22	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

12	T. A.	56	-0-	56	620	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	66	-0-	66	686	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	750 R	64	-0-	-686	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					57
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					57
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					57
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-	55	1			2
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					2

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

12	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1035	3	Y	19	18	0			2
						12	4	21	9							
01	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	20	20	0			2
						11	4	22	9							
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	Y	17	17	0			2
						33	4	19	9							
03	775 #	738	-0-	-37	-0-	63	1	648	3	Y	16	16	0			2
						9	4	18	9							
04	1080 #	608	-0-	-472	-0-	65	1	519	3	Y	14	14	0			2
						9	4	15	9							
05	1116 #	111	-0-	-1005	-0-	47	1	57	3	Y	5	6	0			1
						1	4	6	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	744 #	725	-0-	-19	-0-	30	1	684	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
01	744 #	694	-0-	-50	-0-	29	1	653	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
02	875 R	875	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4	4	9							
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	6	5	0			1
						12	4	7	9							
04	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	3	Y	6	6	0			1
						20	4	7	9							
*05	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	3	Y	6	6	0			1
						13	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 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
12	713	#	569	-0-	-144	-0-	23	1	532	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	713	#	553	-0-	-160	-0-	22	1	517	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	667	#	490	-0-	-177	-0-	20	1	441	3	Y	6	6	0			1
							22	4	7	9							
03	620	#	422	-0-	-198	-0-	17	1	394	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
04	540	#	241	-0-	-299	-0-	11	1	222	3	Y	4	4	0			1
							4	4	4	9							
05	558	#	206	-0-	-352	-0-	12	1	191	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

12	310	#	247	-0-	-63	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	#	210	-0-	-80	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

12	589	#	489	-0-	-100	-0-	20	1	456	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
01	589	#	467	-0-	-122	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
02	551	#	428	-0-	-123	-0-	18	1	384	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							
03	589	#	439	-0-	-150	-0-	17	1	410	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							
04	480	#	300	-0-	-180	-0-	13	1	278	3	Y	4	4	0			1
							5	4	4	9							
05	496	#	269	-0-	-227	-0-	15	1	250	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	232	#	211	-0-	-21	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	339	R	339	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	19	18	0			2
							2	4	21	9							
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	0			1
							10	4	13	9							
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	9	1	208	3	Y	13	12	0			2
							3	4	14	9							
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	8	1	158	3	Y	11	11	0			2
							3	4	12	9							
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

12	T. A.		331	-0-	331	1114	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		374	-0-	374	1488	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1816	R	328	-0-	-1488	-0-	14	1	297	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
03	434	#	390	-0-	-44	-0-	16	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
04	360	#	92	-0-	-268	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

12	341	#	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4					69
01	341	#	337	-0-	-4	-0-	334	2	3	9	Y	3					72
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					75
03	341	#	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	72	1			7
04	330	#	292	-0-	-38	-0-	289	2	3	9	Y	3					10
05	341	#	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1					11

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

12	403	#	361	-0-	-42	-0-	357	2	4	9	Y	4					55
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	333	2	3	9	Y	3					58
02	377	#	190	-0-	-187	-0-	188	2	2	9	Y	2					60
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	Y	8	58	1			10
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6					16
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2					18

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

12	496	#	435	-0-	-61	-0-	18	1	402	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
01	496	#	467	-0-	-29	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
02	464	#	428	-0-	-36	-0-	17	1	385	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							
03	908	R	908	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
04	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	Y	12	11	0			2
							19	4	13	9							
*05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	Y	5	6	0			1
							6	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1085 #	747	-0-	-338	-0-	58	1	658	3	Y	21	19	0			2
						8	4	23	9							
01	1085 #	847	-0-	-238	-0-	72	1	726	3	Y	36	35	0			3
						9	4	40	9							
02	1015 #	998	-0-	-17	-0-	81	1	849	3	Y	24	25	0			2
						42	4	26	9							
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	927	3	Y	17	17	0			2
						12	4	19	9							
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	57	1	451	3	Y	7	8	0			1
						8	4	8	9							
05	1054 #	134	-0-	-920	-0-	59	1	72	3	Y	2	3	0			-0-
						1	4	2	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

12	T. A.	234	-0-	234	609	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	244	-0-	244	853	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1071 R	218	-0-	-853	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	279 #	170	-0-	-109	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	270 #	47	-0-	-223	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

12	93 #	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
02	87 #	79	-0-	-8	-0-	3	1	70	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	54	48	0			6
							4	4	59	9							
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	47	49	0			4
							4	4	52	9							
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	38	38	0			4
							16	4	42	9							
03	403	#	308	-0-	-95	-0-	11	1	267	3	Y	24	24	0			4
							4	4	26	9							
04	390	#	53	-0-	-337	-0-	2	1	46	3	Y	4	7	0			1
							1	4	4	9							
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

12	T. A.		649	-0-	649	1612	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	T. A.		500	-0-	500	2112	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2282	R	170	-0-	-2112	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	651	#	57	-0-	-594	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	510	#	9	-0-	-501	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

12	248	#	149	-0-	-99	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	132	-0-	-116	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	232	#	91	-0-	-141	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	155	#	81	-0-	-74	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

12	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 #	474	-0-	-115	-0-	18	1	430	3	Y	19	18	0			2
						5	4	21	9							
01	589 #	564	-0-	-25	-0-	22	1	497	3	Y	35	34	0			3
						6	4	39	9							
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	30	30	0			3
						23	4	33	9							
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	Y	28	27	0			4
						7	4	31	9							
04	450 #	359	-0-	-91	-0-	15	1	319	3	Y	17	18	0			3
						6	4	19	9							
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

12	T. A.	30	-0-	30	219	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	29	-0-	29	248	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	277 R	29	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

12	1116 #	1026	-0-	-90	-0-	41	1	946	3	Y	25	24	0			3
						11	4	28	9							
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	39	1	895	3	Y	24	25	0			2
						11	4	26	9							
02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	32	31	0			3
						48	4	35	9							
03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	Y	62	56	0			9
						14	4	68	9							
04	960 #	408	-0-	-552	-0-	17	1	365	3	Y	17	23	0			3
						7	4	19	9							
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	180 #	52	-0-	-128	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	14	12	0			2
							4	4	15	9							
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	4	1	97	3	Y	6	7	0			1
							2	4	7	9							
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-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
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	17	16	0			2
							12	4	19	9							
01	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	18	18	0			2
							13	4	20	9							
02	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	12	13	0			1
							49	4	13	9							
03	993	R	993	-0-	-0-	-0-	39	1	925	3	Y	15	14	0			2
							12	4	17	9							
04	1050	#	707	-0-	-343	-0-	31	1	654	3	Y	10	10	0			2
							11	4	11	9							
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	24	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	620	#	441	-0-	-179	-0-	18	1	415	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	580	#	165	-0-	-415	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	620	#	172	-0-	-448	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	39	-0-	-111	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-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
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	#	173	-0-	-1	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	47	-0-	-103	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	49	-0-	-191	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

12	14B2	EXT	59	-0-	59	420	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	77	-0-	77	497	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	581	R	84	-0-	-497	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

12	14B2	EXT	51	-0-	51	260	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	62	-0-	62	322	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	390	R	68	-0-	-322	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

12	93	#	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	87	#	59	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.	121	-0-	121	440	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	123	-0-	123	563	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	667 R	104	-0-	-563	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 #	34	-0-	-86	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	61	60	0			7
						6	4	67	9							
01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	81	80	0			8
						7	4	89	9							
02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	62	64	0			6
						26	4	68	9							
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	Y	57	55	0			8
						9	4	63	9							
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	45	46	0			7
						10	4	50	9							
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	35	1	560	3	Y	31	34	0			4
						6	4	34	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

12	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
12	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					8
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					8
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	75	2			Y	-0-					8
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					8
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					8
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					99
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					101
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	104	2	2	9	N	2					103
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2					105
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2					107
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					107

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					86
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					86
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					86
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-					86
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

12	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

12	496 #	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	464 #	429	-0-	-35	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	203 #	186	-0-	-17	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			141
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			141
02	261 #	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			141
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			141
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			141
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	174 #	99	-0-	-75	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120 #	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

12	465 #	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	200	-0-	-141	-0-	196	3	4	9	N	4					12
02	319 #	277	-0-	-42	-0-	264	3	13	9	N	12	19	1			5
03	341 #	142	-0-	-199	-0-	130	3	12	9	N	11					16
04	240 #	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	N	1					17
05	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					17

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	174 #	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	232 #	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	248 #	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

12	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

12	341	#	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	290	#	155	-0-	-135	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180	#	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

12	589	#	244	-0-	-345	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	589	#	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	551	#	431	-0-	-120	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	390	#	81	-0-	-309	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	465	#	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	203 #	125	-0-	-78	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

12	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	87 #	43	-0-	-44	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

12	434 #	247	-0-	-187	-0-	245	3	2	9	N	2	6	1			3
01	434 #	268	-0-	-166	-0-	267	3	1	9	N	1					4
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	262	3	4	9	N	4	6	1			2
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					5
04	270 #	62	-0-	-208	-0-	61	3	1	9	N	1					6
05	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					6

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	92	-0-	-94	-0-	84	3	8	9	N	7	19	1			8
01	186 #	80	-0-	-106	-0-	76	3	4	9	N	4					12
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12	19	1			5
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	148	3	12	9	N	11					16
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					17
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

12	589 #	319	-0-	-270	-0-	317	3	2	9	N	2	6	1			3
01	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1					4
02	493 #	421	-0-	-72	-0-	417	3	4	9	N	4	6	1			2
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	417	3	3	9	N	3					5
04	330 #	51	-0-	-279	-0-	50	3	1	9	N	1					6
05	465 #	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-					6

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527 #	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	348 #	197	-0-	-151	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 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
12	310 #	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	232 #	140	-0-	-92	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150 #	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

12	DLQ G-10	222	-0-	222	649	222	3			Y	-0-					-0-
01	879 R	230	-0-	-649	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

12	DLQ G-10	349	-0-	349	997	346	3	3	9	Y	3					6
01	1360 R	363	-0-	-997	-0-	359	3	4	9	Y	4	3	1			7
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6					13
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	Y	5	11	1			7
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	57	3	1	9	Y	1					8
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-					8

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

12	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

12	DLQ G-10	541	-0-	541	1845	539	3	2	9	Y	2					9
01	2585 R	740	-0-	-1845	-0-	736	3	4	9	Y	4	7	1			6
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	Y	4					10
03	775 #	558	-0-	-217	-0-	557	3	1	9	Y	1	8	1			3
04	750 #	98	-0-	-652	-0-	97	3	1	9	Y	1					4
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

12	186 #	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	N	3					16
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	N	6					22
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					27
03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					31
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	67	3	4	9	N	4	25	1			10
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	452	3	18	9	N	16	44	1			18
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	N	11					29
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	561	3	31	9	N	28	45	1			12
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	791	3	26	9	N	24					36
04	450 #	83	-0-	-367	-0-	80	3	3	9	N	3					39
05	527 #	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-					39

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	174 #	49	-0-	-125	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	248 #	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	240 #	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

12	403 #	184	-0-	-219	-0-	176	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	227	-0-	-114	-0-	223	3	4	9	N	4					12
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	N	12	19	1			5
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	N	11					16
04	210 #	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	N	1					17
05	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					17

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

12	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	330 #	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	403 #	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					39
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					39
02	116 #	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-					39
03	124 #	38	-0-	-86	-0-	36	3	2	9	N	2					41
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	N	1					42
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					42

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

12	837 #	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	837 #	429	-0-	-408	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	754 #	560	-0-	-194	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	775 #	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	480 #	62	-0-	-418	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	589 #	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	240 #	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

12	527 #	234	-0-	-293	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	527 #	230	-0-	-297	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	493 #	265	-0-	-228	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270 #	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	279 #	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	290 #	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	300 #	92	-0-	-208	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	279 #	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

12	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	464 #	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496 #	19	-0-	-477	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

12	620 #	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	620 #	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420 #	54	-0-	-366	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	496 #	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	174 #	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					67
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					75
02	290	#	254	-0-	-36	-0-	248	3	6	9	N	5					80
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	333	3	24	9	N	22					102
04	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					102
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					102

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	209	-0-	-349	-0-	203	3	6	9	N	5	13	1			5
01	403	#	185	-0-	-218	-0-	182	3	3	9	N	3					8
02	377	#	318	-0-	-59	-0-	308	3	10	9	N	9	13	1			4
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	327	3	7	9	N	6					10
04	330	#	42	-0-	-288	-0-	41	3	1	9	N	1					11
05	341	#	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					11

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	465	#	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	406	#	354	-0-	-52	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	372	#	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	261	#	190	-0-	-71	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	496	#	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	435	#	434	-0-	-1	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	390	#	52	-0-	-338	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	465	#	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					39
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					39
02	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					39
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					41
04	450	#	157	-0-	-293	-0-	156	3	1	9	N	1					42
05	465	#	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

12	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	290 #	202	-0-	-88	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	217 #	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

12	DLQ G-10	270	-0-	270	1148	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	1609 R	461	-0-	-1148	-0-	44	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	254	-0-	-242	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	480 #	67	-0-	-413	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	348 #	292	-0-	-56	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	465 #	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465 #	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

12	DLQ G-10	597	-0-	597	1724	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	2311 R	587	-0-	-1724	-0-	40	1	546	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	514 R	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	40	1	529	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	570 #	150	-0-	-420	-0-	9	1	139	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	589 #	369	-0-	-220	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	420	-0-	420	1258	27	1	381	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
01	1709 R	451	-0-	-1258	-0-	30	1	418	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
03	465 #	301	-0-	-164	-0-	19	1	275	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
04	450 #	98	-0-	-352	-0-	7	1	90	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	465 #	51	-0-	-414	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

12	DLQ G-10	470	-0-	470	1294	181	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	1743 R	449	-0-	-1294	-0-	149	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	385	-0-	-49	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	97	-0-	-323	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

12	124 #	120	-0-	-4	-0-	67	3	53	9	Y	48	149	1			35
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	67	3	42	9	Y	38					73
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	69	3	54	9	Y	49					122
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	65	3	92	9	Y	84	166	1			40
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	10	3	15	9	Y	14					54
05	124 #	37	-0-	-87	-0-	35	3	2	9	Y	2					56

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

12	372 #	297	-0-	-75	-0-	295	3	2	9	N	2	6	1			2
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	181	3	2	9	N	2					4
02	319 #	259	-0-	-60	-0-	255	3	4	9	N	4	6	1			2
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	286	3	3	9	N	3					5
04	300 #	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					5
05	310 #	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					5

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	667 #	644	-0-	-23	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713 #	422	-0-	-291	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	690 #	151	-0-	-539	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	682 #	71	-0-	-611	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 #	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	203 #	104	-0-	-99	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279 #	89	-0-	-190	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

12	DLQ G-10	131	-0-	131	173	123	3	8	9	Y	7					160
01	309 R	136	-0-	-173	-0-	121	3	15	9	Y	14					174
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	93	3	37	9	Y	34	162	1			46
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					48
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	Y	1					49
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					49

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	232 #	107	-0-	-125	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

12	DLQ G-10	304	-0-	304	304	115	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	733 R	429	-0-	-304	-0-	140	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	87	-0-	-333	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	130	-0-	-304	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

12	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	372 #	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	348 #	163	-0-	-185	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	186 #	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10		316	-0-	316	906	21	1	292	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
01	1216	R	310	-0-	-906	-0-	20	1	284	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	310	#	284	-0-	-26	-0-	20	1	252	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
04	300	#	63	-0-	-237	-0-	4	1	55	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
05	310	#	99	-0-	-211	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

12	DLQ G-10		49	-0-	49	143	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	197	R	54	-0-	-143	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

12	620	#	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	620	#	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	580	#	90	-0-	-490	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	620	#	455	-0-	-165	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	210	#	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	217	#	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

12	DLQ G-10		127	-0-	127	475	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	605	R	130	-0-	-475	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

12	DLQ G-10		883	-0-	883	1454	64	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	2233	R	779	-0-	-1454	-0-	57	1	722	3	Y	-0-					-0-
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	254	-0-	-166	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
*05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	741	-0-	741	2140	54	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	2774 R	634	-0-	-2140	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	639 R	639	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	660 #	392	-0-	-268	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
*05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

12	DLQ G-10	273	-0-	273	832	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	1110 R	278	-0-	-832	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

12	DLQ G-10	262	-0-	262	738	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	1005 R	267	-0-	-738	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

12	DLQ G-10	156	-0-	156	463	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	616 R	153	-0-	-463	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

12	DLQ G-10	83	-0-	83	841	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	841 R	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

12	DLQ G-10	728	-0-	728	2207	86	1	640	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
01	2911 R	704	-0-	-2207	-0-	84	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	76	1	496	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	744 #	637	-0-	-107	-0-	81	1	550	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
04	720 #	161	-0-	-559	-0-	17	1	140	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	713 #	83	-0-	-630	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	356	-0-	356	1101	37	1	313	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
01	1371 R	270	-0-	-1101	-0-	27	1	236	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	Y	47	45	0			2
						52	9									
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	15	1	228	3	Y	18	20	0			-0-
						20	9									
05	465 #	147	-0-	-318	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

12	DLQ G-10	593	-0-	593	1739	40	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
01	2342 R	603	-0-	-1739	-0-	40	1	556	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	39	1	515	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
04	570 #	148	-0-	-422	-0-	9	1	128	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
05	589 #	148	-0-	-441	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

12	186 #	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	N	4	11	1			4
01	186 #	100	-0-	-86	-0-	97	3	3	9	N	3					7
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	126	3	8	9	N	7	11	1			3
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	119	3	7	9	N	6					9
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					9
05	155 #	18	-0-	-137	-0-	17	3	1	9	N	1					10

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

12	DLQ G-10	581	-0-	581	1687	35	1	536	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
01	2252 R	565	-0-	-1687	-0-	33	1	526	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	753 R	753	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	Y	8	4	0			4
						9	9									
04	540 #	208	-0-	-332	-0-	8	1	175	3	Y	23	27	0			-0-
						25	9									
05	558 #	149	-0-	-409	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1193	28	1	390	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1506 R	313	-0-	-1193	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	271	-0-	-132	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	119	-0-	-271	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	316	-0-	316	910	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	1210 R	300	-0-	-910	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

12	527 #	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210 #	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	217 #	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	290 #	263	-0-	-27	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	300 #	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	310 #	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	522 #	467	-0-	-55	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	660 #	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	682 #	399	-0-	-283	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

12	341 #	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	290 #	225	-0-	-65	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180 #	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	372 #	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	341 #	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	261 #	174	-0-	-87	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

12	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	261 #	176	-0-	-85	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	496 #	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	464 #	246	-0-	-218	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360 #	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	372 #	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	377 #	184	-0-	-193	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

12	496 #	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	435 #	83	-0-	-352	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	270 #	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					55
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55
02	754 #	621	-0-	-133	-0-	621	3			N	-0-					55
03	806 #	755	-0-	-51	-0-	749	3	6	9	N	5					60
04	780 #	333	-0-	-447	-0-	333	3			N	-0-					60
05	806 #	132	-0-	-674	-0-	131	3	1	9	N	1					61

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

12	651 #	285	-0-	-366	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	620 #	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	551 #	469	-0-	-82	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	390 #	56	-0-	-334	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	399	-0-	399	935	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	1310 R	375	-0-	-935	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	40	-0-	-350	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	4	-0-	-399	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

12	DLQ G-10	219	-0-	219	978	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	1629 R	651	-0-	-978	-0-	60	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	206	-0-	-228	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	420 #	53	-0-	-367	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

12	930 #	806	-0-	-124	-0-	800	3	6	9	N	5	5	1			6
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5	5	1			6
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2	5	1			3
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					7
04	900 #	174	-0-	-726	-0-	173	3	1	9	N	1	5	1			3
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	600	3	1	9	N	1					4

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

12	DLQ G-10	390	-0-	390	1119	42	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	1507 R	388	-0-	-1119	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	100	-0-	-290	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	230	-0-	230	230	92	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	427 R	197	-0-	-230	-0-	69	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

12	DLQ G-10	334	-0-	334	1015	123	1	201	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
01	1268 R	253	-0-	-1015	-0-	81	1	168	3	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	29	1	264	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	330 #	75	-0-	-255	-0-	7	1	66	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	341 #	65	-0-	-276	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

12	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540 #	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	651 #	282	-0-	-369	-0-	282	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29	29	1			38
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	395	3	29	9	N	26	32	1			32
02	522 #	273	-0-	-249	-0-	256	3	17	9	N	15	29	1			18
03	558 #	239	-0-	-319	-0-	209	3	30	9	N	27					45
04	540 #	186	-0-	-354	-0-	180	3	6	9	N	5	32	1			18
05	496 #	136	-0-	-360	-0-	130	3	6	9	N	5					23

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

12	527 #	414	-0-	-113	-0-	393	3	21	9	N	19	19	1			25
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	425	3	20	9	N	18	21	1			22
02	406 #	380	-0-	-26	-0-	369	3	11	9	N	10	20	1			12
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	335	3	20	9	N	18					30
04	420 #	109	-0-	-311	-0-	106	3	3	9	N	3	21	1			12
05	434 #	96	-0-	-338	-0-	93	3	3	9	N	3					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1186	19	1	244	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
01	1690 R	504	-0-	-1186	-0-	36	1	457	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	14	15	0			-0-
						15	9									
03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	138	132	0			6
						152	9									
04	480 #	284	-0-	-196	-0-	18	1	258	3	Y	7	13	0			-0-
						8	9									
05	496 #	412	-0-	-84	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	DLQ G-10	330	-0-	330	997	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	1297 R	300	-0-	-997	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	155	-0-	-205	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

12	DLQ G-10	204	-0-	204	640	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	846 R	206	-0-	-640	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	DLQ G-10	439	-0-	439	1344	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	1767 R	423	-0-	-1344	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	DLQ G-10	187	-0-	187	424	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	513 R	89	-0-	-424	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1483	567	3	15	9	Y	14					55
01	2048 R	565	-0-	-1483	-0-	541	3	24	9	Y	22					77
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10					87
03	527 #	334	-0-	-193	-0-	319	3	15	9	Y	14					101
04	510 #	131	-0-	-379	-0-	130	3	1	9	Y	1					102
05	527 #	164	-0-	-363	-0-	164	3			Y	-0-					102

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	DLQ G-10	359	-0-	359	1117	36	1	302	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
01	1482 R	365	-0-	-1117	-0-	37	1	321	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
04	390 #	107	-0-	-283	-0-	10	1	89	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	8	1	176	3	Y	75					75
						83	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	DLQ G-10	343	-0-	343	1009	22	1	307	3	Y	13	19	0			-0-
						14	9									
01	1303 R	294	-0-	-1009	-0-	19	1	254	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	55	47	0			9
						61	9									
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	8	1	91	3	Y	16	25	0			-0-
						18	9									
05	279 #	60	-0-	-219	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	46	-0-	46	125	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	169 R	44	-0-	-125	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	DLQ G-10	322	-0-	322	968	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	1294 R	326	-0-	-968	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	341 #	322	-0-	-19	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	166	-0-	-175	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	DLQ G-10	449	-0-	449	1475	32	1	416	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1811 R	336	-0-	-1475	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	416	-0-	-111	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	125	-0-	-385	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

12	DLQ G-10	163	-0-	163	533	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	719 R	186	-0-	-533	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	472	-0-	472	1444	178	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	1882 R	438	-0-	-1444	-0-	142	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	417	-0-	-110	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	450 #	104	-0-	-346	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	167	-0-	-298	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	298	-0-	298	862	35	1	259	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	1151 R	289	-0-	-862	-0-	34	1	252	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	35	1	239	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
04	300 #	70	-0-	-230	-0-	7	1	62	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
05	310 #	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10	349	-0-	349	1025	126	1	213	3	Y	9	11	0			3
						10	9									
01	1406 R	381	-0-	-1025	-0-	112	1	237	3	Y	29	32	0			-0-
						32	9									
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
03	341 #	323	-0-	-18	-0-	30	1	269	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
04	330 #	80	-0-	-250	-0-	7	1	71	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	341 #	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 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
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	450 #	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	465 #	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	527 #	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 #	382	-0-	-455	-0-	25	1	349	3	N	7					65
						8	9									
01	837 #	571	-0-	-266	-0-	37	1	527	3	N	6					71
						7	9									
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	N	5					76
						6	9									
03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	5					81
						6	9									
04	600 #	138	-0-	-462	-0-	9	1	129	3	N	-0-					81
05	775 #	198	-0-	-577	-0-	8	1	190	3	N	-0-					81

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

12	DLQ G-10	242	-0-	242	819	242	3			Y	-0-					51
01	1211 R	392	-0-	-819	-0-	390	3	2	9	Y	2	33	1			20
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					20
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					20
04	330 #	44	-0-	-286	-0-	44	3			Y	-0-					20
05	341 #	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					20

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	N	19	18	1			25
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	164	3	21	9	N	19	21	1			23
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	215	3	11	9	N	10	21	1			12
03	496 #	231	-0-	-265	-0-	211	3	20	9	N	18					30
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	97	3	3	9	N	3	21	1			12
05	496 #	196	-0-	-300	-0-	193	3	3	9	N	3					15

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

12	713 #	674	-0-	-39	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			6
01	785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5	5	1			6
02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2	5	1			3
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	3	4	9	N	4					7
04	690 #	172	-0-	-518	-0-	171	3	1	9	N	1	5	1			3
05	713 #	383	-0-	-330	-0-	382	3	1	9	N	1					4

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

12	DLQ G-10	284	-0-	284	844	284	3			Y	-0-					21
01	1256 R	412	-0-	-844	-0-	412	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

12	DLQ G-10	124	-0-	124	395	123	3	1	9	Y	1					60
01	600 R	205	-0-	-395	-0-	204	3	1	9	Y	1	32	1			29
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					29
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					29
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	45	-0-	45	183	44	3	1	9	Y	1					96
01	296 R	113	-0-	-183	-0-	113	3			Y	-0-	77	1			19
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					19
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					19
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					19

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

12	DLQ G-10	144	-0-	144	492	143	3	1	9	Y	1					38
01	726 R	234	-0-	-492	-0-	234	3			Y	-0-	19	1			19
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					19
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					19
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					19
05	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					19

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					142
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					142
02	493 #	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					142
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					144
04	510 #	122	-0-	-388	-0-	122	3			N	-0-					144
05	527 #	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

12	DLQ G-10	339	-0-	339	988	318	3	21	9	Y	19	19	1			25
01	1425 R	437	-0-	-988	-0-	416	3	21	9	Y	19	21	1			23
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	Y	10	21	1			12
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	315	3	20	9	Y	18					30
04	300 #	100	-0-	-200	-0-	97	3	3	9	Y	3	21	1			12
05	310 #	106	-0-	-204	-0-	103	3	3	9	Y	3					15

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

12	DLQ G-10	125	-0-	125	313	125	3			Y	-0-					4
01	413 R	100	-0-	-313	-0-	100	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

12	DLQ G-10	173	-0-	173	575	173	3			Y	-0-					-0-
01	824 R	249	-0-	-575	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	2774	1226	3			Y	-0-					52
01	3863 R	1089	-0-	-2774	-0-	1089	3			Y	-0-					52
02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					52
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	Y	7					59
04	600 #	120	-0-	-480	-0-	120	3			Y	-0-					59
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					59

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

12	DLQ G-10	374	-0-	374	820	374	3			Y	-0-					-0-
01	1114 R	294	-0-	-820	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

12	DLQ G-10	71	-0-	71	156	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	222 R	66	-0-	-156	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

12	DLQ G-10	203	-0-	203	615	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	811 R	196	-0-	-615	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

12	DLQ G-10	302	-0-	302	1039	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	1359 R	320	-0-	-1039	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	171	-0-	-129	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
*05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

12	DLQ G-10	561	-0-	561	1448	561	3			Y	-0-					-0-
01	2090 R	642	-0-	-1448	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

12	899 #	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	899 #	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	754 #	673	-0-	-81	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	744 #	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	510 #	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	713 #	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

12	DLQ G-10	97	-0-	97	310	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	416 R	106	-0-	-310	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300 #	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

12	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3415	77	1	983	3	Y	3	6	0			-0-
						3	9									
01	4467 R	1052	-0-	-3415	-0-	75	1	962	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	70	1	863	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	956	3	Y	59	55	0			4
						65	9									
04	1020 #	541	-0-	-479	-0-	34	1	504	3	Y	3	7	0			-0-
						3	9									
05	1054 #	759	-0-	-295	-0-	64	1	695	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	623	-0-	623	1996	44	1	566	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	2588 R	592	-0-	-1996	-0-	43	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
03	682 #	638	-0-	-44	-0-	43	1	565	3	Y	27	26	0			2
						30	9									
04	660 #	148	-0-	-512	-0-	9	1	135	3	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
05	620 #	331	-0-	-289	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

12	DLQ G-10	376	-0-	376	1104	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	1479 R	375	-0-	-1104	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	248	-0-	-124	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	66	-0-	-294	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	51	-0-	-321	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

12	DLQ G-10	444	-0-	444	1296	32	1	411	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	1728 R	432	-0-	-1296	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	465 #	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	450 #	106	-0-	-344	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	434 #	136	-0-	-298	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

12	DLQ G-10	451	-0-	451	1383	33	1	417	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1817 R	434	-0-	-1383	-0-	31	1	397	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	31	1	412	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	450 #	110	-0-	-340	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

12	DLQ G-10	245	-0-	245	735	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	991 R	256	-0-	-735	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	56	-0-	-184	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	43	-0-	43	687	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	1060 R	373	-0-	-687	-0-	22	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	18	1	283	3	Y	23	10	0			13
						25	9									
04	360 #	131	-0-	-229	-0-	6	1	124	3	Y	1	14	0			-0-
						1	9									
05	372 #	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

12	DLQ G-10	303	-0-	303	1029	30	1	258	3	Y	14	11	0			3
						15	9									
01	1323 R	294	-0-	-1029	-0-	29	1	252	3	Y	12	14	0			1
						13	9									
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	28	1	231	3	Y	31	31	0			-0-
						34	9									
04	330 #	68	-0-	-262	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

12	DLQ G-10	263	-0-	263	786	101	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	1036 R	250	-0-	-786	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	52	-0-	-188	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

12	DLQ G-10	248	-0-	248	697	95	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	951 R	254	-0-	-697	-0-	84	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	54	-0-	-186	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	367	-0-	367	1067	43	1	323	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1432 R	365	-0-	-1067	-0-	43	1	321	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	75	-0-	-285	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	77	-0-	-295	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

12	DLQ G-10	283	-0-	283	855	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1153 R	298	-0-	-855	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	87	-0-	-213	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

12	DLQ G-10	380	-0-	380	1079	380	3			Y	-0-					-0-
01	1541 R	462	-0-	-1079	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	19	-0-	-322	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

12	1643 #	899	-0-	-744	-0-	893	3	6	9	N	5					16
01	1643 #	1001	-0-	-642	-0-	995	3	6	9	N	5					21
02	1479 #	1282	-0-	-197	-0-	1271	3	11	9	N	10					31
03	1550 #	1285	-0-	-265	-0-	1273	3	12	9	N	11					42
04	1020 #	161	-0-	-859	-0-	151	3	10	9	N	9					51
05	1364 #	294	-0-	-1070	-0-	294	3			N	-0-					51

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	178	-0-	178	570	178	3			Y	-0-					-0-
01	847 R	277	-0-	-570	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	450 #	167	-0-	-283	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

12	DLQ G-10	329	-0-	329	672	320	3	9	9	Y	8					26
01	1005 R	333	-0-	-672	-0-	319	3	14	9	Y	13					39
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	39	1			8
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4					12
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					15
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	244	-0-	244	700	244	3			Y	-0-					-0-
01	905 R	205	-0-	-700	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519 #	782	-0-	-737	-0-	762	3	20	9	N	18					89
01	1488 #	901	-0-	-587	-0-	867	3	34	9	N	31					120
02	1276 #	1181	-0-	-95	-0-	1149	3	32	9	N	29					149
03	1302 #	1114	-0-	-188	-0-	1091	3	23	9	N	21					170
04	900 #	131	-0-	-769	-0-	110	3	21	9	N	19	137	1			52
05	1271 #	263	-0-	-1008	-0-	261	3	2	9	N	2					54

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3314	1219	3			Y	-0-					168
01	4502 R	1188	-0-	-3314	-0-	1179	3	9	9	Y	8					176
02	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-	157	1			19
03	992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					19
04	960 #	417	-0-	-543	-0-	417	3			Y	-0-					19
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					19

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					21
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					21
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-					21
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
04	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					21
05	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	527 #	365	-0-	-162	-0-	281	3	84	9	N	76					138
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	302	3	81	9	N	74	166	1			46
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	341	3	42	9	N	38					84
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	3	17	9	N	15					99
04	360 #	153	-0-	-207	-0-	51	3	102	9	N	93	172	1			20
05	403 #	42	-0-	-361	-0-	41	3	1	9	N	1					21

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

12	527 #	65	-0-	-462	-0-	65	3			Y	-0-					47
01	217 #	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					47
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	1					48
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					48
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3443	122	1	1014	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
01	4525 R	1082	-0-	-3443	-0-	108	1	965	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	112	1	971	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
04	1110 #	229	-0-	-881	-0-	15	1	214	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1147 #	385	-0-	-762	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

12	DLQ G-10	673	-0-	673	1572	69	1	574	3	Y	27	25	0			3
						30	9									
01	2223 R	651	-0-	-1572	-0-	64	1	572	3	Y	14	17	0			-0-
						15	9									
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	42	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	450 #	125	-0-	-325	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

12	DLQ G-10	228	-0-	228	821	224	3	4	9	Y	4					20
01	1048 R	227	-0-	-821	-0-	217	3	10	9	Y	9	17	1			12
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	Y	6					18
03	310 #	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	Y	3	16	1			5
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					6
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

12	DLQ G-10	255	-0-	255	786	249	3	6	9	Y	5					32
01	1240 R	454	-0-	-786	-0-	446	3	8	9	Y	7					39
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3					42
03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2					44
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					44
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					50
03	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					50
04	240 #	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					50
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1794	60	1	515	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	2351 R	557	-0-	-1794	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	67	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	600 #	200	-0-	-400	-0-	35	1	153	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
05	589 #	119	-0-	-470	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

12	DLQ G-10	112	-0-	112	392	112	3			Y	-0-					-0-
01	545 R	153	-0-	-392	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

12	DLQ G-10	456	-0-	456	945	44	1	409	3	Y	3					5
						3	9									
01	1214 R	269	-0-	-945	-0-	25	1	242	3	Y	2					7
						2	9									
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	Y	2	3	1			6
						2	9									
03	279 #	225	-0-	-54	-0-	20	1	203	3	Y	2					8
						2	9									
04	270 #	63	-0-	-207	-0-	6	1	56	3	Y	1	9	1			-0-
						1	9									
05	279 #	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	319 #	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330 #	107	-0-	-223	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

12	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1756	3	26	9	N	24					45
01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					45
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	N	1					46
03	930 #	856	-0-	-74	-0-	831	3	25	9	N	23					69
04	900 #	391	-0-	-509	-0-	387	3	4	9	N	4					73
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	N	2					75

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 #	732	-0-	-539	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	775	-0-	-496	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	1189 #	989	-0-	-200	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1271 #	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	900 #	119	-0-	-781	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	393	-0-	-661	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

12	713 #	310	-0-	-403	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	620 #	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	360 #	47	-0-	-313	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

12	465 #	97	-0-	-368	-0-	95	3	2	9	N	2					8
01	465 #	78	-0-	-387	-0-	77	3	1	9	N	1					9
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					11
03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2					13
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	10	1			5
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					5

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

12	961 #	459	-0-	-502	-0-	452	3	7	9	N	6					50
01	961 #	591	-0-	-370	-0-	578	3	13	9	N	12					62
02	841 #	776	-0-	-65	-0-	767	3	9	9	N	8					70
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	748	3	13	9	N	12					82
04	570 #	102	-0-	-468	-0-	94	3	8	9	N	7					89
05	837 #	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					89

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

12	DLQ G-10	609	-0-	609	1841	609	3			Y	-0-					-0-
01	2479 R	638	-0-	-1841	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	651 #	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
04	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

12	DLQ G-10	314	-0-	314	950	314	3			Y	-0-					-0-
01	1279 R	329	-0-	-950	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	76	-0-	-254	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3152	1021	3	32	9	Y	29	30	1			25
01	4233 R	1081	-0-	-3152	-0-	1070	3	11	9	Y	10					35
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13					48
03	1085 #	930	-0-	-155	-0-	910	3	20	9	Y	18					66
04	1050 #	251	-0-	-799	-0-	248	3	3	9	Y	3					69
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1099	347	3	12	9	Y	11					39
01	1442 R	343	-0-	-1099	-0-	337	3	6	9	Y	5	31	1			13
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	383	3	17	9	Y	15					28
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	Y	12	23	1			17
04	360 #	76	-0-	-284	-0-	73	3	3	9	Y	3					20
05	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	3			Y	-0-					20

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
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1325	571	3			Y	-0-					-0-
01	1760 R	435	-0-	-1325	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					1
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					1
04	360 #	82	-0-	-278	-0-	82	3			Y	-0-					1
05	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	3			Y	-0-					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
12	DLQ G-10	168	-0-	168	491	168	3			Y	-0-					-0-
01	667 R	176	-0-	-491	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

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
12	DLQ G-10	247	-0-	247	804	238	3	9	9	Y	8					35
01	1054 R	250	-0-	-804	-0-	236	3	14	9	Y	13	29	1			19
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10					29
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	Y	12	24	1			17
04	240 #	59	-0-	-181	-0-	57	3	2	9	Y	2					19
05	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					19

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
12	DLQ G-10	147	-0-	147	480	147	3			Y	-0-					-0-
01	643 R	163	-0-	-480	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	178	-0-	178	615	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	786 R	171	-0-	-615	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

12	DLQ G-10	527	-0-	527	1734	44	1	416	3	Y	61					97
						67	9									
01	2203 R	469	-0-	-1734	-0-	36	1	350	3	Y	75	87	1			85
						83	9									
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	68	90	1			63
						75	9									
03	713 #	382	-0-	-331	-0-	26	1	266	3	Y	82	89	1			56
						90	9									
04	510 #	92	-0-	-418	-0-	6	1	61	3	Y	23	63	1			16
						25	9									
05	527 #	18	-0-	-509	-0-	5	1	10	3	Y	3					19
						3	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

12	DLQ G-10	398	-0-	398	1478	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	1840 R	362	-0-	-1478	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	254	-0-	-273	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	75	-0-	-435	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	16	-0-	-449	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

12	DLQ G-10	211	-0-	211	738	211	3			Y	-0-					-0-
01	911 R	173	-0-	-738	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

12	DLQ G-10	113	-0-	113	340	113	3			Y	-0-					-0-
01	420 R	80	-0-	-340	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

12	DLQ G-10	400	-0-	400	1484	400	3			Y	-0-					-0-
01	1941 R	457	-0-	-1484	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	63	-0-	-387	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	145 #	90	-0-	-55	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

12	372 #	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	279 #	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

12	DLQ G-10	261	-0-	261	650	260	3	1	9	Y	1					94
01	876 R	226	-0-	-650	-0-	225	3	1	9	Y	1					95
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					95
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2					97
04	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					97
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	3			Y	-0-					97

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

12	DLQ G-10	638	-0-	638	2065	638	3			Y	-0-					104
01	2512 R	447	-0-	-2065	-0-	446	3	1	9	Y	1					105
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					105
03	682 #	520	-0-	-162	-0-	518	3	2	9	Y	2					107
04	630 #	170	-0-	-460	-0-	170	3			Y	-0-					107
05	682 #	176	-0-	-506	-0-	176	3			Y	-0-					107

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

12	465 #	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3					148
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	N	1					149
02	319 #	172	-0-	-147	-0-	171	3	1	9	N	1					150
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	273	3	7	9	N	6					156
04	300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					156
05	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					156

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

12	DLQ G-10	207	-0-	207	674	207	3			Y	-0-					-0-
01	931 R	257	-0-	-674	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	71	-0-	71	327	69	3	2	9	Y	2					9
01	489 R	162	-0-	-327	-0-	161	3	1	9	Y	1					10
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					11
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1					12
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					12
05	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					12

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

12	DLQ G-10	205	-0-	205	695	205	3			Y	-0-					4
01	932 R	237	-0-	-695	-0-	236	3	1	9	Y	1					5
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					5
03	248 #	112	-0-	-136	-0-	111	3	1	9	Y	1					6
04	240 #	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-					6
05	248 #	46	-0-	-202	-0-	46	3			Y	-0-					6

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

12	DLQ G-10	217	-0-	217	601	215	3	2	9	Y	2					12
01	770 R	169	-0-	-601	-0-	168	3	1	9	Y	1					13
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					15
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	166	3	1	9	Y	1					16
04	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-					16
05	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					16

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

12	DLQ G-10	158	-0-	158	417	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	570 R	153	-0-	-417	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

12	DLQ G-10	232	-0-	232	908	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	1130 R	222	-0-	-908	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	171	-0-	-201	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	300 #	38	-0-	-262	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

12	DLQ G-10	223	-0-	223	940	208	3	15	9	Y	14	68	1			9
01	1353 R	413	-0-	-940	-0-	413	3			Y	-0-					9
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					11
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	345	3	4	9	Y	4					15
04	300 #	100	-0-	-200	-0-	98	3	2	9	Y	2					17
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4					28
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	193	3	7	9	N	6					34
02	232	#	225	-0-	-7	-0-	217	3	8	9	N	7					41
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					53
04	240	#	73	-0-	-167	-0-	71	3	2	9	N	2	47	1			8
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8

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
12	DLQ G-10		734	-0-	734	2119	27	1	699	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	2814	R	695	-0-	-2119	-0-	25	1	668	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	713	#	650	-0-	-63	-0-	24	1	616	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	690	#	172	-0-	-518	-0-	6	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	377	#	301	-0-	-76	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	390	#	111	-0-	-279	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	403	#	66	-0-	-337	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 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
12	DLQ G-10		25	-0-	25	47	25	3			Y	-0-					-0-
01	69	R	22	-0-	-47	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		171	-0-	171	725	162	3	9	9	Y	8	32	1			5
01	1046	R	321	-0-	-725	-0-	321	3			Y	-0-					5
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3					8
04	300	#	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					8
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	203 #	198	-0-	-5	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	149	3	87	9	N	79	161	1			30
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	112	3	11	9	N	10					40
02	145 #	99	-0-	-46	-0-	87	3	12	9	N	11					51
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	101	3	29	9	N	26					77
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	74	3	9	9	N	8					85
05	155 #	42	-0-	-113	-0-	39	3	3	9	N	3					88

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
02	203 #	188	-0-	-15	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210 #	36	-0-	-174	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	217 #	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

12	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	465 #	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	377 #	231	-0-	-146	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

12	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					35
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
02	348 #	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					35
03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					35
04	360 #	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					35
05	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					35

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	3	6	0			-0-
						3	9									
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	N	7	6	0			1
						8	9									
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	N	1	2	0			-0-
						1	9									
04	180 #	53	-0-	-127	-0-	6	1	46	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
05	186 #	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	53	1	415	3	N	2	7	0			-0-
							2	9									
01	496	#	495	-0-	-1	-0-	56	1	432	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
02	464	#	409	-0-	-55	-0-	53	1	350	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	55	1	380	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
04	480	#	108	-0-	-372	-0-	11	1	90	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
05	496	#	211	-0-	-285	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	#	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

12	186	#	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
02	174	#	153	-0-	-21	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	#	122	-0-	-58	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

12	341	#	294	-0-	-47	-0-	35	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	34	1	249	3	N	-0-					-0-
02	290	#	246	-0-	-44	-0-	33	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	#	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	#	75	-0-	-195	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	38	1	250	3	N	-0-					-0-
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-
04	330	#	100	-0-	-230	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

12	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-
02	261	#	253	-0-	-8	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

12	124	#	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
02	116	#	105	-0-	-11	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124	#	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

12	186	#	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
02	174	#	118	-0-	-56	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	#	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	186	#	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150 #	36	-0-	-114	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155 #	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-					-0-
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
04	210 #	67	-0-	-143	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

12	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
04	210 #	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	217 #	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
02	232 #	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
05	279 #	112	-0-	-167	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

12	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					17
01	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					17
02	261 #	192	-0-	-69	-0-	192	3			N	-0-					17
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					17
04	270 #	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					17
05	217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					17

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	64	64	0			-0-
						70	9									
04	150 #	81	-0-	-69	-0-	3	1	37	3	Y	37	37	0			-0-
						41	9									
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

12	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	180	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	310 #	228	-0-	-82	-0-	16	1	209	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	290 #	227	-0-	-63	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	16	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	210 #	59	-0-	-151	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

12	372 #	165	-0-	-207	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	348 #	201	-0-	-147	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	102	-0-	-168	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					158
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	N	14					172
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					178
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					180
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					180
05	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					180

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5					150
01	310 #	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5					155
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					155
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					155
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					155
*05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	122	1			33

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

12	341 #	238	-0-	-103	-0-	231	3	7	9	N	6					49
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	254	3	29	9	N	26					75
02	319 #	126	-0-	-193	-0-	116	3	10	9	N	9					84
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	287	3	7	9	N	6					90
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	68	1			22
*05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					25

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

12	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					73
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					73
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					73
04	600 #	359	-0-	-241	-0-	359	3			Y	-0-					73
05	620 #	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	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
12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	N	8					175
01	884	R	884	-0-	-0-	-0-	873	3	11	9	N	10					185
02	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10					195
03	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	1463	3	11	9	N	10					205
04	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					205
*05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	145	1			60

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					57
01	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					57
02	319	#	88	-0-	-231	-0-	88	3			Y	-0-					57
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					57
04	540	#	279	-0-	-261	-0-	272	3	7	9	Y	6					63
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					64

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					110
01	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					115
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1					116
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					116
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					116
05	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					116

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					24
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					24
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					24
05	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					25
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25
04	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					25
05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	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
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					58
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					58
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	88	3			Y	-0-					58
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					58
04	540 #	272	-0-	-268	-0-	272	3			Y	-0-					58
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 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
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	174	-0-	-203	-0-	174	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	270 #	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84
02	232 #	206	-0-	-26	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	171	3	1	9	Y	1	79	1			11
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	52	3	6	9	Y	5					16
05	341 #	13	-0-	-328	-0-	12	3	1	9	Y	1					17

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 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
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6					78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84
02	261 #	206	-0-	-55	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	279 #	173	-0-	-106	-0-	172	3	1	9	Y	1	79	1			11
04	360 #	58	-0-	-302	-0-	52	3	6	9	Y	5					16
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					16

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 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
12	217 #	97	-0-	-120	-0-	94	3	3	9	N	3					113
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					119
02	174 #	129	-0-	-45	-0-	129	3			N	-0-					119
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					119
04	330 #	188	-0-	-142	-0-	188	3			N	-0-					119
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8					46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					49
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					49
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	164	3	41	9	Y	37	37	1			49
05	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					49

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
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	406 #	381	-0-	-25	-0-	380	3	1	9	Y	1					50
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					50
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	164	3	41	9	Y	37	37	1			50
05	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					50

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	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

12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					25
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					25
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					25
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					25
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					25
05	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					24
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					24
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					24
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					24
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					24
05	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					50
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					50
04	510 #	206	-0-	-304	-0-	164	3	42	9	Y	38	38	1			50
05	527 #	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					50

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

12	744	N	634	-0-	-110	-0-	51	1	577	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	4	4	0		-0-
							9	4	4	9						
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	682	3	Y	4	4	0		-0-
							34	4	4	9						
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	44	1	447	3	Y	1	1	0		-0-
							6	4	1	9						
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	19	1	155	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	13	1	143	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	31	1	529	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	30	1	468	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
02	638	N	470	-0-	-168	-0-	26	1	415	3	Y	7	7	0			1
							21	4	8	9							
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	30	1	479	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	4	4	0			1
							10	4	4	9							
05	496	N	83	-0-	-413	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	172	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	11	10	0			2
							14	4	12	9							
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	11	12	0			1
							4	4	12	9							
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	4	4	0			1
							4	4	4	9							
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	4	4	0		-0-
							4	4	4	9						
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	7	6	0		1
							4	4	8	9						
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	27	1	277	3	Y	1	2	0		-0-
							14	4	1	9						
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0		-0-
							4	4	2	9						
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	26	1	210	3	Y	5	4	0		1
							4	4	6	9						
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	21	1	25	3	Y	-0-	1	0		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	65	-0-	-214	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
02	522	N	419	-0-	-103	-0-	35	1	363	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	45	1	356	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	54	1	551	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	51	1	408	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	620	N	96	-0-	-524	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
							11	4									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1525	3	Y	3	4	0			-0-
							18	4	3	9							
01	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	99	1	999	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
02	1624	N	748	-0-	-876	-0-	62	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	49	1	501	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	1080	N	115	-0-	-965	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-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
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	38	1	387	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	4	5	0			-0-
							23	4	4	9							
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	43	1	342	3	Y	18	16	0			3
							6	4	20	9							
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	29	1	35	3	Y	2	5	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

12	620	N	429	-0-	-191	-0-	35	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	36	1	363	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	493	N	364	-0-	-129	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							16	4	4	9							
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	32	1	323	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	29	1	338	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	32	1	317	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	29	1	294	3	Y	12	12	0			1
							15	4	13	9							
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	28	1	297	3	Y	11	10	0			2
							4	4	12	9							
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	10	1	76	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	715	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	300 N	47	-0-	-253	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	63	1	1049	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	1189 N	941	-0-	-248	-0-	54	1	842	3	Y	3	3	0			-0-
						42	4	3	9							
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	3	Y	8	7	0			1
						16	4	9	9							
04	1230 N	845	-0-	-385	-0-	52	1	769	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	319 N	250	-0-	-69	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
04	360 N	136	-0-	-224	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

12	465 N	119	-0-	-346	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	465 N	124	-0-	-341	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	7	6	0			1
						7	4	8	9							
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	Y	5	5	0			1
						29	4	6	9							
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	Y	5	5	0			1
						8	4	6	9							
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	59	1	474	3	Y	1	2	0			-0-
						9	4	1	9							
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	651	N	120	-0-	-531	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	Y	6	6	0			1
							11	4	7	9							
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	44	1	587	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	40	1	425	3	Y	4	5	0			-0-
							21	4	4	9							
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	42	1	428	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
04	540	N	237	-0-	-303	-0-	3	1	31	3	Y	184	155	0			30
							1	4	202	9							
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	4	1	5	3	Y	22	49	0			3
							24	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	79	1	823	3	Y	7	6	0			1
							41	4	8	9							
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	853	3	Y	10	9	0			2
							11	4	11	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	755	3	Y	7	8	0			1
							13	4	8	9							
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	9	9	0			1
							10	4	10	9							
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	781	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	683	3	Y	8	8	0			1
							35	4	9	9							
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	709	3	Y	12	11	0			2
							9	4	13	9							
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	79	1	623	3	Y	9	9	0			2
							11	4	10	9							
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

12	899	N	762	-0-	-137	-0-	41	1	709	3	Y	3	3	0		-0-
							9	4	3	9						
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	40	1	630	3	Y	3	3	0		-0-
							8	4	3	9						
02	754	N	461	-0-	-293	-0-	26	1	408	3	Y	6	5	0		1
							20	4	7	9						
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	24	1	384	3	Y	7	7	0		1
							5	4	8	9						
04	660	N	227	-0-	-433	-0-	14	1	206	3	Y	3	4	0		-0-
							4	4	3	9						
05	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	24	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	66	1	666	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	8	8	0			1
							29	4	9	9							
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	Y	14	13	0			2
							9	4	15	9							
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	621	3	Y	14	14	0			2
							11	4	15	9							
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
02	522	N	271	-0-	-251	-0-	15	1	237	3	Y	6	6	0			1
							12	4	7	9							
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	30	1	466	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	22	1	326	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	619	3	Y	27	24	0			4
							7	4	30	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558 N	476	-0-	-82	-0-	25	1	435	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	22	1	345	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							
02	435 N	322	-0-	-113	-0-	18	1	280	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	22	1	357	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	Y	12	11	0			2
						6	4	13	9							
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	8	9	0			1
						4	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	15	14	0			2
							5	4	17	9							
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	23	1	360	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
02	464	N	332	-0-	-132	-0-	18	1	289	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	24	1	370	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	22	1	328	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	Y	12	12	0			1
							30	4	13	9							
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	12	11	0			2
							9	4	13	9							
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	Y	8	9	0			1
							10	4	9	9							
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	10	1	137	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
05	341	N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	0			-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
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	788	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	753	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	6	6	0			1
							33	4	7	9							
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	63	1	652	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	74	1	589	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	7	6	0			1
							27	4	8	9							
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	53	1	552	3	Y	10	9	0			2
							7	4	11	9							
04	660	N	191	-0-	-469	-0-	21	1	165	3	Y	2	4	0			-0-
							3	4	2	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	372	N	57	-0-	-315	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	N	220	-0-	-128	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	38	32	0			6
							3	4	42	9							
05	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	26	3	Y	9	14	0			1
							10	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	5	5	0			1
							18	4	6	9							
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	370	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
05	465	N	102	-0-	-363	-0-	46	1	56	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	8	7	0		1
							5	4	9	9						
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	7	7	0		1
							5	4	8	9						
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	6	6	0		1
							18	4	7	9						
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	8	8	0		1
							5	4	9	9						
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	1	2	0		-0-
							8	4	1	9						
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	6	1	86	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	460	-0-	-160	-0-	25	1	430	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	26	1	414	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	24	1	369	3	Y	-0-				-0-
							18	4								
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	380	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	366	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	Y	7	6	0		1
							14	4	8	9						
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	3	Y	7	7	0		1
							15	4	8	9						
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	3	Y	3	4	0		-0-
							54	4	3	9						
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	71	1	1136	3	Y	5	4	0		1
							15	4	6	9						
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	73	1	1049	3	Y	6	6	0		1
							19	4	7	9						
05	1271	N	208	-0-	-1063	-0-	14	1	191	3	Y	1	2	0		-0-
							2	4	1	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

12	465	N	92	-0-	-373	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	75	64	0			11
							2	4	83	9							
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	5	1	36	3	Y	33	39	0			5
							1	4	36	9							
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	18	1	259	3	Y	4	3	0			1
							5	4	4	9							
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	1	0			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	Y	6	6	0			1
							27	4	7	9							
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	729	-0-	-201	-0-	40	1	678	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
02	841	N	715	-0-	-126	-0-	40	1	640	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
04	810	N	528	-0-	-282	-0-	33	1	480	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	14	0			2
						3	4	18	9							
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	11	12	0			1
						1	4	12	9							
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	36	3	Y	6	6	0			1
						7	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	532	3	N	11	10	0			1
						6	4	12	9							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	17	16	0			2
						7	4	19	9							
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	11	12	0			1
						29	4	12	9							
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	13	12	0			2
						9	4	14	9							
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	17	16	0			3
						11	4	19	9							
05	651 N	125	-0-	-526	-0-	9	1	113	3	N	2	5	0			-0-
						1	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			1
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			1
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			1
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			1
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			1

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	493 N	349	-0-	-144	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526

FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					106
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					106
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					106
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					106
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					106

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21					100
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	364	3	23	9	Y	21					121
02	319	N	151	-0-	-168	-0-	143	2	8	9	Y	7					128
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	Y	1					129
04	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			Y	-0-					129
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					129

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					130
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					130
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			N	-0-					130
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					130
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					130
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	571	-0-	-705	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	328	-0-	-992	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	918	-0-	-242	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	298	-0-	-902	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	558	N	533	-0-	-25	-0-	41	1	478	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
02	493	N	407	-0-	-86	-0-	30	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	41	1	445	3	Y	4	3	0			1
							6	4	4	9							
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	36	1	288	3	Y	4	4	0			1
							5	4	4	9							
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	1			N	-0-					105
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					105
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					105
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					105
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					48
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					48
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					48
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					48
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
01	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	2			N	-0-					21
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					21
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					21
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					21
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWD SHALE OIL #1, LLC 833231
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

*11	T. A.	7	-0-	7	317	7	2		Y	-0-			-0-
*12	323 R	6	-0-	-317	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*02	87 #	7	-0-	-80	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	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

12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3		N	-0-			26
01	10323 X	9376	-0-	-947	-0-	9376	3		N	-0-			26
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3		N	-0-			26
03	10323 X	7196	-0-	-3127	-0-	7196	3		N	-0-			26
04	9990 X	5473	-0-	-4517	-0-	5473	3		N	-0-			26
*05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	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

12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37798 X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	3			N	-0-					-0-
01	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	3			N	-0-					-0-
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	3			N	-0-					-0-
03	13485 X	12934	-0-	-551	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
04	13050 X	11732	-0-	-1318	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
05	13485 X	13252	-0-	-233	-0-	13252	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
01	7006 X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	6554 X	6543	-0-	-11	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
03	7006 X	6036	-0-	-970	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
04	6720 X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
05	7006 X	6795	-0-	-211	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

12	5146 X	3531	-0-	-1615	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	5146 X	2212	-0-	-2934	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	4814 X	1573	-0-	-3241	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

12	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	3			N	-0-					-0-
01	6696 X	6381	-0-	-315	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
02	6264 X	5768	-0-	-496	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
03	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
04	6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	3			N	-0-					-0-
01	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
02	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
03	10695 X	7838	-0-	-2857	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
04	10350 X	4454	-0-	-5896	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	10695 X	5037	-0-	-5658	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	1743	-0-	-2752	-0-	1743	3		N	-0-			45
01	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	3		N	-0-			45
02	3509 X	99	-0-	-3410	-0-	99	3		N	-0-			45
03	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1639	3		N	-0-			45
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3		N	-0-			45
*05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-			45

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	9641 X	7449	-0-	-2192	-0-	7449	3		N	-0-			-0-
01	9641 X	7753	-0-	-1888	-0-	7753	3		N	-0-			-0-
02	6148 X	4823	-0-	-1325	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
03	7440 X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
04	7500 X	5023	-0-	-2477	-0-	5023	3		N	-0-			-0-
05	7750 X	5189	-0-	-2561	-0-	5189	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

12	8835 X	5090	-0-	-3745	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
01	9083 X	4660	-0-	-4423	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	8497 X	976	-0-	-7521	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03	9083 X	2049	-0-	-7034	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3		N	-0-			-0-
*05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

12	26505 X	24352	-0-	-2153	-0-	24352	3		N	-0-			-0-
01	26970 X	22387	-0-	-4583	-0-	22387	3		N	-0-			-0-
02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	3		N	-0-			-0-
03	26970 X	25479	-0-	-1491	-0-	25479	3		N	-0-			-0-
04	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	3		N	-0-			-0-
05	27125 X	26616	-0-	-509	-0-	26616	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	20073	-0-	-5099	-0-	20073	3			N	-0-					-0-
02	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	26661	3			N	-0-					-0-
03	25172	X	23932	-0-	-1240	-0-	23932	3			N	-0-					-0-
04	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	24942	-0-	-230	-0-	24942	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

12	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
01	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	3			N	-0-					-0-
02	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	3			N	-0-					-0-
03	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
*05	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17789	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	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

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					262
01	1271	N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-					262
02	435	N	77	-0-	-358	-0-	77	2			N	-0-					262
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					262
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					262
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	9	N	26	189	1			45
01	899	N	691	-0-	-208	-0-	684	2	7	9	N	6					51
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	584	2	39	9	N	35					86
03	837	N	566	-0-	-271	-0-	485	2	81	9	N	74					160
04	660	N	223	-0-	-437	-0-	112	2	111	9	N	101	180	1			81
05	651	N	79	-0-	-572	-0-	77	2	2	9	N	2					83

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-			-0-
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-			-0-
02	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			N	-0-			-0-
03	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	110	1	11591	3	N	-0-			-0-
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	4374	1	2901	3	N	-0-			-0-
*05	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	5078	1	5169	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3321	3			Y	-0-			37
01	4061 X	1820	-0-	-2241	-0-	1820	3			Y	-0-			37
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-			37
03	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3856	3	2	9	Y	2			39
04	3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791	3			Y	-0-			39
05	4123 X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			Y	-0-			39

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
01	3100	N	6041	-0-	2941	2941	6041	3			N	-0-					156
02	2900	N	8397	-0-	5497	8438	8397	3			N	-0-					156
03	3100	N	8477	-0-	5377	13815	8477	3			N	-0-					156
04	17199	X	3384	-0-	-13815	-0-	3384	3			N	-0-					156
*05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	30254	2	48190	3	N	311	885	1			634
						342	9									
01	82547 X	82547	-0-	-0-	-0-	25247	2	56924	3	N	342					976
						376	9									
02	66931 X	66931	-0-	-0-	-0-	19817	2	46606	3	N	462	552	1	149	5	737
						508	9									
*03	67990 X	67990	-0-	-0-	-0-	18447	2	49000	3	N	494					1231
						543	9									
*04	67578 X	67578	-0-	-0-	-0-	21207	2	46067	3	N	276	554	1			953
						304	9									
*05	66003 X	66003	-0-	-0-	-0-	15720	2	50028	3	N	232					1185
						255	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					17
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3			Y	-0-					17
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3			Y	-0-					17
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1					18
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					18
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					18

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			Y	-0-					53
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					53
02	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1659	3	1	9	Y	1					54
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			Y	-0-					54
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					54
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					43
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					43
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					44
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1					45
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					46
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	N	1					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

12	3255 X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	2958 X	1834	-0-	-1124	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	1179	-0-	-1983	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	1158	-0-	-1942	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

12	1550 N	789	-0-	-761	-0-	789	3			Y	-0-					9
01	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268	3			Y	-0-					9
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					9
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					9
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					9
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

12	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	3			Y	-0-					12
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			Y	-0-					12
02	1044 N	964	-0-	-80	-0-	964	3			Y	-0-					12
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					12
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					12
05	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					4
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			Y	-0-					4
02	1711 N	873	-0-	-838	-0-	873	3			Y	-0-					4
03	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1423	3			Y	-0-					4
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					4
05	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3906 X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			Y	-0-					4
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3702	3			Y	-0-					4
02	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	3064	3			Y	-0-					4
03	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	3798	3			Y	-0-					4
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					4
*05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			25
01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	3		Y	-0-			25
02	609 N	369	-0-	-240	-0-	369	3		Y	-0-			25
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			25
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			25
*05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

12	1209 N	934	-0-	-275	-0-	934	3		Y	-0-			3
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3		Y	-0-			3
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3		Y	-0-			3
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		Y	-0-			3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			3
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3		Y	-0-			3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

12	3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3		Y	-0-			6
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3		Y	-0-			6
02	3248 X	451	-0-	-2797	-0-	451	3		Y	-0-			6
03	2976 X	926	-0-	-2050	-0-	926	3		Y	-0-			6
04	2910 X	840	-0-	-2070	-0-	840	3		Y	-0-			6
05	2852 X	643	-0-	-2209	-0-	643	3		Y	-0-			6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	490	-0-	-843	-0-	490	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			80
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			80
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1 9	Y	1			81
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			81
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3		Y	-0-			81
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	30			111

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3569	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2900	N	2479	-0-	-421	51	2477	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3075	N	3024	-0-	-51	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485	3			Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3623	-0-	-1306	-0-	3623	3			Y	-0-					79
01	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	3761	3			Y	-0-					79
02	4611	X	3467	-0-	-1144	-0-	3467	3			Y	-0-					79
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	3			Y	-0-					79
04	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	3510	3			Y	-0-					79
05	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			Y	-0-					79

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	3			Y	-0-					43
01	3100	N	3161	-0-	61	592	3161	3			Y	-0-					43
02	2900	N	2626	-0-	-274	318	2626	3			Y	-0-					43
03	3258	X	2940	-0-	-318	-0-	2940	3			Y	-0-					43
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					43
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	2587	3			Y	-0-					43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3216	-0-	116	1149	3213	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	2105	N	956	-0-	-1149	-0-	954	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2436	X	1022	-0-	-1414	-0-	1019	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2604	X	794	-0-	-1810	-0-	788	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	2520	X	406	-0-	-2114	-0-	404	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	3224	X	161	-0-	-3063	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	347	3	15	9	Y	14	11	1			5
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	227	3	8	9	Y	7	10	1			2
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	343	3	26	9	Y	24	20	1			6

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	3	3	9	N	3					187
01	992	N	697	-0-	-295	-0-	688	3	9	9	N	8					195
02	928	N	730	-0-	-198	-0-	728	3	2	9	N	2					197
03	992	N	380	-0-	-612	-0-	380	3			N	-0-					197
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	3			N	-0-	166	1			31
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2005	-0-	-2583	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3571	-0-	-1420	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			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

12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					134
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					134
02	522	#	243	-0-	-279	-0-	243	2			N	-0-					134
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					134
04	570	#	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					134
05	589	#	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					134

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
01	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
02	3944 X	2554	-0-	-1390	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	381	3	174	9	Y	158	126	1			43
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	125	3	182	9	Y	165	176	1			32
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	328	3	151	9	Y	137	134	1			35
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	242	3	150	9	Y	136	143	1			28
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	182	3	90	9	Y	82	78	1			32
05	465 N	122	-0-	-343	-0-	122	3			Y	-0-	32	1			-0-

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

12	744 N	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-					159
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					159
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					159
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					159
*05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					12
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					12
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-					12
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					12
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					12
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					29
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					32
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					34
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10					44
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	3					47
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	2	2	9	N	2					84
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					88
02	725	N	636	-0-	-89	-0-	633	2	3	9	N	3					91
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					95
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					97
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7					104

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		113	-0-	113	220	113	2			Y	-0-					16
01	336	N	116	-0-	-220	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			Y	-0-					16
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					16
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	4	1			12
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					12

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		113	-0-	113	231	113	2			Y	-0-					16
01	355	N	124	-0-	-231	-0-	124	2			Y	-0-					16
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-					16
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					16
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					16
05	103	N	102	-0-	-1	-0-	102	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		261	-0-	261	490	260	2	1	9	Y	1					7
01	745	N	255	-0-	-490	-0-	253	2	2	9	Y	2					9
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					9
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					10
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	231	2	2	9	Y	2	11	1			1
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					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
12	DLQ G-10	119	-0-	119	232	119	2			Y	-0-					19
01	355 N	123	-0-	-232	-0-	123	2			Y	-0-					19
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			Y	-0-					19
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					19
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	5	1			14
05	103 N	94	-0-	-9	-0-	94	2			Y	-0-					14

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					1
01	97 N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

12	DLQ G-10	104	-0-	104	213	104	2			Y	-0-					1
01	327 N	114	-0-	-213	-0-	114	2			Y	-0-					1
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

12	DLQ G-10	107	-0-	107	201	106	2	1	9	Y	1					13
01	305 N	104	-0-	-201	-0-	103	2	1	9	Y	1					14
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					14
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	8	1			9
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					10

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					1
01	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	DLQ G-10	169	-0-	169	346	169	2			Y	-0-					1
01	532 N	186	-0-	-346	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

12	DLQ G-10	215	-0-	215	404	214	2	1	9	Y	1					7
01	615 N	211	-0-	-404	-0-	209	2	2	9	Y	2					9
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					10
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	11	1			1
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					2

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
12	DLQ G-10	216	-0-	216	405	214	2	2	9	Y	2					12
01	615 N	210	-0-	-405	-0-	208	2	2	9	Y	2					14
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					16
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3	12	1			7
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

12	DLQ G-10	107	-0-	107	208	107	2			Y	-0-					16
01	317 N	109	-0-	-208	-0-	109	2			Y	-0-					16
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					16
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					16
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	4	1			12
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					12

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

12	DLQ G-10	217	-0-	217	407	216	2	1	9	Y	1					5
01	619 N	212	-0-	-407	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					6
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	192	2	1	9	Y	1	5	1			2
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

12	DLQ G-10	131	-0-	131	268	131	2			Y	-0-					4
01	412 N	144	-0-	-268	-0-	144	2			Y	-0-					4
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					4
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

12	DLQ G-10	253	-0-	253	518	253	2			Y	-0-					5
01	796 N	278	-0-	-518	-0-	278	2			Y	-0-					5
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

12	DLQ G-10	176	-0-	176	344	176	2			Y	-0-					12
01	526 N	182	-0-	-344	-0-	181	2	1	9	Y	1					13
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	2			Y	-0-					13
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					13
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	11	1			3
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					3
01	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					3
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	302	2	1	9	Y	1					11
01	863	N	295	-0-	-568	-0-	294	2	1	9	Y	1					12
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					12
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					13
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	2	1	9	Y	1	6	1			8
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	2	1	9	Y	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
12	DLQ G-10		139	-0-	139	260	137	2	2	9	Y	2					10
01	395	N	135	-0-	-260	-0-	133	2	2	9	Y	2					12
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	114	2	1	9	Y	1					13
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					14
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	15	1			2
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					3

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
12	DLQ G-10		455	-0-	455	887	454	2	1	9	Y	1					18
01	1354	N	467	-0-	-887	-0-	466	2	1	9	Y	1					19
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	399	2			Y	-0-					19
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					19
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1	14	1			6
05	402	N	359	-0-	-43	-0-	358	2	1	9	Y	1					7

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
12	DLQ G-10		99	-0-	99	193	98	2	1	9	Y	1					11
01	295	N	102	-0-	-193	-0-	101	2	1	9	Y	1					12
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					2

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
12	DLQ G-10		223	-0-	223	456	223	2			Y	-0-					2
01	701	N	245	-0-	-456	-0-	245	2			Y	-0-					2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					2
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
12	DLQ G-10		202	-0-	202	380	201	2	1	9	Y	1					6
01	577	N	197	-0-	-380	-0-	196	2	1	9	Y	1					7
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			Y	-0-					7
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					2

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
12	DLQ G-10		157	-0-	157	307	156	2	1	9	Y	1					26
01	468	N	161	-0-	-307	-0-	160	2	1	9	Y	1					27
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					27
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					27
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	29	1			1
05	134	N	124	-0-	-10	-0-	123	2	1	9	Y	1					2

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
12	DLQ G-10		122	-0-	122	249	122	2			Y	-0-					19
01	383	N	134	-0-	-249	-0-	134	2			Y	-0-					19
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					19
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					19
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					19
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19

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
12	DLQ G-10		328	-0-	328	671	328	2			Y	-0-					10
01	1031	N	360	-0-	-671	-0-	360	2			Y	-0-					10
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					10
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					10
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
12	DLQ G-10		350	-0-	350	820	350	2			Y	-0-					31
01	1163	N	343	-0-	-820	-0-	342	2	1	9	Y	1					32
02	406	N	294	-0-	-112	-0-	293	2	1	9	Y	1					33
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					34
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					35
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					36

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
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1435	682	2	1	9	Y	1					20
01	2211	N	776	-0-	-1435	-0-	775	2	1	9	Y	1					21
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					21
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					22
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					23
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1					24

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
12	DLQ G-10		483	-0-	483	784	480	2	3	9	Y	3	9	1			17
01	1097	N	313	-0-	-784	-0-	307	2	6	9	Y	5	9	1			13
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	263	2	1	9	Y	1					14
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3					17
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3					20
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					23

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
12	DLQ G-10		632	-0-	632	1028	628	2	4	9	Y	4	16	1			24
01	1439	N	411	-0-	-1028	-0-	402	2	9	9	Y	8	16	1			16
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	Y	2					18
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5					23
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	Y	6					29
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6					35

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
12	DLQ G-10		469	-0-	469	763	465	2	4	9	Y	4	15	1			12
01	1068	N	305	-0-	-763	-0-	297	2	8	9	Y	7	14	1			5
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	255	2	1	9	Y	1					6
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					10
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6					16
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					21

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
12	DLQ G-10	512	-0-	512	832	508	2	4	9	Y	4	13	1			17
01	1164 N	332	-0-	-832	-0-	325	2	7	9	Y	6	12	1			11
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					12
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					16
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5					21
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	Y	5					26

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

12	DLQ G-10	479	-0-	479	897	479	2			Y	-0-					48
01	1317 N	420	-0-	-897	-0-	420	2			Y	-0-					48
02	406 N	360	-0-	-46	-0-	360	2			Y	-0-					48
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					49
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					49
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					49

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

12	DLQ G-10	341	-0-	341	717	340	2	1	9	Y	1					33
01	1105 N	388	-0-	-717	-0-	387	2	1	9	Y	1					34
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					35
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					36
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					37
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	179	2	1	9	Y	1					38

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

12	DLQ G-10	313	-0-	313	562	312	2	1	9	Y	1					8
01	898 N	336	-0-	-562	-0-	335	2	1	9	Y	1					9
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					10
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					12
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					13

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					116
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

12	DLQ G-10	191	-0-	191	391	191	2			Y	-0-					10
01	601 N	210	-0-	-391	-0-	210	2			Y	-0-					10
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					10
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

12	DLQ G-10	300	-0-	300	563	299	2	1	9	Y	1					5
01	856 N	293	-0-	-563	-0-	292	2	1	9	Y	1					6
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			Y	-0-					6
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			2
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					2

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
12	DLQ G-10	319	-0-	319	747	319	2			Y	-0-					30
01	1060 N	313	-0-	-747	-0-	312	2	1	9	Y	1					31
02	377 N	267	-0-	-110	-0-	267	2			Y	-0-					31
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1					32
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					32
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					33

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
12	DLQ G-10	306	-0-	306	498	304	2	2	9	Y	2	9	1			12
01	698 N	200	-0-	-498	-0-	194	2	6	9	Y	5	9	1			8
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	167	2	1	9	Y	1					9
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					12
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					16
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					20

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
12	DLQ G-10	295	-0-	295	603	295	2			Y	-0-					1
01	927 N	324	-0-	-603	-0-	324	2			Y	-0-					1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	282	-0-	282	507	281	2	1	9	Y	1					4
01	810 N	303	-0-	-507	-0-	302	2	1	9	Y	1					5
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					6
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					9

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
12	DLQ G-10	95	-0-	95	222	95	2			Y	-0-					19
01	314 N	92	-0-	-222	-0-	92	2			Y	-0-					19
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79	2			Y	-0-					19
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					20
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					20
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					21

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
12	DLQ G-10	250	-0-	250	584	250	2			Y	-0-					11
01	828 N	244	-0-	-584	-0-	244	2			Y	-0-					11
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	209	2	1	9	Y	1					12
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					12
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					12
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					12

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
12	DLQ G-10	96	-0-	96	179	95	2	1	9	Y	1					6
01	273 N	94	-0-	-179	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	79	2	1	9	Y	1					8
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4

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
12	DLQ G-10		241	-0-	241	453	240	2	1	9	Y	1					13
01	778	N	325	-0-	-453	-0-	324	2	1	9	Y	1					14
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			Y	-0-					14
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					15
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	6	1			10
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					11

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
12	DLQ G-10		123	-0-	123	288	123	2			Y	-0-					28
01	409	N	121	-0-	-288	-0-	120	2	1	9	Y	1					29
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	-0-					29
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					30
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					31
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					32

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
12	DLQ G-10		298	-0-	298	486	295	2	3	9	Y	3	11	1			13
01	682	N	196	-0-	-486	-0-	189	2	7	9	Y	6	11	1			8
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	162	2	1	9	Y	1					9
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3					12
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	Y	4					16
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4					20

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
12	DLQ G-10		270	-0-	270	507	268	2	2	9	Y	2					10
01	771	N	264	-0-	-507	-0-	262	2	2	9	Y	2					12
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	224	2	1	9	Y	1					13
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					14
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	13	1			3
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	Y	1					4

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
12	DLQ G-10		310	-0-	310	543	310	2			Y	-0-					55
01	898	N	355	-0-	-543	-0-	355	2			Y	-0-					55
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					56
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					58
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					58
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					58

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
12	DLQ G-10		162	-0-	162	379	162	2			Y	-0-					29
01	538	N	159	-0-	-379	-0-	158	2	1	9	Y	1					30
02	203	N	135	-0-	-68	-0-	135	2			Y	-0-					30
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					31
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					32
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					33

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
12	DLQ G-10		203	-0-	203	381	201	2	2	9	Y	2					11
01	579	N	198	-0-	-381	-0-	196	2	2	9	Y	2					13
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	168	2	1	9	Y	1					14
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					15
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	12	1			6
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					7

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
12	DLQ G-10	327	-0-	327	615	326	2	1	9	Y	1					11
01	934 N	319	-0-	-615	-0-	318	2	1	9	Y	1					12
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2			Y	-0-					12
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	290	2	1	9	Y	1	6	1			7
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					7

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
12	DLQ G-10	199	-0-	199	348	199	2			Y	-0-					35
01	576 N	228	-0-	-348	-0-	228	2			Y	-0-					35
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					35
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					36
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					36
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					36

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
12	DLQ G-10	246	-0-	246	462	245	2	1	9	Y	1					9
01	702 N	240	-0-	-462	-0-	239	2	1	9	Y	1					10
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					10
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1	5	1			6
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					6

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
12	DLQ G-10	376	-0-	376	790	375	2	1	9	Y	1					16
01	1217 N	427	-0-	-790	-0-	426	2	1	9	Y	1					17
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					17
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					18
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					18
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					19

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
12	DLQ G-10	634	-0-	634	1188	634	2			Y	-0-					69
01	1744 N	556	-0-	-1188	-0-	556	2			Y	-0-					69
02	522 N	477	-0-	-45	-0-	476	2	1	9	Y	1					70
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					70
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					70
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					70

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
12	DLQ G-10	407	-0-	407	731	406	2	1	9	Y	1					12
01	1168 N	437	-0-	-731	-0-	436	2	1	9	Y	1					13
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					14
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					15
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					16
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					17

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
12	DLQ G-10	180	-0-	180	322	178	2	2	9	Y	2					18
01	515 N	193	-0-	-322	-0-	191	2	2	9	Y	2					20
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					21
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					24
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					25

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
12	DLQ G-10	607	-0-	607	1089	605	2	2	9	Y	2					18
01	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	649	2	2	9	Y	2					20
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					21
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					22
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					24
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					26

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

12	DLQ G-10	599	-0-	599	1190	598	2	1	9	Y	1					98
01	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2			Y	-0-					98
02	551 N	470	-0-	-81	-0-	468	2	2	9	Y	2					100
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					102
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					102
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					102

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

12	DLQ G-10	471	-0-	471	935	470	2	1	9	Y	1					49
01	1298 N	363	-0-	-935	-0-	363	2			Y	-0-					49
02	435 N	370	-0-	-65	-0-	369	2	1	9	Y	1					50
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					52
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					52
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					52

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

12	DLQ G-10	544	-0-	544	1113	544	2			Y	-0-					10
01	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	597	2			Y	-0-					10
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					10
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					10
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					10
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

12	DLQ G-10	566	-0-	566	1062	565	2	1	9	Y	1					11
01	1614 N	552	-0-	-1062	-0-	551	2	1	9	Y	1					12
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	472	2			Y	-0-					12
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					13
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	501	2	1	9	Y	1	6	1			8
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	486	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

12	DLQ G-10	277	-0-	277	567	277	2			Y	-0-					19
01	871 N	304	-0-	-567	-0-	304	2			Y	-0-					19
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-					19
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					19
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					19
05	258 N	249	-0-	-9	-0-	249	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

12	DLQ G-10	423	-0-	423	865	423	2			Y	-0-					19
01	1329 N	464	-0-	-865	-0-	464	2			Y	-0-					19
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					19
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					19
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					19
05	382 N	381	-0-	-1	-0-	381	2			Y	-0-					19

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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					139
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					139
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					139
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					139
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					132
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					132
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3					135
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					139
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	N	3					142
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					142

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					249
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					249
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					249
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					35
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	42	7			39
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25					64
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	3	66	9	N	60					124
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					124
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					124

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					142
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					142
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					142
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					142
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					142
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			Y	-0-					1
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					236
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			Y	-0-					236
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					236
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					236
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					120
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					120
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					120
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					120
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					120
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
						409	4							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	2	293	4	N	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	N	-0-			-0-
						287	4							
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
						203	4							
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

12	6510 X	428	-0-	-6082	-0-	7	1	80	2	N	66					129
						268	4	73	9							
01	18600 X	1103	-0-	-17497	-0-	86	1	1017	2	N	-0-					129
02	33117 X	33117	-0-	-0-	-0-	2584	1	30398	2	N	123	172	1			80
						135	9									
03	38420 X	38420	-0-	-0-	-0-	2507	1	35810	2	N	94					174
						103	9									
04	18000 X	8343	-0-	-9657	-0-	540	1	7711	2	N	84	187	1			71
						92	9									
*05	30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	1971	1	28157	2	N	1					72
						1	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10				63
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7				70
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	654	2	17	9	N	15				85
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	549	2	6	9	N	5				90
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	380	2	2	9	N	2				92
05	713 N	540	-0-	-173	-0-	533	2	7	9	N	6				98

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
3 W OIL & GAS 953809
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	551 N	483	-0-	-68	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					121
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	687	3	10	9	N	9					130
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	3	10	9	N	9					139
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	118	3	37	9	N	34	153	1			20
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					9
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	3			N	-0-					9
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					9
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					9

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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	Y	9					74
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	463	3	17	9	Y	15					89
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	522	3	23	9	Y	21					110
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	596	3	34	9	Y	31					141
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	170	3	8	9	Y	7	126	1			22
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13429	3	927	9	Y	843	1001	1	1	8	134
01	14105	X	13976	-0-	-129	-0-	12965	3	174	4	Y	761	572	1	5	8	318
							837	9									
02	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	11991	3	454	4	Y	773	1022	1	5	8	64
							850	9									
03	14105	X	11957	-0-	-2148	-0-	11008	3	213	4	Y	669	696	1	1	8	36
							736	9									
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					36
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					36

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	20018	-0-	-1124	-0-	18987	3	24	4	Y	915	908	0	2	8	17
							1007	9									
01	21142	X	19955	-0-	-1187	-0-	18627	3	357	4	Y	883	869	0	5	8	26
							971	9									
02	19169	X	18222	-0-	-947	-0-	17214	3	141	4	Y	788	779	0	4	8	31
							867	9									
03	20057	X	18820	-0-	-1237	-0-	17955	3	47	4	Y	744	755	0	2	8	18
							818	9									
04	19410	X	18974	-0-	-436	-0-	17906	3	204	4	Y	785	766	0	3	8	34
							864	9									
05	20026	X	19181	-0-	-845	-0-	17712	3	654	4	Y	741	717	0	3	8	55
							815	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6929	-0-	-15	-0-	6500	3	429	9	Y	390	406	0			42
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7669	3	536	9	Y	487	478	0	1	8	50
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	6747	3	647	9	Y	588	485	0	1	8	152
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7440	3	536	9	Y	487	565	0			74
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6675	3	630	9	Y	573	471	0			176
*05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6681	3	501	9	Y	455	436	0			195

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

12	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	14170	3	692	9	Y	629	694	0			30
01	16182	X	14447	-0-	-1735	-0-	13803	3	644	9	Y	585	583	0			32
02	14790	X	12991	-0-	-1799	-0-	12366	3	625	9	Y	568	559	0			41
03	15345	X	14213	-0-	-1132	-0-	13586	3	627	9	Y	570	595	0			16
04	14370	X	13367	-0-	-1003	-0-	12589	3	778	9	Y	707	622	0			101
05	14849	X	14130	-0-	-719	-0-	13469	3	661	9	Y	601	643	0			59

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

12	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	5409	3	625	9	Y	568	627	0			27
01	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5185	3	575	9	Y	523	521	0			29
02	6090	X	5528	-0-	-562	-0-	4971	3	557	9	Y	506	499	0			36
03	6417	X	4677	-0-	-1740	-0-	4211	3	466	9	Y	424	448	0			12
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

12	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	5824	3	745	9	N	677	686	0			66
01	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	5637	3	170	4	N	694	631	0	1	8	128
							763	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	5708	3	44	4	N	659	664	0	1	8	122
							725	9									
03	6572	X	5777	-0-	-795	-0-	5191	3	586	9	N	533	605	0			50
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					50
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					50

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

12	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	5	1	8485	3	Y	665	701	1			66
							732	9									
01	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	13	1	11267	3	Y	655	597	1	1	8	123
							331	4	721	9							
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	22	1	10267	3	Y	621	650	1	1	8	93
							683	9									
03	9207	X	7079	-0-	-2128	-0-	6437	3	3	4	Y	581	604	1			70
							639	9									
04	9480	X	133	-0-	-9347	-0-	112	3	21	9	Y	19	8	1			81
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	3	21	1			63

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8951	-0-	-597	-0-	8077	3	12	4	Y	784	775	0			39
							862	9									
01	9548	X	8933	-0-	-615	-0-	8012	3	93	4	Y	753	735	0	2	8	55
							828	9									
02	8787	X	8032	-0-	-755	-0-	7333	3	3	4	Y	633	641	0	3	8	44
							696	9									
03	8990	X	8358	-0-	-632	-0-	7564	3	49	4	Y	677	699	0	1	8	21
							745	9									
04	8700	X	7878	-0-	-822	-0-	7180	3	13	4	Y	623	605	0	2	8	37
							685	9									
05	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	7424	3	766	9	Y	696	660	0	1	8	72

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

12	14725	X	12998	-0-	-1727	-0-	12181	3	817	9	Y	743	740	0			49
01	14725	X	14189	-0-	-536	-0-	13267	3	28	4	Y	813	779	0	2	8	81
							894	9									
02	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	12742	3	836	9	Y	760	691	0	1	8	149
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	12465	3	787	9	Y	715	726	0			138
04	13740	X	12806	-0-	-934	-0-	12160	3	646	9	Y	587	613	0			112
05	14508	X	13719	-0-	-789	-0-	12951	3	768	9	Y	698	581	0	1	8	228

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

12	16864	X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0			51
01	16864	X	16168	-0-	-696	-0-	15349	3	26	4	Y	721	700	0			72
							793	9									
02	15689	X	15065	-0-	-624	-0-	14291	3	774	9	Y	704	638	0			138
03	15872	X	14625	-0-	-1247	-0-	13855	3	770	9	Y	700	703	0			135
04	15660	X	13824	-0-	-1836	-0-	13150	3	674	9	Y	613	631	0			117
05	16182	X	14696	-0-	-1486	-0-	13894	3	802	9	Y	729	608	0			238

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

12	41912	X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	41	8	29
01	37603	X	29363	-0-	-8240	-0-	27515	3	1848	9	Y	1680	1664	0	10	8	35
02	30827	X	28648	-0-	-2179	-0-	26247	3	2401	9	Y	2183	2133	0	8	8	77
03	32116	X	29834	-0-	-2282	-0-	27583	3	2251	9	Y	2046	2086	0	4	8	33
04	31080	X	27732	-0-	-3348	-0-	25912	3	23	4	Y	1634	1629	0	7	8	31
							1797	9									
05	30628	X	24936	-0-	-5692	-0-	23280	3	85	4	Y	1428	1428	0	3	8	28
							1571	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

12	17205	X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1			41
							678	9									
01	16988	X	11018	-0-	-5970	-0-	10348	3	26	4	Y	585	591	1	1	8	34
							644	9									
02	15515	X	11390	-0-	-4125	-0-	10699	3	33	4	Y	598	582	1	1	8	49
							658	9									
03	16244	X	10957	-0-	-5287	-0-	10349	3	45	4	Y	512	524	1	5	8	32
							563	9									
04	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	5	1	10969	3	Y	446	471	1			44
							491	9									
01	11129	X	9646	-0-	-1483	-0-	11	1	8890	3	Y	440	379	1	1	8	104
							261	4	484	9							
02	10904	X	9786	-0-	-1118	-0-	19	1	9339	3	Y	389	400	1			93
							428	9									
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10156	3	4	4	Y	312	366	1			39
							343	9									
04	11280	X	34	-0-	-11246	-0-	34	3			Y	-0-	39	1			-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

12	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	6667	3	626	9	Y	569	629	0			27
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	6921	3	579	9	Y	526	524	0			29
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6308	3	561	9	Y	510	502	0			37
03	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	5450	3	469	9	Y	426	451	0			12
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

12	11780	X	11401	-0-	-379	-0-	4	1	10724	3	Y	612	647	1			60
							673	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	9	1	10583	3	Y	588	509	1			139
							311	4	647	9							
02	11426	X	10087	-0-	-1339	-0-	15	1	9485	3	Y	534	546	1			127
							587	9									
03	12214	X	5273	-0-	-6941	-0-	4780	3	2	4	Y	446	517	1			56
							491	9									
04	11820	X	11355	-0-	-465	-0-	2	1	10815	3	Y	448	392	1			112
							45	4	493	9							
05	11563	X	11267	-0-	-296	-0-	10357	3	359	4	Y	501	323	1			290
							551	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

12	15066	X	12102	-0-	-2964	-0-	11576	3	526	9	Y	478	480	0			8
01	14973	X	11370	-0-	-3603	-0-	10931	3	439	9	Y	399	399	0			8
02	12499	X	11120	-0-	-1379	-0-	10539	3	581	9	Y	528	517	0			19
03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12159	3	681	9	Y	619	628	0			10
04	12270	X	12097	-0-	-173	-0-	11515	3	10	4	Y	520	520	0			10
							572	9									
*05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	11721	3	43	4	Y	548	547	0			11
							603	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	7942	3	716	9	Y	651	726	0			31
01	8494	X	8308	-0-	-186	-0-	7694	3	614	9	Y	558	558	0			31
02	7946	X	7591	-0-	-355	-0-	6997	3	594	9	Y	540	532	0			39
03	8494	X	8113	-0-	-381	-0-	7517	3	596	9	Y	542	566	0			15
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8364	3	741	9	Y	674	593	0			96
05	8494	X	8308	-0-	-186	-0-	7597	3	711	9	Y	646	678	0			64

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	14694 X	13865	-0-	-829	-0-	13532	3	333	9	Y	303	305	0			5
01	14601 X	13574	-0-	-1027	-0-	13233	3	341	9	Y	310	309	0			6
02	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12162	3	584	9	Y	531	518	0			19
03	13857 X	10429	-0-	-3428	-0-	9585	3	844	9	Y	767	774	0			12
04	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

12	14229 X	11711	-0-	-2518	-0-	11413	3	298	9	Y	271	275	0			4
01	13268 X	11864	-0-	-1404	-0-	11546	3	318	9	Y	289	287	0			6
02	12325 X	11268	-0-	-1057	-0-	10729	3	539	9	Y	490	479	0			17
03	13175 X	11401	-0-	-1774	-0-	10591	3	810	9	Y	736	741	0			12
04	12750 X	10094	-0-	-2656	-0-	9456	3	9	4	Y	572	573	0			11
						629	9									
05	12059 X	10961	-0-	-1098	-0-	10318	3	38	4	Y	550	550	0			11
						605	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

12	17236 X	12871	-0-	-4365	-0-	12356	3	18	4	Y	452	457	1			30
						497	9									
01	17236 X	12072	-0-	-5164	-0-	11580	3	29	4	Y	421	427	1			24
						463	9									
02	16124 X	11639	-0-	-4485	-0-	11128	3	34	4	Y	434	422	1			36
						477	9									
03	16647 X	10993	-0-	-5654	-0-	10511	3	46	4	Y	396	407	1			25
						436	9									
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
05	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

12	8308 X	2293	-0-	-6015	-0-	1667	3	626	9	Y	569	616	0			36
01	8153 X	5590	-0-	-2563	-0-	5026	3	60	4	Y	458	456	0	1	8	37
						504	9									
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6212	3	523	9	Y	475	450	0			62
03	6355 X	2076	-0-	-4279	-0-	1684	3	392	9	Y	356	356	0			62
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

12	6262 X	4801	-0-	-1461	-0-	3731	3	395	4	N	614	581	0	2	8	134
						675	9									
01	6262 X	3869	-0-	-2393	-0-	2490	3	851	4	N	480	497	0	6	8	111
						528	9									
02	5858 X	3271	-0-	-2587	-0-	2381	3	234	4	N	596	556	0	6	8	145
						656	9									
03	5580 X	2444	-0-	-3136	-0-	1829	3	124	4	N	446	457	0	3	8	131
						491	9									
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					131
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					131

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6861	3	990	9	N	900	866	0			146
01	7688	X	7251	-0-	-437	-0-	6174	3	98	4	N	890	895	0	1	8	140
							979	9									
02	8033	X	6868	-0-	-1165	-0-	5775	3	311	4	N	711	711	0			140
							782	9									
03	8587	X	7131	-0-	-1456	-0-	5877	3	448	4	N	733	767	0			106
							806	9									
04	8310	X	7816	-0-	-494	-0-	6429	3	376	4	N	919	812	0			213
							1011	9									
05	7843	X	7674	-0-	-169	-0-	5749	3	1083	4	N	765	779	0			199
							842	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

12	11749	X	10095	-0-	-1654	-0-	9522	3	573	9	Y	521	572	0			56
01	12152	X	10503	-0-	-1649	-0-	9812	3	691	9	Y	628	619	0	1	8	64
02	11368	X	10449	-0-	-919	-0-	9720	3	729	9	Y	663	554	0	2	8	171
03	12152	X	9617	-0-	-2535	-0-	9068	3	549	9	Y	499	594	0			76
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

12	14942	X	14702	-0-	-240	-0-	14085	3	617	9	Y	561	563	0			9
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15059	3	678	9	Y	616	611	0	1	8	13
02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13162	3	864	9	Y	785	769	0	1	8	28
03	14694	X	12139	-0-	-2555	-0-	11289	3	850	9	Y	773	789	0			12
04	15240	X	11371	-0-	-3869	-0-	10645	3	10	4	Y	651	650	0			13
							716	9									
05	15748	X	12482	-0-	-3266	-0-	11694	3	43	4	Y	677	677	0			13
							745	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

12	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	16318	3	1091	9	Y	992	1047	0			62
01	16430	X	13041	-0-	-3389	-0-	11957	3	79	4	Y	914	902	0	1	8	73
							1005	9									
02	15573	X	14191	-0-	-1382	-0-	13079	3	1112	9	Y	1011	951	0	1	8	132
03	17422	X	13778	-0-	-3644	-0-	12842	3	936	9	Y	851	835	0			148
04	16860	X	11410	-0-	-5450	-0-	10572	3	838	9	Y	762	789	0			121
05	17422	X	12363	-0-	-5059	-0-	11491	3	872	9	Y	793	861	0	1	8	52

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6890	3	10	4	Y	401	398	0			20
							441	9									
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6605	3	77	4	Y	381	371	0	2	8	28
							419	9									
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6044	3	2	4	Y	320	323	0	3	8	22
							352	9									
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7102	3	41	4	Y	352	363	0			11
							387	9									
04	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7474	3	14	4	Y	325	315	0	2	8	19
							358	9									
*05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7839	3	389	9	Y	354	336	0	1	8	36

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	6	1	12853	3	Y	713	750	1			71
						784	9									
01	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13	1	12720	3	Y	700	640	1			131
						374	4	770	9							
02	12615 X	12518	-0-	-97	-0-	22	1	11745	3	Y	683	712	1			102
						751	9									
03	13640 X	12256	-0-	-1384	-0-	11566	3	5	4	Y	623	650	1			75
						685	9									
04	13440 X	318	-0-	-13122	-0-	296	3	1	4	Y	19	8	1			86
						21	9									
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	3	22	1			67

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

12	16864 X	13285	-0-	-3579	-0-	6	1	12495	3	Y	713	751	1			71
						784	9									
01	14446 X	10829	-0-	-3617	-0-	11	1	9814	3	Y	650	598	1	1	8	122
						289	4	715	9							
02	13514 X	9746	-0-	-3768	-0-	19	1	8973	3	Y	685	703	1	1	8	103
						754	9									
03	14446 X	9038	-0-	-5408	-0-	8430	3	4	4	Y	549	586	1			66
						604	9									
04	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	17	7	1			76
05	13299 X	11	-0-	-13288	-0-	8	3	3	9	Y	3	20	1			59

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

12	16957 X	15134	-0-	-1823	-0-	14435	3	699	9	Y	635	691	0			40
01	17360 X	13538	-0-	-3822	-0-	12877	3	96	4	Y	514	513	0			41
						565	9									
02	16240 X	13051	-0-	-3189	-0-	12399	3	652	9	Y	593	557	0			77
03	17360 X	14846	-0-	-2514	-0-	14210	3	636	9	Y	578	555	0			100
04	16320 X	11590	-0-	-4730	-0-	11091	3	499	9	Y	454	482	0			72
05	15128 X	13380	-0-	-1748	-0-	12733	3	647	9	Y	588	622	0			38

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

12	17391 X	13821	-0-	-3570	-0-	13105	3	716	9	Y	651	704	0			41
01	17391 X	12200	-0-	-5191	-0-	11533	3	71	4	Y	542	540	0			43
						596	9									
02	14674 X	10146	-0-	-4528	-0-	9550	3	596	9	Y	542	514	0			71
03	13826 X	10856	-0-	-2970	-0-	10337	3	519	9	Y	472	461	0			82
04	13380 X	9717	-0-	-3663	-0-	9225	3	492	9	Y	447	458	0			71
05	13826 X	10228	-0-	-3598	-0-	9636	3	592	9	Y	538	574	0			35

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

12	15159 X	14560	-0-	-599	-0-	13712	3	848	9	Y	771	808	0			48
01	15159 X	13472	-0-	-1687	-0-	12596	3	88	4	Y	716	705	0	2	8	57
						788	9									
02	15167 X	12555	-0-	-2612	-0-	11845	3	710	9	Y	645	617	0	1	8	84
03	16213 X	12863	-0-	-3350	-0-	12251	3	612	9	Y	556	543	0			97
04	15690 X	12433	-0-	-3257	-0-	11853	3	580	9	Y	527	540	0			84
05	14570 X	13079	-0-	-1491	-0-	12364	3	715	9	Y	650	692	0			42

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	21638	X	16157	-0-	-5481	-0-	15179	3	978	9	Y	889	909	0			59
01	18538	X	14954	-0-	-3584	-0-	13972	3	48	4	Y	849	822	0	1	8	85
							934	9									
02	17110	X	14263	-0-	-2847	-0-	13390	3	873	9	Y	794	723	0			156
03	18290	X	17127	-0-	-1163	-0-	16261	3	866	9	Y	787	791	0			152
04	17700	X	16526	-0-	-1174	-0-	15858	3	668	9	Y	607	643	0			116
*05	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	16672	3	768	9	Y	698	585	0	1	8	228

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	17866	-0-	-4392	-0-	17077	3	789	9	Y	717	716	0			48
01	21390	X	18394	-0-	-2996	-0-	17483	3	57	4	Y	776	744	0	2	8	78
							854	9									
02	19082	X	17063	-0-	-2019	-0-	16254	3	809	9	Y	735	668	0	1	8	144
03	18290	X	16394	-0-	-1896	-0-	15574	3	820	9	Y	745	745	0	1	8	143
04	17790	X	14104	-0-	-3686	-0-	13306	3	798	9	Y	725	730	0			138
05	18383	X	15311	-0-	-3072	-0-	14361	3	950	9	Y	864	719	0	1	8	282

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	21996	-0-	-3920	-0-	20774	3	15	4	Y	1097	1086	0	1	8	55
							1207	9									
01	25172	X	22553	-0-	-2619	-0-	21268	3	124	4	Y	1055	1030	0	2	8	78
							1161	9									
02	23490	X	20143	-0-	-3347	-0-	19168	3	4	4	Y	883	897	0	3	8	61
							971	9									
03	23095	X	20887	-0-	-2208	-0-	19740	3	70	4	Y	979	1009	0	1	8	30
							1077	9									
04	22110	X	19871	-0-	-2239	-0-	18835	3	28	4	Y	916	889	0	2	8	55
							1008	9									
05	22568	X	20508	-0-	-2060	-0-	19435	3	1073	9	Y	975	928	0	1	8	101

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	27191	-0-	-8242	-0-	26064	3	34	4	Y	994	988	0	2	8	18
							1093	9									
01	35433	X	26381	-0-	-9052	-0-	24732	3	644	4	Y	914	899	0	6	8	27
							1005	9									
02	28594	X	23931	-0-	-4663	-0-	22775	3	211	4	Y	859	847	0	5	8	34
							945	9									
03	28613	X	24082	-0-	-4531	-0-	23143	3	67	4	Y	793	806	0	2	8	19
							872	9									
04	27210	X	23245	-0-	-3965	-0-	22109	3	235	4	Y	819	799	0	4	8	35
							901	9									
05	27187	X	22662	-0-	-4525	-0-	21113	3	764	4	Y	714	693	0	3	8	53
							785	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	35453	3	1165	9	Y	1059	1097	1	1	8	59
01	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	35974	3	12	4	Y	1061	1050	1	1	8	69
						1167	9									
02	31494 X	28220	-0-	-3274	-0-	27213	3	1007	9	Y	915	893	1	2	8	89
03	36611 X	28983	-0-	-7628	-0-	28020	3	963	9	Y	875	870	1	1	8	93
04	35940 X	26563	-0-	-9377	-0-	26143	3	7	4	Y	375	429	1	1	8	38
						413	9									
05	37138 X	26576	-0-	-10562	-0-	25765	3	1	4	Y	736	668	1			106
						810	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

12	28055 X	23275	-0-	-4780	-0-	22625	3	650	9	Y	591	640	1			25
01	25668 X	23018	-0-	-2650	-0-	22118	3	900	9	Y	818	746	1			97
02	23548 X	21542	-0-	-2006	-0-	20699	3	843	9	Y	766	740	1			123
03	24335 X	22260	-0-	-2075	-0-	21293	3	1	4	Y	878	898	1			103
						966	9									
04	22830 X	21204	-0-	-1626	-0-	20178	3	1026	9	Y	933	920	1			116
*05	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	22245	3	6	4	Y	1431	1312	1			235
						1574	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

12	28055 X	25370	-0-	-2685	-0-	23981	3	1389	9	Y	1263	1266	1	2	8	98
01	27125 X	25341	-0-	-1784	-0-	23760	3	229	4	Y	1229	1199	1	5	8	123
						1352	9									
02	23722 X	23560	-0-	-162	-0-	21788	3	596	4	Y	1069	1063	1	6	8	123
						1176	9									
03	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	24073	3	334	4	Y	1198	1191	1	2	8	128
						1318	9									
04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	23502	3	1165	4	Y	1119	928	1	4	8	315
						1231	9									
*05	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22410	3	2792	4	Y	1006	1026	1	4	8	291
						1107	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

12	99975 X	81388	-0-	-18587	-0-	79616	3	69	4	Y	1548	1542	0	4	8	28
						1703	9									
01	99975 X	75587	-0-	-24388	-0-	72766	3	1264	4	Y	1415	1392	0	9	8	42
						1557	9									
02	93525 X	66846	-0-	-26679	-0-	65124	3	399	4	Y	1203	1191	0	7	8	47
						1323	9									
03	89962 X	66530	-0-	-23432	-0-	65135	3	135	4	Y	1145	1161	0	4	8	27
						1260	9									
04	83820 X	63248	-0-	-20572	-0-	61544	3	493	4	Y	1101	1075	0	6	8	47
						1211	9									
05	81375 X	61903	-0-	-19472	-0-	59273	3	1473	4	Y	1052	1016	0	5	8	78
						1157	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58342 X	51998	-0-	-6344	-0-	49079	3	28	4	Y	2628	2601	0	2	8	131
						2891	9									
01	DLQ G-10	51692	-0-	51692	51692	48697	3	213	4	Y	2529	2471	0	3	8	186
						2782	9									
02	DLQ G-10	48552	-0-	48552	100244	46216	3	6	4	Y	2118	2154	0	3	8	147
						2330	9									
03	DLQ G-10	51022	-0-	51022	151266	48316	3	123	4	Y	2348	2422	0	1	8	72
						2583	9									
04	199911 X	48645	-0-	-151266	-0-	46178	3	51	4	Y	2196	2133	0	3	8	132
						2416	9									
*05	46464 X	46464	-0-	-0-	-0-	44486	3	1978	9	Y	1798	1742	0	2	8	186

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

12	68913 X	57170	-0-	-11743	-0-	55019	3	2151	9	Y	1955	2031	1	3	8	110
01	67890 X	51098	-0-	-16792	-0-	49445	3	13	4	Y	1491	1500	1	5	8	96
						1640	9									
02	61886 X	52200	-0-	-9686	-0-	50256	3	1944	9	Y	1767	1685	1	7	8	171
03	62837 X	52548	-0-	-10289	-0-	51009	3	1539	9	Y	1399	1418	1	3	8	149
04	58710 X	48867	-0-	-9843	-0-	47302	3	8	4	Y	1415	1418	1	3	8	143
						1557	9									
05	57164 X	48935	-0-	-8229	-0-	47560	3	1	4	Y	1249	1199	1	2	8	191
						1374	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

12	69626 X	58309	-0-	-11317	-0-	55745	3	2564	9	Y	2331	2412	1	4	8	98
01	66805 X	57313	-0-	-9492	-0-	55390	3	1923	9	Y	1748	1627	1	13	8	206
02	60320 X	54194	-0-	-6126	-0-	52331	3	1863	9	Y	1694	1617	1	14	8	269
03	64480 X	55436	-0-	-9044	-0-	53940	3	4	4	Y	1356	1461	1	6	8	158
						1492	9									
04	62400 X	52578	-0-	-9822	-0-	51135	3	1443	9	Y	1312	1300	1	8	8	162
05	58311 X	45876	-0-	-12435	-0-	44768	3	23	4	Y	986	981	1	6	8	161
						1085	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

12	110453 X	82693	-0-	-27760	-0-	79367	3	68	4	Y	2962	2947	0	6	8	54
						3258	9									
01	97464 X	78738	-0-	-18726	-0-	74490	3	1275	4	Y	2703	2662	0	14	8	81
						2973	9									
02	91176 X	69443	-0-	-21733	-0-	66465	3	404	4	Y	2340	2316	0	13	8	92
						2574	9									
03	89993 X	68999	-0-	-20994	-0-	66323	3	126	4	Y	2318	2347	0	7	8	56
						2550	9									
04	83340 X	65219	-0-	-18121	-0-	62337	3	489	4	Y	2175	2128	0	9	8	94
						2393	9									
05	82708 X	64223	-0-	-18485	-0-	60432	3	1503	4	Y	2080	2011	0	9	8	154
						2288	9									

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
12	64046	X	44472	-0-	-19574	-0-	42948	3	62	4	Y	1329	1333	1	1	8	88
							1462	9									
01	59365	X	43969	-0-	-15396	-0-	42496	3	108	4	Y	1241	1254	1	3	8	72
							1365	9									
02	51736	X	37941	-0-	-13795	-0-	36618	3	112	4	Y	1101	1078	1	5	8	90
							1211	9									
03	54033	X	41386	-0-	-12647	-0-	39967	3	174	4	Y	1132	1149	1	1	8	72
							1245	9									
04	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-	49327	3	64	4	Y	1363	1323	1	3	8	109
							1499	9									
05	44485	X	44081	-0-	-404	-0-	42723	3	137	4	Y	1110	1107	1	2	8	110
							1221	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

12	101463	X	71842	-0-	-29621	-0-	68025	3	3817	9	Y	3470	3601	1	6	8	194
01	DLQ G-10		65418	-0-	65418	65418	62231	3	40	4	Y	2861	2858	1	12	8	185
							3147	9									
02	DLQ G-10		64024	-0-	64024	129442	60572	3	1	4	Y	3137	3004	1	15	8	303
							3451	9									
03	DLQ G-10		63659	-0-	63659	193101	60806	3	1	4	Y	2593	2615	1	6	8	275
							2852	9									
04	252703	X	59602	-0-	-193101	-0-	56589	3	24	4	Y	2717	2711	1	6	8	275
							2989	9									
*05	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	56546	3	4	4	Y	2316	2233	1	4	8	354
							2548	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

12	76322	X	55264	-0-	-21058	-0-	52920	3	2344	9	Y	2131	2294	1	3	8	89
01	DLQ G-10		54730	-0-	54730	54730	52033	3	2697	9	Y	2452	2241	1	10	8	290
02	DLQ G-10		49895	-0-	49895	104625	47320	3	2575	9	Y	2341	2250	1	7	8	374
03	DLQ G-10		51151	-0-	51151	155776	48991	3	2160	9	Y	1964	2105	1	3	8	230
04	202826	X	47050	-0-	-155776	-0-	45071	3	1979	9	Y	1799	1802	1	4	8	223
*05	50312	X	50312	-0-	-0-	-0-	48861	3	1451	9	Y	1319	1323	1	2	8	217

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

12	133213	X	133213	-0-	-0-	-0-	118847	3	14366	9	Y	13060	12820	0	28	8	283
01	130948	X	130948	-0-	-0-	-0-	117690	3	153	4	Y	11914	12076	0	69	8	52
							13105	9									
02	111315	X	111315	-0-	-0-	-0-	99902	3	11413	9	Y	10375	10214	0	63	8	150
03	116485	X	116485	-0-	-0-	-0-	104910	3	11575	9	Y	10523	10552	0	42	8	79
04	99300	X	99300	-0-	-0-	-0-	89671	3	9629	9	Y	8754	8683	0	48	8	102
05	102052	X	98706	-0-	-3346	-0-	88957	3	9749	9	Y	8863	8817	0	38	8	110

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

12	114731	X	94559	-0-	-20172	-0-	78859	3	160	4	Y	14127	14270	0	36	8	269
							15540	9									
01	114731	X	92444	-0-	-22287	-0-	77278	3	325	4	Y	13492	13080	0	87	8	594
							14841	9									
02	107329	X	78473	-0-	-28856	-0-	65807	3	511	4	Y	11050	11203	0	73	8	368
							12155	9									
03	114731	X	81888	-0-	-32843	-0-	69266	3	233	4	Y	11263	11432	0	52	8	147
							12389	9									
04	76686	X	76686	-0-	-0-	-0-	65362	3	122	4	Y	10184	10003	0	63	8	265
							11202	9									
05	94550	X	75010	-0-	-19540	-0-	64132	3	80	4	Y	9816	9755	0	52	8	274
							10798	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28105	-0-	28105	28105	18563	3	1	4	Y	8674	8239	0	8	8	427
							9541	9									
01	191777	X	163672	-0-	-28105	-0-	121960	3	917	4	Y	37086	36971	0	96	8	446
							40795	9									
02	142168	X	142168	-0-	-0-	-0-	116587	3	11	4	Y	23245	23477	0	92	8	122
							25570	9									
03	160926	X	160926	-0-	-0-	-0-	137148	3	22	4	Y	21596	21473	0	66	8	179
							23756	9									
04	139800	X	133226	-0-	-6574	-0-	115801	3	245	4	Y	15618	15563	0	68	8	166
							17180	9									
05	144460	X	124564	-0-	-19896	-0-	110234	3	30	4	Y	13000	12983	0	52	8	131
							14300	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	174683	X	174683	-0-	-0-	-0-	133659	3	995	4	Y	36390	35849	0	103	8	438
							40029	9									
02	291798	X	165463	-0-	-126335	-0-	136080	3	12	4	Y	26701	26902	0	97	8	140
							29371	9									
03	311922	X	163905	-0-	-148017	-0-	138899	3	22	4	Y	22713	22599	0	66	8	188
							24984	9									
04	301860	X	135538	-0-	-166322	-0-	116868	3	247	4	Y	16748	16690	0	68	8	178
							18423	9									
05	311922	X	128216	-0-	-183706	-0-	112739	3	30	4	Y	14043	14027	0	53	8	141
							15447	9									

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	184567	X	184567	-0-	-0-	-0-	134608	3	1002	4	Y	44506	43880	0	90	8	536
							48957	9									
02	204374	X	204374	-0-	-0-	-0-	158652	3	15	4	Y	41552	41773	0	97	8	218
							45707	9									
03	212021	X	212021	-0-	-0-	-0-	172650	3	28	4	Y	35766	35621	0	67	8	296
							39343	9									
04	195600	X	191041	-0-	-4559	-0-	161178	3	341	4	Y	26838	26773	0	76	8	285
							29522	9									
05	202120	X	179728	-0-	-22392	-0-	155009	3	40	4	Y	22435	22434	0	60	8	226
							24679	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	54488	X	NO RPT	-0-	-54488	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	233520	X	NO RPT	-0-	-233520	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	241304	X	NO RPT	-0-	-241304	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3		N	-0-			26
01	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3		N	-0-			26
02	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3		N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3		N	-0-			26
04	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3		N	-0-			26
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-				N	NO RPT			26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			534
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			534
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			534
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	346 1		188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			188
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1240	2	30 9	N	27			67
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1162	2	26 9	N	24			91
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1058	2	20 9	N	18			109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1114	2	24 9	N	22			131
04	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1076	2	19 9	N	17			148
*05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1087	2	14 9	N	13			161

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	832	-0-	-212 B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
*05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2		N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

12	744 N	427	-0-	-317 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	377 N	189	-0-	-188 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	420 N	275	-0-	-145 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	2956	-0-	56 B	56	1	1	2804	3	N	137					137
						151	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56																
03	2723 N	2667	-0-	-56 B	-0-	1	1	2534	3	N	120	191	1			66
						132	9									
04	3000 N	3606	-0-	606 B	606	1	1	3478	3	N	115	1	8			180
						127	9									
05	558	2436	-0-	1878 B	2484	2379	3	57	9	N	52					232

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					63
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					63
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					63
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					63
*05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

12	51677	X	20423	-0-	-31254	-0-	20423	3	N	-0-			-0-
01	51677	X	17974	-0-	-33703	-0-	17974	3	N	-0-			-0-
02	48343	X	9518	-0-	-38825	-0-	9518	3	N	-0-			-0-
03	47368	X	9842	-0-	-37526	-0-	9842	3	N	-0-			-0-
04	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-			N	-0-			-0-
*05	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	36368	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	255874 X	244294	-0-	-11580	-0-	1736	1	242558	2	N	-0-			-0-
01	255874 X	241179	-0-	-14695	-0-	1736	1	239443	2	N	-0-			-0-
02	239366 X	221116	-0-	-18250	-0-	1610	1	219506	2	N	-0-			-0-
03	249736 X	112	-0-	-249624	-0-	112	1			N	-0-			-0-
04	236400 X	-0-	-0-	-236400	-0-					N	-0-			-0-
05	244280 X	164540	-0-	-79740	-0-	164540	3			N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	10726	-0-	7626	7626	10726	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1101	-0-	-1899	5727	1101	3			N	-0-			-0-
*05	3100 N	716	-0-	-2384	3343	716	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2728 #	2436	-0-	-292	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2728 #	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	2257	-0-	-179	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2511 #	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2370 #	1827	-0-	-543	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					32
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	143	2	97	9	N	88	21	1			99
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	165	2	43	9	N	39	98	1			40
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					40
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	89	2	24	9	N	22					77
05	248 #	117	-0-	-131	-0-	89	2	28	9	N	25	62	1			40

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

12	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	4	N	-0-					-0-
*05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40	40	0			1
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	623	2	32	9	N	29	29	0			1
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9	10	0			-0-
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	598	2	16	4	N	-0-					-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	533	2	26	4	N	-0-					-0-
*05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	541	2	34	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	4	N	-0-					-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	4	N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	4	N	-0-					-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	4	N	-0-					-0-
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	296	-0-	296	296	285	2	11	4	N	-0-					-0-
05	0	W	288	-0-	288	584	288	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5742	R	5742	-0-	-0-	-0-	5553	3	189	9	Y	172	176	1			394
01	5750	R	5750	-0-	-0-	-0-	5548	3	202	9	Y	184	184	1			394
02	6804	R	6804	-0-	-0-	-0-	6593	3	211	9	Y	192	192	1			394
03	11174	R	11174	-0-	-0-	-0-	10978	3	196	9	Y	178	178	1			394
04	8450	R	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			Y	-0-					394
*05	7309	R	7309	-0-	-0-	-0-	7309	3			Y	-0-					394

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

12	527	#	454	-0-	-73	-0-	454	4			N	-0-					57
01	527	#	513	-0-	-14	-0-	513	4			N	-0-					57
02	464	#	348	-0-	-116	-0-	348	4			N	-0-					57
03	465	#	375	-0-	-90	-0-	375	4			N	-0-					57
04	510	#	329	-0-	-181	-0-	329	4			N	-0-					57
05	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	4			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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	92225 #	NO RPT	-0-	-92225	-0-			Y	NO RPT			11
01	88071 #	NO RPT	-0-	-88071	-0-			Y	NO RPT			11
02	80214 #	NO RPT	-0-	-80214	-0-			Y	NO RPT			11
03	85746 #	NO RPT	-0-	-85746	-0-			Y	NO RPT			11
04	71100 #	NO RPT	-0-	-71100	-0-			Y	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	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 #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2677	3	56	9	Y	51	58	1			58
01	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2599	3	97	9	Y	88	68	1			78
02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2210	3	96	9	Y	87	65	1			100
03	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2715	3	90	9	Y	82	122	1			60
04	2640 #	2631	-0-	-9	-0-	2553	3	78	9	Y	71	56	1			75
*05	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2662	3	67	9	Y	61	97	1			39

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

12	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-				-0-
01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-				-0-
02	86827	X	86827	-0-	-0-	-0-	86827	2			N	-0-				-0-
03	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-				-0-
04	44640	X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-				-0-
05	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2639 N	2377	-0-	-262	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	1779	-0-	-949	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1000	2	72	9	N	65	171	1			34
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	90	9	N	82					116
02	928 N	824	-0-	-104	-0-	750	2	74	9	N	67					183
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	900	2	23	9	N	21	179	1			25
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	2	66	9	N	60					85
05	868 N	604	-0-	-264	-0-	560	2	44	9	N	40					125

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

12	3000 N	1366	-0-	-1634	3587	1300	2	66	9	Y	60					120
01	3100 N	1355	-0-	-1745	1842	1300	2	55	9	Y	50	80	1			90
02	2900 N	1192	-0-	-1708	134	1087	2	105	9	Y	95	166	1			19
03	1364 N	534	-0-	-830	-0-	500	2	34	9	Y	31					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					75
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	10					85

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	980	-0-	-122	-0-	980	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	570	-0-	-540	-0-	570	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	533	-0-	-521	-0-	533	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
03	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	900 N	240	-0-	-660	-0-	240	2	N	-0-			-0-
05	930 N	6	-0-	-924	-0-	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			94
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-			94
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-			94
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			94
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			94
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1	1	1			1
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	3	3	1			1
02	9048	X	5359	-0-	-3689	-0-	5356	2	3	9	Y	3					4
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1					5
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	5					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

12	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	2626	-0-	-1034	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

12	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	230	1	1627	2	Y	-0-	1	1				-0-
01	3255	X	2118	-0-	-1137	-0-	197	1	1921	2	Y	-0-						-0-
02	2407	X	1888	-0-	-519	-0-	185	1	1703	2	Y	-0-						-0-
03	2573	X	1035	-0-	-1538	-0-	113	1	922	2	Y	-0-						-0-
04	2280	X	1679	-0-	-601	-0-	168	1	1511	2	Y	-0-						-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	225	1	1932	2	Y	2	1	0	1	1		2
							2	9										

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-						-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-						-0-
02	406	N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-						-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-						-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-						-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-						-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT						-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	357	-0-	-2743	1917	357	3			Y	-0-					28
01	2262	N	345	-0-	-1917	-0-	345	3			Y	-0-					28
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			Y	-0-					28
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			Y	-0-					36
01	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	4612	3			Y	-0-					36
02	5858	X	4525	-0-	-1333	-0-	4525	3			Y	-0-					36
03	6262	X	697	-0-	-5565	-0-	697	3			Y	-0-					36
04	6060	X	871	-0-	-5189	-0-	871	3			Y	-0-					36
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	591	3	135	9	Y	123	127	0			4
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
*03	713	N	373	-0-	-340	-0-	325	3	48	9	Y	44	42	0			2
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1	1	1764	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL 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
12	22382	20114	-0-	-2268	372956	16587	3	338	4	Y	2899	2949	1			79
						3189	9									
01	22382	18341	-0-	-4041	368915	15306	3	46	4	Y	2717	2730	1			66
						2989	9									
02	21272	18438	-0-	-2834	366081	15414	3	288	4	Y	2487	2491	1			62
						2736	9									
03	22382	19671	-0-	-2711	363370	16845	3	42	4	Y	2531	2484	1			109
						2784	9									
04	21660	18377	-0-	-3283	360087	15811	3	128	4	Y	2216	2225	1			100
						2438	9									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	360087					Y	NO RPT					100

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

12	54529	29332	-0-	-25197	522636	24597	3	409	4	Y	3933	3951	1			289
						4326	9									
01	54529	32456	-0-	-22073	500563	28368	3	117	4	Y	3610	3789	1			110
						3971	9									
02	51011	29944	-0-	-21067	479496	25942	3	164	4	Y	3489	3413	1			186
						3838	9									
03	54529	28915	-0-	-25614	453882	25159	3	83	4	Y	3339	3323	1			202
						3673	9									
04	52770	21181	-0-	-31589	422293	17534	3	53	4	Y	3267	3094	1			375
						3594	9									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	422293					Y	NO RPT					375

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

*06	0	25345	-0-	25345	469432	20351	3	1828	4	Y	2878	2772	1			224
						3166	9									
*07	0	28685	-0-	28685	498117	23624	3	2039	4	Y	2747	2845	1			126
						3022	9									
*08	0	29811	-0-	29811	527928	25728	3	1069	4	Y	2740	2788	1			78
						3014	9									
*09	0	27772	-0-	27772	555700	20670	3	4096	4	Y	2733	2694	1			117
						3006	9									
*10	0	28348	-0-	28348	584048	25039	3	329	4	Y	2709	2724	1			102
						2980	9									
*11	0	25772	-0-	25772	609820	22620	3	405	4	Y	2497	2489	1			110
						2747	9									
*12	0	23793	-0-	23793	633613	20783	3	422	4	Y	2353	2399	1			64
						2588	9									
*01	0	23798	-0-	23798	657411	20937	3	63	4	Y	2544	2546	1			62
						2798	9									
*02	0	22432	-0-	22432	679843	19428	3	363	4	Y	2401	2402	1			61
						2641	9									
*03	0	23316	-0-	23316	703159	20687	3	52	4	Y	2343	2304	1			100
						2577	9									
04	0	21573	-0-	21573	724732	18997	3	155	4	Y	2201	2201	1			100
						2421	9									
05	0	NO RPT	-0-	-0-	724732					Y	NO RPT					100

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25889	-0-	25889	621184	20073	3	1802	4	Y	3649	3531	1			285
							4014	9									
07	0	W	25747	-0-	25747	646931	20118	3	1736	4	Y	3539	3662	1			162
							3893	9									
08	0	W	25085	-0-	25085	672016	20493	3	852	4	Y	3400	3464	1			98
							3740	9									
09	0	W	22895	-0-	22895	694911	16028	3	3176	4	Y	3355	3308	1			145
							3691	9									
10	0	W	22874	-0-	22874	717785	19023	3	250	4	Y	3274	3296	1			123
							3601	9									
11	0	W	21861	-0-	21861	739646	18048	3	322	4	Y	3174	3158	1			139
							3491	9									
12	0	W	21836	-0-	21836	761482	18270	3	372	4	Y	2904	2963	1			80
							3194	9									
01	0	W	19299	-0-	19299	780781	15829	3	48	4	Y	3111	3116	1			75
							3422	9									
02	0	W	18790	-0-	18790	799571	15409	3	288	4	Y	2812	2817	1			70
							3093	9									
03	0	W	19246	-0-	19246	818817	16200	3	40	4	Y	2733	2685	1			118
							3006	9									
04	0	W	18025	-0-	18025	836842	15092	3	122	4	Y	2555	2558	1			115
							2811	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	836842					Y	NO RPT					115

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

*06	4320		6753	-0-	2433	196470	5345	3	242	4	Y	1060	1072	1	4	8	212
							1166	9									
*07	4464		5093	-0-	629	197099	3549	3	474	4	Y	973	1005	1	2	8	178
							1070	9									
*08	4464		3740	-0-	-724	196375	2559	3	161	4	Y	927	862	1	2	8	241
							1020	9									
*09	4320		1543	-0-	-2777	193598	635	4	908	9	Y	825	978	1			88
*10	4464		1967	-0-	-2497	191101	905	3	32	4	Y	936	995	1			29
							1030	9									
*11	4320		4393	-0-	73	191174	3417	3	19	4	Y	870	847	1			52
							957	9									
*12	4464		965	-0-	-3499	187675	75	3	890	9	Y	809	817	1			44
*01	4464		2892	-0-	-1572	186103	1805	3	7	4	Y	982	988	1			38
							1080	9									
*02	4176		3080	-0-	-1096	185007	2216	3	75	4	Y	717	727	1			28
							789	9									
*03	4464		2172	-0-	-2292	182715	1336	3	35	4	Y	728	716	1			40
							801	9									
*04	4320		3088	-0-	-1232	181483	2321	3	767	9	Y	697	687	1			50
*05	4464		1242	-0-	-3222	178261	1207	3	35	9	Y	32					82

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL 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
*06	25050	4622	-0-	-20428	-0-	3583	3	157	4	Y	802	768	1	3	8	161
						882	9									
*07	25885	2700	-0-	-23185	-0-	1169	3	333	4	Y	1089	1049	1	2	8	199
						1198	9									
*08	25885	5652	-0-	-20233	-0-	4382	3	157	4	Y	1012	946	1	2	8	263
						1113	9									
*09	25050	5462	-0-	-19588	-0-	3813	3	595	4	Y	958	1119	1			102
						1054	9									
*10	25885	2770	-0-	-23115	-0-	1545	3	29	4	Y	1087	1155	1			34
						1196	9									
*11	25050	7497	-0-	-17553	-0-	6357	3	29	4	Y	1010	984	1			60
						1111	9									
*12	25885	10562	-0-	-15323	-0-	9799	3	763	9	Y	694	716	1			38
*01	25885	2928	-0-	-22957	-0-	1993	3	5	4	Y	845	851	1			32
						930	9									
*02	24215	2956	-0-	-21259	-0-	2071	3	63	4	Y	747	750	1			29
						822	9									
*03	25885	3114	-0-	-22771	-0-	2240	3	39	4	Y	759	746	1			42
						835	9									
*04	25050	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	610	608	1			44
*05	25885	892	-0-	-24993	-0-	862	3	30	9	Y	27					71

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

*06	0	4973	-0-	4973	486292	3191	3	219	4	Y	1421	1480	1	3	8	285
						1563	9									
*07	0	5737	-0-	5737	492029	3470	3	485	4	Y	1620	1605	1	4	8	296
						1782	9									
*08	0	10782	-0-	10782	502811	8718	3	240	4	Y	1658	1520	1	3	8	431
						1824	9									
*09	0	5886	-0-	5886	508697	3647	3	805	4	Y	1304	1596	1			139
						1434	9									
*10	0	6186	-0-	6186	514883	4518	3	40	4	Y	1480	1573	1			46
						1628	9									
*11	0	7727	-0-	7727	522610	6181	3	33	4	Y	1375	1339	1			82
						1513	9									
*12	0	6143	-0-	6143	528753	4745	3	1398	9	Y	1271	1284	1			69
*01	0	6068	-0-	6068	534821	4377	3	11	4	Y	1527	1538	1			58
						1680	9									
*02	0	6772	-0-	6772	541593	5148	3	111	4	Y	1375	1379	1			54
						1513	9									
*03	0	5908	-0-	5908	547501	4490	3	51	4	Y	1243	1229	1			68
						1367	9									
*04	0	7578	-0-	7578	555079	6203	3	1375	9	Y	1250	1228	1			90
*05	0	1609	-0-	1609	556688	1544	3	65	9	Y	59					149

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48767	-0-	48767	486916	35775	3	847	4	Y	11041	11223	1			71
							12145	9									
07	0	W	70114	-0-	70114	557030	53926	3	2324	4	Y	12604	12472	1			203
							13864	9									
08	0	W	73313	-0-	73313	630343	60242	3	474	4	Y	11452	11435	1			220
							12597	9									
09	0	W	15983	-0-	15983	646326	10195	3	805	4	Y	4530	4458	1			292
							4983	9									
10	0	W	33351	-0-	33351	679677	25181	3	354	4	Y	7105	7213	1			184
							7816	9									
11	0	W	40625	-0-	40625	720302	32122	3	74	4	Y	7663	7591	1			256
							8429	9									
12	0	W	40072	-0-	40072	760374	32111	3	191	4	Y	7064	7109	1			211
							7770	9									
01	0	W	55672	-0-	55672	816046	47014	3	8658	9	Y	7871	7596	1			486
02	0	W	48796	-0-	48796	864842	42568	3	2	4	Y	5660	6027	1			119
							6226	9									
03	0	W	49560	-0-	49560	914402	42792	3	6768	9	Y	6153	5894	1			378
04	0	W	45871	-0-	45871	960273	40071	3	5800	9	Y	5273	5427	1			224
05	0	W	5193	-0-	5193	965466	4543	3	650	9	Y	591					815

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18512	-0-	18512	1018780	16335	3	2177	9	N	1979	2430	1			384
07	0	W	17465	-0-	17465	1036245	14770	3	2695	9	N	2450	2414	1			420
08	0	W	20812	-0-	20812	1057057	18257	3	2555	9	N	2323	2243	1			500
09	0	W	17472	-0-	17472	1074529	15407	3	2065	9	N	1877	1883	1			494
10	0	W	18669	-0-	18669	1093198	16220	3	2449	9	N	2226	2088	1			632
11	0	W	17996	-0-	17996	1111194	15469	3	2527	9	N	2297	2293	1			636
12	0	W	17007	-0-	17007	1128201	14590	3	2417	9	N	2197	2491	1			342
01	0	W	21092	-0-	21092	1149293	18164	3	2928	9	N	2662	2300	1			704
02	0	W	17706	-0-	17706	1166999	15453	3	2253	9	N	2048	2294	1			458
03	0	W	20451	-0-	20451	1187450	18021	3	2430	9	N	2209	2104	1			563
04	0	W	3488	-0-	3488	1190938	2368	3	1120	9	N	1018	1221	1			360
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1190938					N	-0-					360

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9957	-0-	9957	431834	8017	3	91	4	Y	1681	1386	1			811
							1849	9									
07	0	W	10241	-0-	10241	442075	8467	3	18	4	Y	1596	1880	1			527
							1756	9									
08	0	W	8681	-0-	8681	450756	7054	3	106	4	Y	1383	1551	1			359
							1521	9									
09	0	W	12147	-0-	12147	462903	11480	3	634	4	Y	30	171	1			218
							33	9									
10	0	W	4915	-0-	4915	467818	3226	3	754	4	Y	850	342	1			726
							935	9									
11	0	W	9840	-0-	9840	477658	6690	3	1441	4	Y	1554	1872	1			408
							1709	9									
12	0	W	8502	-0-	8502	486160	7067	3	46	4	Y	1263	1057	1			614
							1389	9									
01	0	W	8790	-0-	8790	494950	7230	3	35	4	Y	1386	1045	1			955
							1525	9									
02	0	W	8087	-0-	8087	503037	6869	3	38	4	Y	1073	1689	1			339
							1180	9									
03	0	W	3383	-0-	3383	506420	2096	3	29	4	Y	1144	862	1			621
							1258	9									
04	0	W	6339	-0-	6339	512759	5103	3	36	4	Y	1091	1044	1			668
							1200	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	512759					Y	-0-					668

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL 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
06	0	W	27183	-0-	27183	424386	19391	3	459	4	Y	6666	6792	1			43
							7333	9									
07	0	W	41458	-0-	41458	465844	31573	3	1361	4	Y	7749	7667	1			125
							8524	9									
08	0	W	28358	-0-	28358	494202	23215	3	183	4	Y	4509	4547	1			87
							4960	9									
09	0	W	8099	-0-	8099	502301	5396	3	426	4	Y	2070	2023	1			134
							2277	9									
10	0	W	16592	-0-	16592	518893	14472	3	203	4	Y	1743	1832	1			45
							1917	9									
11	0	W	16629	-0-	16629	535522	13900	3	32	4	Y	2452	2415	1			82
							2697	9									
12	0	W	11564	-0-	11564	547086	8563	3	51	4	Y	2682	2684	1			80
							2950	9									
01	0	W	13739	-0-	13739	560825	10448	3	3291	9	Y	2992	2887	1			185
02	0	W	13264	-0-	13264	574089	10448	3	2816	9	Y	2560	2691	1			54
03	0	W	18209	-0-	18209	592298	14702	3	3507	9	Y	3188	3046	1			196
04	0	W	18754	-0-	18754	611052	15074	3	3680	9	Y	3345	3398	1			143
05	0	W	2122	-0-	2122	613174	1709	3	413	9	Y	375					518

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

06	0	W	6621	-0-	6621	222450	5053	3	147	4	Y	1292	1339	1	3	8	259
							1421	9									
07	0	W	7980	-0-	7980	230430	6056	3	369	4	Y	1414	1411	1	3	8	259
							1555	9									
08	0	W	6164	-0-	6164	236594	4495	3	123	4	Y	1405	1295	1	3	8	366
							1546	9									
09	0	W	6972	-0-	6972	243566	4977	3	591	4	Y	1276	1506	1			136
							1404	9									
10	0	W	6555	-0-	6555	250121	4931	3	30	4	Y	1449	1540	1			45
							1594	9									
11	0	W	2592	-0-	2592	252713	1085	3	24	4	Y	1348	1312	1			81
							1483	9									
12	0	W	10470	-0-	10470	263183	9403	3	1067	9	Y	970	998	1			53
01	0	W	4179	-0-	4179	267362	2883	3	7	4	Y	1172	1180	1			45
							1289	9									
02	0	W	5015	-0-	5015	272377	3598	3	101	4	Y	1196	1194	1			47
							1316	9									
03	0	W	4458	-0-	4458	276835	3384	3	40	4	Y	940	936	1			51
							1034	9									
04	0	W	6056	-0-	6056	282891	4936	3	1120	9	Y	1018	996	1			73
05	0	W	1317	-0-	1317	284208	1266	3	51	9	Y	46					119

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	8773 #	8760	-0-	-13	-0-	8307	3	88	4	Y	332	137	1			224
						365	9									
01	8773 #	8575	-0-	-198	-0-	8518	3	57	4	Y	-0-	140	1			84
02	8768 R	8768	-0-	-0-	-0-	8089	3	354	4	Y	295	313	1			66
						325	9									
03	8773 #	8383	-0-	-390	-0-	8189	3	194	9	Y	176					242
04	8490 #	7808	-0-	-682	-0-	7650	3	62	4	Y	87	257	1			72
						96	9									
05	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					72

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

12	22692	6989	-0-	-15703	587954	6547	3	69	4	Y	339	284	1			97
						373	9									
01	22692	5867	-0-	-16825	571129	5456	3	91	4	Y	291	304	1			84
						320	9									
02	21228	6101	-0-	-15127	556002	5629	3	73	4	Y	363	347	1			100
						399	9									
03	22692	3848	-0-	-18844	537158	3663	3	13	4	Y	156	167	1			89
						172	9									
*04	21960	-0-	-0-	-21960	515198					Y	-0-					89
05	6541 #	NO RPT	-0-	-6541	508657					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

12	18414 #	18228	-0-	-186	-0-	17317	3	245	4	Y	605	554	1			166
						666	9									
01	18750 R	18750	-0-	-0-	-0-	17913	3	80	4	Y	688	671	1			183
						757	9									
02	16414 #	15790	-0-	-624	-0-	14444	3	646	4	Y	636	607	1			212
						700	9									
03	17037 R	17037	-0-	-0-	-0-	16417	3	103	4	Y	470	415	1			267
						517	9									
04	17640 #	14699	-0-	-2941	-0-	13843	3	412	4	Y	404	536	1			135
						444	9									
05	16771 #	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					135

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

12	17604 R	17604	-0-	-0-	-0-	16336	3	231	4	Y	943	1002	1			300
						1037	9									
01	16864 #	14579	-0-	-2285	-0-	13624	3	61	4	Y	813	875	1			238
						894	9									
02	14911 R	14911	-0-	-0-	-0-	13427	3	600	4	Y	804	772	1			270
						884	9									
03	14976 R	14976	-0-	-0-	-0-	14077	3	88	4	Y	737	613	1			394
						811	9									
04	17040 #	14332	-0-	-2708	-0-	13172	3	392	4	Y	698	873	1			219
						768	9									
05	16213 #	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					219

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	#	4597	-0-	-1355	-0-	4500	3	64	4	Y	30	119	1			36
							33	9									
01	9533	R	9533	-0-	-0-	-0-	8855	3	39	4	Y	581	485	1			132
							639	9									
02	9038	R	9038	-0-	-0-	-0-	8109	3	362	4	Y	515	479	1			168
							567	9									
03	8835	#	6338	-0-	-2497	-0-	5972	3	37	4	Y	299	284	1			183
							329	9									
04	7920	#	1399	-0-	-6521	-0-	1330	3	40	4	Y	26	167	1			42
							29	9									
05	9548	#	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					42

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	#	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
01	20398	#	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
02	15950	#	3786	-0-	-12164	-0-	3647	3	139	9	Y	126	189	1			31
03	10295	R	10295	-0-	-0-	-0-	9658	3	637	9	Y	579	368	1			242
*04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-	50	1			192
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	#	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	53	1			110
01	24087	#	12249	-0-	-11838	-0-	11375	3	65	4	Y	735	461	1			384
							809	9									
02	22533	#	6612	-0-	-15921	-0-	5866	3	336	4	Y	373	625	1			132
							410	9									
03	24087	#	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-					132
04	13470	#	8334	-0-	-5136	-0-	7812	3	58	4	Y	422	433	1			121
							464	9									
05	12245	#	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					121

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24149	#	5813	-0-	-18336	-0-	5207	3	41	4	Y	514	482	1			68
							565	9									
01	24149	#	9627	-0-	-14522	-0-	8716	3	911	9	Y	828	801	1			95
02	17197	#	10472	-0-	-6725	-0-	9371	3	1101	9	Y	1001	940	1			156
03	18383	#	13709	-0-	-4674	-0-	12689	3	1020	9	Y	927	653	1			430
*04	5640	#	4181	-0-	-1459	-0-	4181	3			Y	-0-	385	1			45
05	9641	#	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					45

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	#	11764	-0-	-2155	-0-	11043	3	116	4	Y	550	608	1			210
							605	9									
01	14032	R	14032	-0-	-0-	-0-	13052	3	217	4	Y	694	709	1			195
							763	9									
02	13743	R	13743	-0-	-0-	-0-	12697	3	165	4	Y	801	772	1			224
							881	9									
03	13919	#	8961	-0-	-4958	-0-	8666	3	31	4	Y	240	304	1			160
							264	9									
04	13470	#	3327	-0-	-10143	-0-	3204	3	1	4	Y	111	261	1			10
							122	9									
05	10943	#	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					10

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059 #	7974	-0-	-4085	-0-	7082	3	21	4	N	792	756	1			243
						871	9									
01	12059 #	9808	-0-	-2251	-0-	9173	3	635	9	N	577	700	1			120
02	12345 R	12345	-0-	-0-	-0-	10935	3	90	4	N	1200	1175	1			145
						1320	9									
03	13020 #	12189	-0-	-831	-0-	11056	3	1133	9	N	1030	740	1			435
*04	12600 #	2966	-0-	-9634	-0-	2243	3	723	9	Y	657	541	1			116
05	9796 #	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					116

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

12	10323 #	9369	-0-	-954	-0-	8212	3	65	4	Y	993	1032	1			147
						1092	9									
01	11069 R	11069	-0-	-0-	-0-	9916	3	1153	9	Y	1048	1068	1			127
02	9171 R	9171	-0-	-0-	-0-	8003	3	1168	9	Y	1062	1020	1			169
03	8401 #	7579	-0-	-822	-0-	7066	3	513	9	Y	466	383	1			252
*04	9950 R	9950	-0-	-0-	-0-	8719	3	1231	9	Y	1119	1290	1			81
05	11067 #	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					81

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

12	39401	19697	-0-	-19704	236050	14061	3	275	4	Y	4874	4904	1			359
						5361	9									
01	39401	20571	-0-	-18830	217220	15724	3	4847	9	Y	4406	4630	1			135
02	36859	21217	-0-	-15642	201578	16560	3	4657	9	Y	4234	4143	1			226
03	39401	24471	-0-	-14930	186648	19826	3	4645	9	Y	4223	4193	1			256
04	38130	28497	-0-	-9633	177015	23950	3	61	4	Y	4078	3865	1			469
						4486	9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177015					Y	NO RPT					469

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

12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	464	N	142	-0-	-322	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	344	-0-	-772	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	3			Y	-0-					-0-
01	17732	X	17647	-0-	-85	-0-	17647	3			Y	-0-					-0-
02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3			Y	-0-					-0-
03	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	3			Y	-0-					-0-
04	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	3			Y	-0-					-0-
*05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20248	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	6908	-0-	-4128	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

12	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	36170	3		N	-0-			-0-
01	36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	36325	3		N	-0-			-0-
02	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	34239	3		N	-0-			-0-
03	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	3		N	-0-			-0-
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	36194	3		N	-0-			-0-
*05	32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

MECO IV, LLC 557076
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14508 X	9174	-0-	-5334	-0-	9174	3		N	-0-			-0-
01	14508 X	11009	-0-	-3499	-0-	11009	3		N	-0-			-0-
02	11832 X	8195	-0-	-3637	-0-	8195	3		N	-0-			-0-
03	12648 X	8761	-0-	-3887	-0-	8761	3		N	-0-			-0-
04	11220 X	9864	-0-	-1356	-0-	9864	3		N	-0-			-0-
05	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-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

12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1117	-0-	-391	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		Y	-0-			-0-
*05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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

12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-
04	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	9190	-0-	6090	6090	9190	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

12	23039	20060	-0-	-2979	-0-	19775	3	285	9	Y	259	162	1			293
01	17081	17622	-0-	541	541	17458	3	164	9	Y	149	168	1			274
02	18790	17114	-0-	-1676	-0-	16803	3	311	9	Y	283	367	1			190
03	20931	19006	-0-	-1925	-0-	18723	3	283	9	Y	257	165	1			282
04	20806	18668	-0-	-2138	-0-	18414	3	254	9	Y	231	337	1			176
*05	19923	19835	-0-	-88	-0-	19567	3	268	9	Y	244	177	1			243

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1519	2			N	-0-					62
01	2697 X	1263	-0-	-1434	-0-	1263	2			N	-0-					62
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3176	2	101	9	N	92					154
*03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3680	2	139	9	N	126					280
04	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	2454	2			N	-0-					280
*05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					280

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

12	2697 N	1725	-0-	-972	-0-	1708	2	17	9	Y	15					239
01	3100 N	3214	-0-	114	114	3172	2	42	9	Y	38	192	1			85
02	2283 N	2169	-0-	-114	-0-	2130	2	39	9	Y	35					120
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2210	2	21	9	Y	19					139
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2514	2	20	9	Y	18					157
05	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1810	2	30	9	Y	27					184

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					150
01	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			N	-0-					150
02	1247	N	839	-0-	-408	-0-	839	3			N	-0-					150
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	3	14	9	N	13					163
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					167
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	3	4	9	N	4					171

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1275	3	74	9	N	67	168	1			75
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1307	3	84	9	N	76					151
02	1305	N	1231	-0-	-74	-0-	1155	3	76	9	N	69	178	1			42
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	3	51	9	N	46					88
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1327	3	81	9	N	74					162
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1134	3	61	9	N	55	172	1			45

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 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
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					117
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					117
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2479	3	31	9	N	28					145
03	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2021	3	3	9	N	3					148
04	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	3			N	-0-					148
*05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					163

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					84
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	3	36	9	N	33					117
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					117
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	N	14					131
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	3	25	9	N	23					154
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2025	3	54	9	N	49					203

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					120
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					173
01	2077	X	1764	-0-	-313	-0-	1764	3			N	-0-					173
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					173
03	2077	X	1367	-0-	-710	-0-	1367	3			N	-0-					173
04	1920	X	1248	-0-	-672	-0-	1248	3			N	-0-					173
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-					173

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	3	52	9	Y	47					191
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	Y	41					232
02	4640	X	4585	-0-	-55	-0-	4551	3	34	9	Y	31	177	1			86
03	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4672	3	84	9	Y	76					162
04	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4172	3	21	9	Y	19					181
05	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4204	3	35	9	Y	32					213

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					53

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

12	2976	X	460	-0-	-2516	-0-	460	3			Y	-0-					1
01	2976	X	710	-0-	-2266	-0-	710	3			Y	-0-					1
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					1
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					1
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					89
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					89
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					89

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					174
01	3100	N	3524	-0-	424	424	3518	2	6	9	N	5					179
02	2900	N	3125	-0-	225	649	3123	2	2	9	N	2					181
03	3065	N	2416	-0-	-649	-0-	2416	2			N	-0-					181
04	2610	X	1824	-0-	-786	-0-	1824	2			N	-0-					181
05	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	1775	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

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1431	3	331	4	Y	-0-					-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	3	73	4	Y	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	802	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	1767 N	134	-0-	-1633	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					187
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					187
02	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					187
03	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					187
04	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					187
*05	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	166	-0-	-37	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

12	403 N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					199
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					199
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	333	3	13	9	N	12					211
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5					216
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	361	3	3	9	N	3					219
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	N	5					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					325
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

*06	DLQ G-10		7185	-0-	7185	9223	5587	3	1598	4	Y	-0-	3	1			1
*07	12381	X	3158	-0-	-9223	-0-	2898	3	260	4	Y	-0-					1
08	29853	X	585	-0-	-29268	-0-	585	3			Y	-0-					1
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					1
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					1
11	7230	X	5	-0-	-7225	-0-	5	4			Y	-0-					1
12	3162	X	9	-0-	-3153	-0-	9	4			Y	-0-					1
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	4			Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	7048	-0-	7048	18565	6983	3	63	4	Y	2	178	1	2	8	41
						2	9									
*07	19807 X	1242	-0-	-18565	-0-	1208	3	30	4	Y	4					45
						4	9									
*08	10819 X	537	-0-	-10282	-0-	537	3			Y	-0-					45
*09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					45
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					45
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					45
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					45
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	10	10	8			-0-
01	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	151	151	8			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	29	29	8			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			1
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	4	2	9	Y	2	2	8			1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	4			Y	-0-					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	8			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7111 3 6 9	92 4	N	5	1 8		4
*08	19437 X	5036	-0-	-14401	-0-	5036 3		N	-0-			4
*09	18750 X	891	-0-	-17859	-0-	889 4	2 9	N	2	2 8		4
10	19375 X	2171	-0-	-17204	-0-	2171 4		N	-0-			4
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			N	-0-			4
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-			4
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			4
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-			N	-0-			4
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	1364 N	26	-0-	-1338	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40 1	408 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3296	-0-	396	396	277 1	3019 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4076	-0-	976	1372	325 1	3751 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2989	-0-	-11	1361	236 1	2753 3	N	-0-			-0-
05	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	82 1	740 3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

12	1488 N	6	-0-	-1482	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	139 1	1420 3	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73 1	795 3	N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	84 1	973 3	N	-0-			-0-
04	1500 N	853	-0-	-647	-0-	67 1	786 3	N	-0-			-0-
05	930 N	432	-0-	-498	-0-	43 1	389 3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	266	-0-	-1098	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	1001	3	N	-0-					3
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	3	N	-0-					3
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	N	-0-					3
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	3	N	-0-					3
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	73	1	666	3	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	N	20	-0-	-3049	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	825	-0-	-422	-0-	69	1	756	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	424	-0-	-686	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
05	868	N	91	-0-	-777	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
05	775	N	113	-0-	-662	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					35
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					35
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					35
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					35
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-					35
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	153	1	1758	3	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1213	3	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-			-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

12	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	111	1	1210	3	N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	106	1	1238	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	404	-0-	-1022	-0-	40	1	364	3	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	330	1	3725	3	N	319	379	1			188
							351	9									
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	382	1	3887	3	N	304	398	1			94
							4	4	334	9							
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	546	1	5039	3	N	320	228	1			186
							46	4	352	9							
03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	631	1	7062	3	N	644	605	1			225
							4	4	708	9							
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	380	1	4937	3	N	98	214	1			109
							4	4	108	9							
*05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	385	1	5963	3	N	263	196	1			176
							13	4	289	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7977	X	5862	-0-	-2115	-0-	381	1	5409	3	Y	65	109	1			42
							72	9									
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	597	1	4935	3	Y	213	216	1			39
							234	9									
*02	7047	X	6031	-0-	-1016	-0-	483	1	5122	3	Y	124	134	1			29
							290	4	136	9							
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	738	1	4868	3	Y	94	109	1			30
							228	4	103	9							
*04	5670	X	5235	-0-	-435	-0-	632	1	4534	3	Y	63	73	1			13
							69	9									
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					13

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	5054	-0-	-3750	-0-	397	1	4490	3	Y	152	132	1			118
							167	9									
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	461	1	4691	3	Y	226	248	1			96
							5	4	249	9							
02	8236	X	6915	-0-	-1321	-0-	650	1	5997	3	Y	194	225	1			65
							55	4	213	9							
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	587	1	6572	3	Y	426	384	1			107
							3	4	469	9							
*04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	465	1	6044	3	Y	289	262	1			134
							5	4	318	9							
*05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	519	1	8036	3	Y	409	543	1			-0-
							17	4	450	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	10530	-0-	-1746	-0-	792	1	8949	3	Y	457	235	1			388
							286	4	503	9							
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	856	1	8712	3	Y	684	813	1			259
							1119	4	752	9							
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	918	1	8467	3	Y	386	549	1			96
							191	4	425	9							
03	12276	X	11065	-0-	-1211	-0-	808	1	9046	3	Y	374	436	1			34
							800	4	411	9							
*04	11880	X	10558	-0-	-1322	-0-	708	1	9203	3	Y	493	435	1			92
							105	4	542	9							
05	11439	X	10222	-0-	-1217	-0-	594	1	9198	3	Y	373	374	1			91
							20	4	410	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	189	1			-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

12	10388 X	10307	-0-	-81	-0-	761	1	8592	3	Y	867	667	1			339
						954	9									
01	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	1156	1	11765	3	Y	657	754	1			242
						13	4	723	9							
02	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1149	1	10600	3	Y	607	608	1			241
						98	4	668	9							
03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	905	1	10123	3	Y	524	598	1			167
						5	4	576	9							
*04	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	830	1	10789	3	Y	407	398	1			176
						9	4	448	9							
05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					176

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	808	1	9127	3	N	456	223	1			454
						502	9									
01	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	801	1	8150	3	N	583	829	1			208
						9	4	641	9							
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1005	1	9266	3	N	176	261	1			123
						86	4	194	9							
03	10633 X	8568	-0-	-2065	-0-	660	1	7387	3	N	470	571	1			22
						4	4	517	9							
*04	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	732	1	9514	3	N	663	606	1			79
						8	4	729	9							
05	11284 X	10837	-0-	-447	-0-	619	1	9583	3	N	558	559	1			78
						21	4	614	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 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
12	13172	X	10179	-0-	-2993	-0-	805	1	9098	3	Y	251	133	1			189
							276	9									
01	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	991	1	10079	3	Y	502	601	1			90
							11	4	552	9							
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	1042	1	9614	3	Y	218	284	1			24
							89	4	240	9							
03	10509	X	1364	-0-	-9145	-0-	105	1	1173	3	Y	77	76	1			25
							1	4	85	9							
*04	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1236	1	16071	3	Y	1781	1526	1			280
							13	4	1959	9							
*05	44936	X	44936	-0-	-0-	-0-	2451	1	37953	3	Y	4045	3927	1			398
							82	4	4450	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	921	1	10402	3	N	199	235	1			267
							38	4	219	9							
01	15128	X	12211	-0-	-2917	-0-	1025	1	10428	3	N	577	748	1			96
							123	4	635	9							
02	14152	X	11227	-0-	-2925	-0-	1047	1	9654	3	N	389	263	1			222
							98	4	428	9							
03	15128	X	11553	-0-	-3575	-0-	911	1	10194	3	N	386	451	1			157
							23	4	425	9							
*04	12210	X	11156	-0-	-1054	-0-	769	1	9996	3	N	336	409	1			84
							21	4	370	9							
05	12214	X	4901	-0-	-7313	-0-	296	1	4588	3	N	6	6	1			84
							10	4	7	9							

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
12	14260	X	13830	-0-	-430	-0-	1037	1	11711	3	Y	984	707	1			516
							1082	9									
01	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1211	1	12323	3	Y	1185	1494	1			207
							13	4	1304	9							
02	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1288	1	11875	3	Y	907	1008	1			106
							110	4	998	9							
03	14260	X	8491	-0-	-5769	-0-	645	1	7222	3	Y	564	538	1			132
							4	4	620	9							
*04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	1059	1	13772	3	Y	1945	1792	1			285
							11	4	2140	9							
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					285

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2020 - P/A 03/01/20

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

12	31031	X	28351	-0-	-2680	-0-	1706	1	24250	3	Y	2177	1612	1			768
							2395	9									
01	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	2423	1	20022	3	Y	1484	1828	1			424
							1632	9									
*02	26709	X	23582	-0-	-3127	-0-	1821	1	19304	3	Y	1241	1331	1			334
							1092	4	1365	9							
03	28365	X	12025	-0-	-16340	-0-	1496	1	9862	3	Y	187	515	1			200
							461	4	206	9							
*04	27450	X	24270	-0-	-3180	-0-	2800	1	20077	3	Y	1266	1054	1			365
							1393	9									
05	28365	X	14155	-0-	-14210	-0-	1564	1	12053	3	Y	489	443	1			411
							538	9									

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

12	68673	X	68673	-0-	-0-	-0-	5111	1	57749	3	Y	5277	5496	1				861
							8	4	5805	9								
01	71696	X	71696	-0-	-0-	-0-	5761	1	58625	3	Y	6588	1015	0	5233	1		1201
							63	4	7247	9								
02	75835	X	63593	-0-	-12242	-0-	5484	1	50572	3	Y	6427	3923	0	3140	1		565
							467	4	7070	9								
03	81065	X	63723	-0-	-17342	-0-	4559	1	51023	3	Y	7376	3101	0	4123	1		717
							27	4	8114	9								
*04	66450	X	63481	-0-	-2969	-0-	3856	1	50138	3	Y	8587	6437	0	318	1		2549
							41	4	9446	9								
05	71703	X	64653	-0-	-7050	-0-	3524	1	54573	3	Y	5851	6199	0	77	1		2124
							120	4	6436	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					194
01	248	X	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	3	N	-0-					194
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	2	2	1			194
							2	4	2	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

12	37045	X	10727	-0-	-26318	-0-	10356	4	371	9	N	337	195	1			572
01	37045	X	8142	-0-	-28903	-0-	7	1	67	3	N	388	561	1			399
							7641	4	427	9							
02	18125	X	8096	-0-	-10029	-0-	7505	4	591	9	N	537	344	1			592
03	10726	X	3212	-0-	-7514	-0-	40	1	447	3	N	226	3	1			815
							2476	4	249	9							
*04	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-	562	1			253
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					253

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

12	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	2059	1	23262	3	Y	2494	3239	1			393
							2743	9									
01	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	846	1	8608	3	Y	1121	611	1			903
							9	4	1233	9							
02	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	2278	1	21008	3	Y	2127	2560	1			470
							194	4	2340	9							
03	45911	X	24613	-0-	-21298	-0-	1772	1	19836	3	Y	2723	2386	1			807
							10	4	2995	9							
*04	44430	X	33987	-0-	-10443	-0-	2128	1	27665	3	Y	3792	2957	1			1642
							23	4	4171	9							
05	28055	X	18625	-0-	-9430	-0-	1049	1	16239	3	Y	1184	1275	1			1551
							35	4	1302	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

12	35011	X	-0-	-0-	-35011	-0-					Y	-0-					94
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1714	3	Y	71	75	1			90
							2	4	78	9							
02	17835	X	7116	-0-	-10719	-0-	657	1	6060	3	Y	312	296	1			106
							56	4	343	9							
03	12400	X	8350	-0-	-4050	-0-	616	1	6897	3	Y	757	668	1			195
							4	4	833	9							
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	456	437	1			214
							5	4	502	9							
05	7595	X	343	-0-	-7252	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					214
							1	4									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

12	78089	X	67618	-0-	-10471	-0-	4859	1	54893	3	N	6328	6170	1			995
							905	4	6961	9							
01	78089	X	75245	-0-	-2844	-0-	5690	1	57903	3	N	6623	2548	0	4483	1	587
							4367	4	7285	9							
02	58032	X	58032	-0-	-0-	-0-	4788	1	44151	3	N	4079	3626	0	357	1	683
							4606	4	4487	9							
03	70805	X	70805	-0-	-0-	-0-	4729	1	52922	3	N	5181	4870	0	381	1	613
							7455	4	5699	9							
*04	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	4233	1	55044	3	N	5937	4543	0	349	1	1658
							3999	4	6531	9							
*05	78887	X	78887	-0-	-0-	-0-	4238	1	65620	3	N	6227	6180	0	92	1	1613
							2179	4	6850	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	66526	X	44689	-0-	-21837	-0-	3308	1	37378	3	N	3136	426	0	2536	1	1427
							553	4	3450	9							
01	64170	X	43825	-0-	-20345	-0-	3581	1	36439	3	N	3384	2958	0	1575	1	278
							83	4	3722	9							
02	47966	X	42002	-0-	-5964	-0-	3778	1	34837	3	N	2779	2306	0	282	1	469
							330	4	3057	9							
03	55428	X	41222	-0-	-14206	-0-	3115	1	34857	3	N	2912	2534	0	251	1	596
							47	4	3203	9							
*04	53640	X	38138	-0-	-15502	-0-	2538	1	33004	3	N	2278	2441	0	210	1	223
							90	4	2506	9							
05	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					223

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
12	40576	X	32127	-0-	-8449	-0-	1924	1	21737	3	Y	1468	2186	1			324
							6851	4	1615	9							
01	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	2440	1	24824	3	Y	2697	1246	0	981	1	794
							6058	4	2967	9							
02	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	3096	1	28555	3	Y	3880	3372	0	231	1	1071
							1428	4	4268	9							
03	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	2653	1	29695	3	Y	4580	3684	0	384	1	1583
							2480	4	5038	9							
*04	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	2366	1	30762	3	Y	4701	2788	0	297	1	3199
							326	4	5171	9							
*05	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	1988	1	30776	3	Y	2908	3191	0	199	1	2717
							2261	4	3199	9							

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
12	97495	X	44627	-0-	-52868	-0-	2295	1	32624	3	N	1996	1535	1			804
							7512	4	2196	9							
01	72695	X	41085	-0-	-31610	-0-	3715	1	30694	3	N	1732	2275	1			261
							4771	4	1905	9							
*02	63887	X	39622	-0-	-24265	-0-	2777	1	29437	3	N	1570	1533	1			298
							5681	4	1727	9							
03	56978	X	36543	-0-	-20435	-0-	4133	1	27251	3	N	1541	1347	1			556
							3464	4	1695	9							
*04	55140	X	34251	-0-	-20889	-0-	3868	1	27738	3	N	1232	1538	1			340
							1290	4	1355	9							
05	44640	X	37527	-0-	-7113	-0-	4128	1	31816	3	N	1439	1313	1			466
							1583	9									

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
12	68075	X	68075	-0-	-0-	-0-	4626	1	52260	3	N	4819	4513	1			1152
							5888	4	5301	9							
01	68091	X	68091	-0-	-0-	-0-	5369	1	54631	3	N	5493	2092	0	4106	1	447
							2049	4	6042	9							
02	63696	X	63696	-0-	-0-	-0-	5716	1	52716	3	N	4330	3662	0	620	1	495
							501	4	4763	9							
03	72292	X	61891	-0-	-10401	-0-	4576	1	51212	3	N	4815	4362	0	369	1	579
							806	4	5297	9							
*04	69960	X	56238	-0-	-13722	-0-	3661	1	47601	3	N	4180	3636	0	302	1	821
							378	4	4598	9							
05	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-					821

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	14499	X	3413	-0-	-11086	-0-	10	1	115	3	Y	2982	3291	1			540
							8	4	3280	9							
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	1764	326	0	1552	1	426
							1940	9									
02	13311	X	1170	-0-	-12141	-0-	90	1	828	3	Y	222	344	0	246	1	58
							8	4	244	9							
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					58
*04	13770	X	1264	-0-	-12506	-0-	90	1	1173	3	Y	-0-	7	1			51
							1	4									
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	228	1	3530	3	Y	5	5	1			51
							8	4	6	9							

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
12	93062	X	43307	-0-	-49755	-0-	2714	1	30662	3	N	1659	1449	1			688
							8106	4	1825	9							
01	140461	X	31121	-0-	-109340	-0-	2616	1	26617	3	N	1673	1846	1			515
							48	4	1840	9							
02	131399	X	30242	-0-	-101157	-0-	2728	1	25157	3	N	1477	1500	1			492
							732	4	1625	9							
03	140461	X	25466	-0-	-114995	-0-	1995	1	22329	3	N	1027	1097	1			422
							12	4	1130	9							
*04	80580	X	27493	-0-	-53087	-0-	1880	1	24441	3	N	1038	1111	1			349
							30	4	1142	9							
05	43307	X	30206	-0-	-13101	-0-	1747	1	27057	3	N	1222	1365	1			206
							58	4	1344	9							

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
12	56079	X	42929	-0-	-13150	-0-	2355	1	26609	3	N	4389	4775	1			314
							9137	4	4828	9							
01	56079	X	39799	-0-	-16280	-0-	2286	1	23258	3	N	4085	1613	0	2228	1	558
							9761	4	4494	9							
02	52461	X	11367	-0-	-41094	-0-	942	1	8683	3	N	1410	1142	0	415	1	411
							191	4	1551	9							
03	42935	X	34362	-0-	-8573	-0-	2215	1	24794	3	N	4199	3333	0	736	1	541
							2734	4	4619	9							
*04	41550	X	25768	-0-	-15782	-0-	1204	1	15656	3	N	7437	3981	0	99	1	3898
							727	4	8181	9							
05	42935	X	25953	-0-	-16982	-0-	1280	1	19822	3	N	4371	4441	0	28	1	3800
							43	4	4808	9							

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
12	106860	X	106860	-0-	-0-	-0-	7766	1	87744	3	Y	3350	3785	1			821
							7665	4	3685	9							
01	104146	X	104146	-0-	-0-	-0-	8785	1	89388	3	Y	3980	1871	0	2307	1	623
							1595	4	4378	9							
02	98083	X	98083	-0-	-0-	-0-	9080	1	83737	3	Y	4053	2388	0	1628	1	660
							808	4	4458	9							
03	100285	X	99647	-0-	-638	-0-	7487	1	83786	3	Y	3421	556	0	3063	1	462
							4611	4	3763	9							
*04	97050	X	84364	-0-	-12686	-0-	5721	1	74387	3	Y	3665	2588	0	1239	1	300
							224	4	4032	9							
05	100285	X	32447	-0-	-67838	-0-	1777	1	27509	3	Y	2820	2338	0	223	1	559
							59	4	3102	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	107849	X	33310	-0-	-74539	-0-	1714	1	19368	3	N	2248	2455	1			301
							9755	4	2473	9							
01	107849	X	23241	-0-	-84608	-0-	1890	1	19229	3	N	1861	1534	0	134	1	494
							75	4	2047	9							
02	68208	X	53285	-0-	-14923	-0-	4735	1	43665	3	N	4064	3556	0	353	1	649
							415	4	4470	9							
03	57119	X	57119	-0-	-0-	-0-	4326	1	48408	3	N	3959	3751	0	349	1	508
							30	4	4355	9							
*04	49920	X	45129	-0-	-4791	-0-	2989	1	38865	3	N	2842	2774	0	247	1	329
							149	4	3126	9							
05	56947	X	49701	-0-	-7246	-0-	2829	1	43810	3	N	2698	2692	0	62	1	273
							94	4	2968	9							

WISE WEST STATE 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
12	84723	X	32972	-0-	-51751	-0-	1958	1	27830	3	N	1643	1702	1			604
							1377	4	1807	9							
01	76725	X	35145	-0-	-41580	-0-	3180	1	26274	3	N	1300	1320	1			584
							4261	4	1430	9							
*02	68226	X	68226	-0-	-0-	-0-	4616	1	48921	3	N	3092	3128	1			548
							11288	4	3401	9							
03	70494	X	59285	-0-	-11209	-0-	6740	1	44439	3	N	2582	2769	1			175
							5266	4	2840	9							
*04	68220	X	52044	-0-	-16176	-0-	5715	1	40979	3	N	2417	2751	1			489
							2691	4	2659	9							
05	72726	X	40608	-0-	-32118	-0-	4438	1	34201	3	N	1755	1775	1			469
							38	4	1931	9							

WISE WEST STATE 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
12	118265	X	42935	-0-	-75330	-0-	2590	1	36812	3	N	2919	2495	1			1200
							322	4	3211	9							
01	102610	X	54206	-0-	-48404	-0-	5205	1	43001	3	N	3317	4118	1			399
							2351	4	3649	9							
*02	68832	X	68832	-0-	-0-	-0-	4533	1	48044	3	N	3108	3159	1			348
							12836	4	3419	9							
03	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	6395	1	42168	3	N	2927	2944	1			354
							7563	4	3220	9							
*04	65967	X	65967	-0-	-0-	-0-	7170	1	51411	3	N	3248	3472	1			318
							3813	4	3573	9							
05	73594	X	64082	-0-	-9512	-0-	6999	1	53945	3	N	2830	2594	1			554
							25	4	3113	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53661	X	49491	-0-	-4170	-0-	3486	1	39389	3	N	5095	5789	1			903
							1011	4	5605	9							
01	53661	X	47038	-0-	-6623	-0-	3609	1	36721	3	N	6061	844	0	4820	1	1300
							41	4	6667	9							
02	49126	X	41354	-0-	-7772	-0-	3579	1	33001	3	N	4064	3381	0	664	1	1319
							304	4	4470	9							
03	57009	X	40848	-0-	-16161	-0-	2968	1	33210	3	N	4230	3821	0	239	1	1489
							17	4	4653	9							
*04	55170	X	32073	-0-	-23097	-0-	1948	1	25335	3	N	4335	2753	0	161	1	2910
							21	4	4769	9							
05	49476	X	33554	-0-	-15922	-0-	1817	1	28137	3	N	3218	3006	0	40	1	3082
							60	4	3540	9							

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
12	45291	X	34731	-0-	-10560	-0-	2666	1	30126	3	Y	1567	310	0	1383	1	544
							215	4	1724	9							
01	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	2896	1	29472	3	Y	2176	2042	0	381	1	297
							1586	4	2394	9							
02	31436	X	16751	-0-	-14685	-0-	1493	1	13772	3	Y	627	648	0	112	1	164
							796	4	690	9							
03	39897	X	26613	-0-	-13284	-0-	1955	1	21879	3	Y	2051	1796	0	158	1	261
							523	4	2256	9							
*04	38610	X	35605	-0-	-3005	-0-	2328	1	30272	3	Y	2381	2196	0	192	1	254
							386	4	2619	9							
05	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					Y	-0-					254

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

12	182466	X	113913	-0-	-68553	-0-	8342	1	94253	3	N	9990	10030	0	460	1	590
							329	4	10989	9							
01	144119	X	116150	-0-	-27969	-0-	9349	1	95135	3	N	10461	9251	0	663	1	1137
							159	4	11507	9							
02	119741	X	104287	-0-	-15454	-0-	9204	1	84879	3	N	8551	7925	0	687	1	1076
							798	4	9406	9							
03	124620	X	27500	-0-	-97120	-0-	1970	1	22051	3	N	3068	3164	0	159	1	821
							104	4	3375	9							
*04	120600	X	98874	-0-	-21726	-0-	6021	1	78286	3	N	11429	11154	0	497	1	599
							1995	4	12572	9							
*05	117102	X	117102	-0-	-0-	-0-	6016	1	93155	3	N	15628	15785	0	131	1	311
							740	4	17191	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

12	72416	X	12209	-0-	-60207	-0-	923	1	10426	3	N	168	218	0	585	1	380
							675	4	185	9							
01	99293	X	15212	-0-	-84081	-0-	918	1	9343	3	N	3661	2514	0	630	1	897
							924	4	4027	9							
02	92887	X	8458	-0-	-84429	-0-	639	1	5892	3	N	1435	1474	0	48	1	810
							348	4	1579	9							
03	99293	X	16502	-0-	-82791	-0-	1155	1	12927	3	N	1472	1458	0	211	1	613
							801	4	1619	9							
*04	24930	X	3277	-0-	-21653	-0-	224	1	2912	3	N	-0-	228	0	19	1	366
							141	4									
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					366

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

12	94550	X	65632	-0-	-28918	-0-	4954	1	55975	3	N	2781	840	0	2336	1	1107
							1644	4	3059	9							
01	111476	X	71799	-0-	-39677	-0-	6012	1	61172	3	N	3311	2545	0	998	1	875
							973	4	3642	9							
02	104284	X	74952	-0-	-29332	-0-	6809	1	62795	3	N	4070	2946	0	508	1	1491
							871	4	4477	9							
03	111476	X	67466	-0-	-44010	-0-	5159	1	57738	3	N	3633	3131	0	670	1	1323
							573	4	3996	9							
*04	74700	X	63198	-0-	-11502	-0-	4269	1	55503	3	N	2949	2497	0	352	1	1423
							182	4	3244	9							
05	80135	X	63982	-0-	-16153	-0-	3721	1	57620	3	N	2274	2497	0	81	1	1119
							140	4	2501	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	58743	X	58743	-0-	-0-	-0-	3733	1	42173	3	Y	4702	4317	1			1032
							7665	4	5172	9							
01	47187	X	47187	-0-	-0-	-0-	3596	1	36593	3	Y	4964	2605	0	2584	1	807
							1538	4	5460	9							
02	35177	X	28338	-0-	-6839	-0-	2477	1	22839	3	Y	2524	1875	0	931	1	525
							246	4	2776	9							
03	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	2753	1	30813	3	Y	2416	440	0	2170	1	331
							4542	4	2658	9							
*04	43754	X	43754	-0-	-0-	-0-	1482	1	19270	3	Y	1609	1277	0	501	1	162
							21232	4	1770	9							
05	37603	X	80	-0-	-37523	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	42	0	3	1	117

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
12	61414	X	46477	-0-	-14937	-0-	2833	1	32007	3	Y	3611	3184	1			774
							7665	4	3972	9							
01	38809	X	38809	-0-	-0-	-0-	2997	1	30497	3	Y	3439	1810	0	1837	1	566
							1532	4	3783	9							
02	39034	X	31162	-0-	-7872	-0-	2722	1	25105	3	Y	2789	1865	0	945	1	545
							267	4	3068	9							
03	47618	X	47618	-0-	-0-	-0-	3243	1	36296	3	Y	3209	558	0	2731	1	465
							4549	4	3530	9							
*04	44970	X	22723	-0-	-22247	-0-	1510	1	19639	3	Y	1269	1134	0	461	1	139
							178	4	1396	9							
05	46469	X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					139

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110329	X	68091	-0-	-42238	-0-	3461	1	39105	3	N	4349	4152	1			1040
							20741	4	4784	9							
01	110329	X	50818	-0-	-59511	-0-	3473	1	35339	3	N	3962	813	0	2860	1	1329
							7648	4	4358	9							
02	103211	X	32367	-0-	-70844	-0-	2740	1	25265	3	N	3458	1746	0	1509	1	1532
							558	4	3804	9							
03	87854	X	44857	-0-	-42997	-0-	2588	1	28959	3	N	3076	1905	0	2076	1	627
							9926	4	3384	9							
*04	65880	X	33688	-0-	-32192	-0-	2044	1	26583	3	N	2621	1663	0	533	1	1052
							2178	4	2883	9							
05	68076	X	34768	-0-	-33308	-0-	1930	1	29888	3	N	2229	2466	0	42	1	773
							498	4	2452	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96954	X	69518	-0-	-27436	-0-	5215	1	58915	3	Y	4821	946	0	4066	1	1670
							85	4	5303	9							
01	71939	X	71939	-0-	-0-	-0-	5768	1	58690	3	Y	6741	6464	0	992	1	955
							66	4	7415	9							
02	73573	X	66967	-0-	-6606	-0-	5932	1	54708	3	Y	5293	4604	0	443	1	1201
							505	4	5822	9							
03	84041	X	56016	-0-	-28025	-0-	4237	1	47413	3	Y	3772	4028	0	342	1	603
							217	4	4149	9							
*04	81330	X	55861	-0-	-25469	-0-	3690	1	47981	3	Y	3576	3479	0	304	1	396
							256	4	3934	9							
05	71951	X	63180	-0-	-8771	-0-	3574	1	55349	3	Y	3762	3537	0	78	1	543
							119	4	4138	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 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
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					302
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					302
							1	4									
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					302
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					302
*04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					302
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					302

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

12	135377	X	122754	-0-	-12623	-0-	7661	1	86552	3	N	8263	8557	1				665
							19452	4	9089	9								
01	127131	X	106444	-0-	-20687	-0-	8335	1	84807	3	N	8789	8343	1				1111
							3634	4	9668	9								
02	94279	X	82172	-0-	-12107	-0-	7271	1	67051	3	N	6506	4472	0	1890	1		1255
							693	4	7157	9								
03	122760	X	88161	-0-	-34599	-0-	6533	1	73115	3	N	6944	6606	0	527	1		1066
							875	4	7638	9								
*04	118800	X	96417	-0-	-22383	-0-	6339	1	82421	3	N	6672	5979	0	523	1		1236
							318	4	7339	9								
05	122760	X	93164	-0-	-29596	-0-	5257	1	81403	3	N	5754	5582	0	114	1		1294
							175	4	6329	9								

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

12	128650	X	90292	-0-	-38358	-0-	6156	1	69549	3	N	9622	898	0	8603	1		311
							4003	4	10584	9								
01	96751	X	89826	-0-	-6925	-0-	7142	1	72675	3	N	7358	6528	0	900	1		241
							1915	4	8094	9								
02	68540	X	68540	-0-	-0-	-0-	6035	1	55657	3	N	5739	5483	0	450	1		47
							535	4	6313	9								
03	90303	X	63965	-0-	-26338	-0-	4723	1	52855	3	N	5781	5216	0	381	1		231
							28	4	6359	9								
*04	87390	X	56848	-0-	-30542	-0-	3693	1	48023	3	N	4586	4204	0	567	1		46
							87	4	5045	9								
05	90303	X	-0-	-0-	-90303	-0-					N	-0-						46

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

12	39215	X	19348	-0-	-19867	-0-	1315	1	14856	3	N	1777	1167	1				1053
							1222	4	1955	9								
01	39215	X	23778	-0-	-15437	-0-	1874	1	19064	3	N	2418	3119	1				352
							180	4	2660	9								
02	36685	X	15394	-0-	-21291	-0-	1318	1	12157	3	N	1643	1201	1				794
							112	4	1807	9								
03	24397	X	13748	-0-	-10649	-0-	993	1	11113	3	N	1172	1361	1				605
							353	4	1289	9								
*04	23610	X	5999	-0-	-17611	-0-	385	1	5000	3	N	426	598	1				433
							145	4	469	9								
05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-	296	1				137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	145545	X	135436	-0-	-10109	-0-	10076	1	113841	3	N	6731	659	0	6624	1	227
							4115	4	7404	9							
01	145545	X	130150	-0-	-15395	-0-	11013	1	112057	3	N	5504	4517	0	1048	1	166
							1026	4	6054	9							
02	132762	X	109419	-0-	-23343	-0-	10123	1	93356	3	N	4598	3975	0	755	1	34
							882	4	5058	9							
03	135439	X	81976	-0-	-53463	-0-	6297	1	70473	3	N	4699	4046	0	508	1	179
							37	4	5169	9							
*04	131070	X	78734	-0-	-52336	-0-	5318	1	69153	3	N	3820	3317	0	646	1	36
							61	4	4202	9							
05	135439	X	-0-	-0-	-135439	-0-					N	-0-					36

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
12	120404	X	75666	-0-	-44738	-0-	5248	1	59297	3	N	6796	6436	1			1440
							3645	4	7476	9							
01	120404	X	70338	-0-	-50066	-0-	5632	1	57307	3	N	5873	4568	0	2271	1	474
							939	4	6460	9							
02	95236	X	61500	-0-	-33736	-0-	5358	1	49412	3	N	5449	3596	0	1355	1	972
							736	4	5994	9							
03	81778	X	46118	-0-	-35660	-0-	3281	1	36723	3	N	4336	3570	0	1372	1	366
							1344	4	4770	9							
*04	79140	X	15036	-0-	-64104	-0-	977	1	12701	3	N	837	418	0	81	1	704
							437	4	921	9							
05	75671	X	50606	-0-	-25065	-0-	2763	1	42791	3	N	4455	4335	0	226	1	598
							151	4	4901	9							

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
12	327515	X	223770	-0-	-103745	-0-	16142	1	182369	3	N	10090	10822	1			1302
							14160	4	11099	9							
01	327515	X	228880	-0-	-98635	-0-	19057	1	193912	3	N	12213	4750	0	6962	1	1803
							2477	4	13434	9							
02	306385	X	134116	-0-	-172269	-0-	12454	1	114855	3	N	5127	4381	0	929	1	1620
							1167	4	5640	9							
03	327515	X	118761	-0-	-208754	-0-	9210	1	103071	3	N	5591	4758	0	743	1	1710
							330	4	6150	9							
*04	230100	X	176568	-0-	-53532	-0-	11982	1	155797	3	N	7758	6481	0	989	1	1998
							255	4	8534	9							
05	228873	X	184860	-0-	-44013	-0-	10733	1	166190	3	N	6891	6709	0	233	1	1947
							357	4	7580	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61442	X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14
01	61442	X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14
*02	57478	X	-0-	-0-	-57478	-0-					N	-0-					14
03	61442	X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14
*04	59460	X	-0-	-0-	-59460	-0-					N	-0-					14
05	61442	X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143096	X	58754	-0-	-84342	-0-	3953	1	44660	3	N	4703	5070	1			305
							4968	4	5173	9							
01	96906	X	24187	-0-	-72719	-0-	1866	1	18989	3	N	1746	39	0	1878	1	134
							1411	4	1921	9							
02	49300	X	4091	-0-	-45209	-0-	366	1	3371	3	N	-0-	27	1			107
							354	4									
03	58745	X	48924	-0-	-9821	-0-	3705	1	41466	3	N	1868	1386	0	299	1	290
							1698	4	2055	9							
*04	56850	X	56411	-0-	-439	-0-	3809	1	49527	3	N	2510	2022	0	568	1	210
							314	4	2761	9							
05	58745	X	-0-	-0-	-58745	-0-					N	-0-					210

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69254	X	58230	-0-	-11024	-0-	3968	1	44836	3	N	4053	3976	1			258
							4968	4	4458	9							
01	67084	X	47393	-0-	-19691	-0-	3774	1	38399	3	N	3233	66	0	3225	1	200
							1664	4	3556	9							
02	62785	X	51382	-0-	-11403	-0-	4531	1	41790	3	N	3156	2177	0	748	1	431
							1589	4	3472	9							
03	58218	X	53649	-0-	-4569	-0-	3899	1	43629	3	N	2678	2306	0	314	1	489
							3175	4	2946	9							
*04	56340	X	42432	-0-	-13908	-0-	2765	1	35951	3	N	3024	2674	0	564	1	275
							390	4	3326	9							
05	58218	X	-0-	-0-	-58218	-0-					N	-0-					275

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278659	X	151784	-0-	-126875	-0-	11300	1	127664	3	N	7067	7838	1			445
							5046	4	7774	9							
01	147153	X	147153	-0-	-0-	-0-	12268	1	124835	3	N	7104	136	0	7004	1	409
							2236	4	7814	9							
02	132298	X	120363	-0-	-11935	-0-	10979	1	101250	3	N	5452	3695	0	1516	1	650
							2137	4	5997	9							
03	163153	X	110230	-0-	-52923	-0-	8398	1	93979	3	N	4229	3480	0	677	1	722
							3201	4	4652	9							
*04	157890	X	131206	-0-	-26684	-0-	8949	1	116355	3	N	4951	4025	0	1243	1	405
							456	4	5446	9							
05	151776	X	104998	-0-	-46778	-0-	6176	1	95639	3	N	2706	2753	0	134	1	224
							206	4	2977	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		95313	-0-	95313	205497	6917	1	78151	3	N	8434	7973	1			1328
							968	4	9277	9							
01	284128	X	78631	-0-	-205497	-0-	6247	1	63566	3	N	7770	8436	1			662
							271	4	8547	9							
02	147320	X	43095	-0-	-104225	-0-	3738	1	34470	3	N	3372	3639	1			395
							1178	4	3709	9							
03	157480	X	63155	-0-	-94325	-0-	4607	1	51552	3	N	6335	5899	1			831
							27	4	6969	9							
*04	152400	X	56560	-0-	-95840	-0-	3674	1	47772	3	N	4614	5005	1			440
							39	4	5075	9							
05	157480	X	52964	-0-	-104516	-0-	2946	1	45619	3	N	3910	3544	1			806
							98	4	4301	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	153543	X	74886	-0-	-78657	-0-	5057	1	57137	3	N	7899	742	0	7111	1	256
							4003	4	8689	9							
01	153543	X	56767	-0-	-96776	-0-	4438	1	45161	3	N	5439	4904	0	610	1	181
							1185	4	5983	9							
02	143637	X	34717	-0-	-108920	-0-	3100	1	28592	3	N	2491	2420	0	231	1	21
							285	4	2740	9							
*03	74896	X	36103	-0-	-38793	-0-	2764	1	30928	3	N	2176	1889	0	223	1	85
							17	4	2394	9							
*04	72480	X	14211	-0-	-58269	-0-	920	1	11959	3	N	1101	1035	0	140	1	11
							121	4	1211	9							
05	74896	X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-					11

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
12	154172	X	154172	-0-	-0-	-0-	11444	1	129298	3	N	8570	798	0	7983	1	277
							4003	4	9427	9							
01	170478	X	170478	-0-	-0-	-0-	14405	1	146577	3	N	7780	6414	0	1406	1	237
							938	4	8558	9							
02	116885	X	116885	-0-	-0-	-0-	10765	1	99272	3	N	5374	4767	0	803	1	41
							937	4	5911	9							
03	88290	X	88290	-0-	-0-	-0-	6767	1	75729	3	N	5232	4526	0	546	1	201
							39	4	5755	9							
*04	91767	X	91767	-0-	-0-	-0-	6233	1	81046	3	N	4015	3449	0	730	1	37
							71	4	4417	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
12	360561	X	171778	-0-	-188783	-0-	12875	1	145463	3	Y	5504	6727	1			978
							7386	4	6054	9							
01	360561	X	159033	-0-	-201528	-0-	12740	1	129629	3	Y	8992	4359	0	3724	1	1887
							6773	4	9891	9							
02	337299	X	34557	-0-	-302742	-0-	3140	1	28956	3	Y	9	1275	0	234	1	387
							2451	4	10	9							
03	171771	X	41999	-0-	-129772	-0-	3208	1	35904	3	Y	349	320	0	273	1	143
							2503	4	384	9							
*04	166230	X	69573	-0-	-96657	-0-	4549	1	59145	3	Y	5026	2200	0	456	1	2513
							350	4	5529	9							
05	171771	X	93372	-0-	-78399	-0-	5234	1	81048	3	Y	3852	3282	0	274	1	2809
							2853	4	4237	9							

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
12	SHUT IN		53056	-0-	53056	53056	2609	1	37077	3	N	3430	2858	1			572
							9597	4	3773	9							
01	93590	X	40534	-0-	-53056	-0-	3417	1	28229	3	N	2053	2502	1			123
							6630	4	2258	9							
*02	59276	X	19090	-0-	-40186	-0-	1437	1	15230	3	N	564	627	1			60
							1803	4	620	9							
03	63364	X	1234	-0-	-62130	-0-	151	1	994	3	N	39	87	1			10
							46	4	43	9							
*04	61320	X	8354	-0-	-52966	-0-	972	1	6971	3	N	338	255	1			86
							39	4	372	9							
05	63364	X	-0-	-0-	-63364	-0-					N	-0-					86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	SHUT IN	217226	-0-	217226	217226	12769	1	181480	3	N	11999	9922	1			2077
						9778	4	13199	9							
01	SHUT IN	242981	-0-	242981	460207	24376	1	201393	3	N	9617	11205	1			489
						6633	4	10579	9							
*02	SHUT IN	170504	-0-	170504	630711	13376	1	141761	3	N	5886	5862	1			513
						8892	4	6475	9							
*03	704498 X	73787	-0-	-630711	-0-	8977	1	59196	3	N	2588	2264	1			814
						2767	4	2847	9							
*04	283170 X	26855	-0-	-256315	-0-	3147	1	22562	3	N	1006	952	1			281
						39	4	1107	9							
05	292609 X	-0-	-0-	-292609	-0-					N	-0-					281

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	136831	-0-	136831	136831	8223	1	116875	3	N	7537	5891	1			1646
						3442	4	8291	9							
01	SHUT IN	209202	-0-	209202	346033	21360	1	176475	3	N	7775	9210	1			211
						2814	4	8553	9							
*02	SHUT IN	136952	-0-	136952	482985	10453	1	110790	3	N	5074	4952	1			333
						10128	4	5581	9							
03	SHUT IN	71204	-0-	71204	554189	8328	1	54908	3	N	2095	1728	1			625
						5663	4	2305	9							
*04	SHUT IN	62732	-0-	62732	616921	7262	1	52071	3	N	2000	2090	1			245
						1199	4	2200	9							
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	616921					N	-0-					245

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	29312	-0-	29312	29312	1595	1	22664	3	N	2146	1684	1			462
						2692	4	2361	9							
01	SHUT IN	37948	-0-	37948	67260	3532	1	29181	3	N	2077	2478	1			61
						2950	4	2285	9							
*02	SHUT IN	17322	-0-	17322	84582	1050	1	11126	3	N	596	605	1			52
						4490	4	656	9							
03	SHUT IN	2808	-0-	2808	87390	350	1	2307	3	N	-0-	19	1			21
						151	4									
*04	SHUT IN	7200	-0-	7200	94590	713	1	5113	3	N	308	324	1			17
						1035	4	339	9							
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94590					N	-0-					17

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
12	16740 X	8761	-0-	-7979	-0-	4994	3	3261	4	N	460	378	1	4	8	281
						506	9									
01	16740 X	8587	-0-	-8153	-0-	6977	3	1307	4	N	275	377	1	1	8	178
						303	9									
02	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	10167	3	1723	4	N	377	389	1			166
						415	9									
03	10168 X	9941	-0-	-227	-0-	8530	3	1172	4	N	217	184	1	1	8	198
						239	9									
04	9630 X	2710	-0-	-6920	-0-	2106	3	572	4	N	29	179	1			48
						32	9									
05	13144 X	11703	-0-	-1441	-0-	8988	3	2436	4	N	254	183	1			119
						279	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*10	28489 X	6825	-0-	-21664	-0-	3810	3	1551	4	N	1331	1473	1	19	8	187
						1464	9									
*11	27570 X	1791	-0-	-25779	-0-	666	3	487	4	N	580	572	1	12	8	183
						638	9									
*12	28489 X	2365	-0-	-26124	-0-	1094	4	1271	9	N	1155	905	1	14	8	419
*01	28489 X	2320	-0-	-26169	-0-	1125	3	869	4	N	296	370	1	13	8	332
						326	9									
02	26651 X	3615	-0-	-23036	-0-	1358	3	2042	4	N	195	365	1	2	8	160
						215	9									
03	28489 X	14415	-0-	-14074	-0-	941	3	2005	4	N	10426	10543	1	3	8	40
						11469	9									
04	27570 X	8014	-0-	-19556	-0-	3129	3	2396	4	N	2263	2142	1			161
						2489	9									
*05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	1829	3	3079	4	N	2589	2194	1			556
						2848	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

12	42160 X	22939	-0-	-19221	-0-	18704	3	1532	4	N	2457	2782	1	3	8	24
						2703	9									
01	42160 X	19438	-0-	-22722	-0-	14589	3	1897	4	N	2684	2448	1			260
						2952	9									
02	35409 X	26971	-0-	-8438	-0-	23528	3	351	4	N	2811	2955	1	1	8	115
						3092	9									
03	38161 X	24756	-0-	-13405	-0-	20811	3	1582	4	N	2148	2011	1	3	8	249
						2363	9									
04	38928 X	38928	-0-	-0-	-0-	33970	3	781	4	N	3797	3542	1			504
						4177	9									
*05	35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	31389	3	1094	4	N	2361	2850	1			15
						2597	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

12	55645 X	37085	-0-	-18560	-0-	4299	1	25510	3	N	4918	4492	1			551
						1866	4	5410	9							
01	55645 X	47618	-0-	-8027	-0-	4647	1	34193	3	N	5238	5376	1			413
						3016	4	5762	9							
02	34278 X	24896	-0-	-9382	-0-	2695	1	14619	3	N	2942	3147	1			208
						4346	4	3236	9							
03	37324 X	3405	-0-	-33919	-0-	1352	1	1	3	N	98	186	1			120
						1944	4	108	9							
04	46080 X	26346	-0-	-19734	-0-	2324	1	12340	3	N	3382	3200	1			302
						7962	4	3720	9							
*05	50387 X	50387	-0-	-0-	-0-	4613	1	38240	3	N	5740	5657	1			385
						1220	4	6314	9							

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
*10	84909	X	79030	-0-	-5879	-0-	61545	3	10713	4	Y	6156	6314	1	1	8	92
							6772	9									
*11	83610	X	82064	-0-	-1546	-0-	69103	3	7564	4	Y	4906	4547	1	15	8	436
							5397	9									
*12	60229	X	60229	-0-	-0-	-0-	51950	3	3534	4	Y	4314	4655	1	1	8	94
							4745	9									
*01	69316	X	67191	-0-	-2125	-0-	57723	3	4242	4	Y	4751	4649	1	47	8	149
							5226	9									
02	71978	X	42465	-0-	-29513	-0-	34950	3	4918	4	Y	2361	2417	1			93
							2597	9									
03	77283	X	60899	-0-	-16384	-0-	52154	3	4668	4	Y	3706	3773	1			26
							4077	9									
04	81480	X	46773	-0-	-34707	-0-	40304	3	6285	4	Y	167	191	1			2
							184	9									
05	66960	X	51362	-0-	-15598	-0-	44549	3	2180	4	Y	4212	4034	1			180
							4633	9									

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
*10	10447	X	6780	-0-	-3667	-0-	6209	3	498	4	Y	66	163	1	1	8	1
							73	9									
*11	48567	X	48567	-0-	-0-	-0-	48406	3	159	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	13051	X	11662	-0-	-1389	-0-	4323	3	3325	4	Y	3649	3436	1	20	8	193
							4014	9									
*01	89782	X	89782	-0-	-0-	-0-	86854	3	2928	4	Y	-0-	193	1			-0-
02	55751	X	55751	-0-	-0-	-0-	53969	3	1768	4	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	71839	X	71839	-0-	-0-	-0-	69825	3	1730	4	Y	258					258
							284	9									
04	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	39404	3	1438	4	Y	1876	1989	1			145
							2064	9									
05	33821	X	12527	-0-	-21294	-0-	10751	3	900	4	Y	796	855	1			86
							876	9									

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
12	60574	X	51566	-0-	-9008	-0-	1444	1	49362	3	Y	244	237	1	4	8	101
							492	4	268	9							
01	51584	X	45857	-0-	-5727	-0-	802	1	44319	3	Y	134	151	1	3	8	81
							589	4	147	9							
02	48256	X	32088	-0-	-16168	-0-	618	1	30879	3	Y	284	278	1	6	8	81
							279	4	312	9							
03	51553	X	13879	-0-	-37674	-0-	148	1	11347	3	Y	12	2	8			91
							2371	4	13	9							
04	49890	X	45237	-0-	-4653	-0-	1050	1	41891	3	Y	1133	723	1			501
							1050	4	1246	9							
05	51553	X	36994	-0-	-14559	-0-	749	1	34999	3	Y	585	1037	1			49
							602	4	644	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	25494 X	25494	-0-	-0-	-0-	616	1	21571	3	Y	2806	2417	1	46	8	1160
						220	4	3087	9							
01	22351 X	19684	-0-	-2667	-0-	315	1	17494	3	Y	1497	1717	1	34	8	906
						228	4	1647	9							
02	20909 X	15956	-0-	-4953	-0-	243	1	12121	3	Y	3165	3094	1	71	8	906
						110	4	3482	9							
*03	25389 X	4321	-0-	-21068	-0-	39	1	3363	3	Y	11	9	5	11	8	897
						907	4	12	9							
04	24570 X	18096	-0-	-6474	-0-	408	1	16188	3	Y	1102	1512	1			487
						288	4	1212	9							
05	25482 X	20357	-0-	-5125	-0-	445	1	18409	3	Y	1140	1531	1			96
						249	4	1254	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

*10	67828 X	53579	-0-	-14249	-0-	798	1	33920	3	Y	5799	5761	1	106	8	201
						12482	4	6379	9							
*11	90030 X	45535	-0-	-44495	-0-	753	1	34706	3	Y	4823	4798	1	50	8	176
						4771	4	5305	9							
*12	93031 X	40928	-0-	-52103	-0-	720	1	34142	3	Y	3924	3874	1	16	8	210
						1750	4	4316	9							
*01	93031 X	58253	-0-	-34778	-0-	1085	1	44630	3	Y	4248	4085	1	36	8	337
						7865	4	4673	9							
02	68411 X	34023	-0-	-34388	-0-	521	1	19657	3	Y	3848	3754	1	17	8	414
						9612	4	4233	9							
03	55056 X	47051	-0-	-8005	-0-	687	1	39208	3	Y	3810	3990	1	28	8	206
						2965	4	4191	9							
04	45270 X	35054	-0-	-10216	-0-	662	1	30755	3	Y	2756	2579	1			383
						605	4	3032	9							
05	40548 X	36955	-0-	-3593	-0-	615	1	29457	3	Y	4633	4818	1			198
						1787	4	5096	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

*10	96891 X	96891	-0-	-0-	-0-	1489	1	63551	3	Y	7721	7582	1	142	8	267
						23358	4	8493	9							
*11	78049 X	78049	-0-	-0-	-0-	1221	1	61263	3	Y	6786	6735	1	70	8	248
						8100	4	7465	9							
*12	107260 X	75039	-0-	-32221	-0-	1324	1	61125	3	Y	7962	7752	1	31	8	427
						3832	4	8758	9							
*01	107260 X	61639	-0-	-45621	-0-	1074	1	44162	3	Y	7823	7563	1	66	8	621
						7798	4	8605	9							
02	100340 X	52067	-0-	-48273	-0-	751	1	28287	3	Y	4487	4606	1	19	8	483
						18093	4	4936	9							
03	99696 X	49243	-0-	-50453	-0-	655	1	38204	3	Y	6711	6783	1	48	8	363
						3002	4	7382	9							
04	77700 X	31687	-0-	-46013	-0-	558	1	26059	3	Y	4074	3870	1			567
						589	4	4481	9							
05	79205 X	34134	-0-	-45071	-0-	696	1	27091	3	Y	4212	4599	1			180
						1714	4	4633	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82663	X	82663	-0-	-0-	-0-	64580	3	5202	4	Y	11710	11932	1	100	8	94
							12881	9									
*11	40872	X	40872	-0-	-0-	-0-	29828	3	574	4	Y	9518	8807	1	102	8	703
							10470	9									
*12	83316	X	83316	-0-	-0-	-0-	74096	3	2674	4	Y	5951	6307	1	33	8	314
							6546	9									
*01	71982	X	44996	-0-	-26986	-0-	30507	3	1013	4	Y	12251	12073	1	133	8	359
							13476	9									
02	67338	X	26595	-0-	-40743	-0-	18892	3	630	4	Y	6430	6539	1	44	8	206
							7073	9									
03	71982	X	48123	-0-	-23859	-0-	46862	3	1162	4	Y	90	88	8			208
							99	9									
04	69660	X	32137	-0-	-37523	-0-	26296	3	885	4	Y	4505	4364	1			349
							4956	9									
05	71982	X	5423	-0-	-66559	-0-	4316	3	716	4	Y	355	666	1			38
							391	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

*10	121799	X	82373	-0-	-39426	-0-	60	1	60125	3	Y	12322	12321	1	1	8	464
							8634	4	13554	9							
*11	117870	X	84530	-0-	-33340	-0-	7	1	71858	3	Y	7559	7791	1			232
							4350	4	8315	9							
*12	121799	X	86302	-0-	-35497	-0-	1	1	76722	3	Y	6622	6350	1			504
							2295	4	7284	9							
*01	121799	X	96149	-0-	-25650	-0-	83010	3	4754	4	Y	7623	7550	1	6	8	571
							8385	9									
02	113941	X	88005	-0-	-25936	-0-	31	1	58917	3	Y	10456	10621	1	1	8	405
							17555	4	11502	9							
03	121799	X	105724	-0-	-16075	-0-	4	1	102325	3	Y	234	445	1			194
							3138	4	257	9							
04	105770	X	105770	-0-	-0-	-0-	98978	3	873	4	Y	5381	5048	1			527
							5919	9									
*05	98864	X	98864	-0-	-0-	-0-	92382	3	3542	4	Y	2673	2981	1			219
							2940	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

*10	110918	X	63717	-0-	-47201	-0-	43	1	53036	3	Y	4343	4624	1			164
							5861	4	4777	9							
*11	107340	X	75373	-0-	-31967	-0-	7	1	63918	3	Y	7289	7230	1			223
							3430	4	8018	9							
*12	110918	X	70503	-0-	-40415	-0-	59431	3	2042	4	Y	8209	7808	1			624
							9030	9									
*01	110918	X	61023	-0-	-49895	-0-	53051	3	3554	4	Y	4016	4336	1	3	8	301
							4418	9									
02	103762	X	68345	-0-	-35417	-0-	32	1	49339	3	Y	1729	1963	1			67
							17072	4	1902	9							
03	110918	X	22693	-0-	-88225	-0-	22087	3	460	4	Y	133	90	1			110
							146	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	8363	3	78	4	Y	1982	1898	1			194
							2180	9									
05	73067	X	13505	-0-	-59562	-0-	9345	3	302	4	Y	3507	3413	1			288
							3858	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	79670	X	50871	-0-	-28799	-0-	39	1	39477	3	Y	5371	5628	1			202
							5447	4	5908	9							
*11	77100	X	55538	-0-	-21562	-0-	7	1	43884	3	Y	8566	8506	1			262
							2224	4	9423	9							
*12	79670	X	19865	-0-	-59805	-0-	17268	3	555	4	Y	1856	1977	1			141
							2042	9									
*01	79670	X	33468	-0-	-46202	-0-	25316	3	1786	4	Y	5787	5491	1	4	8	433
							6366	9									
02	74530	X	13151	-0-	-61379	-0-	6	1	9871	3	Y	725	1130	1			28
							2476	4	798	9							
03	79670	X	20525	-0-	-59145	-0-	20182	3	310	4	Y	30	33	1			25
							33	9									
04	36178	X	36178	-0-	-0-	-0-	32963	3	308	4	Y	2643	2409	1			259
							2907	9									
05	34379	X	14429	-0-	-19950	-0-	12868	3	674	4	Y	806	999	1			66
							887	9									

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

*10	0		62323	-0-	62323	369738	4526	1	46503	3	N	10267	10266	1	1	8	956
							11294	9									
*11	440473	X	70735	-0-	-369738	-0-	4933	1	55125	3	N	9706	9694	1	12	8	956
							10677	9									
*12	86800	X	39230	-0-	-47570	-0-	2725	1	30503	3	N	5456	5452	1	4	8	956
							6002	9									
*01	86800	X	16297	-0-	-70503	-0-	1137	1	12948	3	N	2011	2003	1	8	8	956
							2212	9									
02	81200	X	6794	-0-	-74406	-0-	536	1	4628	3	N	186	186	1			956
							1425	4	205	9							
03	86800	X	56969	-0-	-29831	-0-	3251	1	41633	3	N	8896	8894	1	2	8	956
							2299	4	9786	9							
*04	84000	X	1233	-0-	-82767	-0-	249	1	796	4	N	171	171	1			956
							188	9									
05	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					956

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

12	16120	X	13186	-0-	-2934	-0-	2321	1	8474	2	N	1912	2869	1	72	8	641
							288	4	2103	9							
01	16120	X	7336	-0-	-8784	-0-	2252	1	2712	3	N	1081	1056	1	38	8	628
							1183	4	1189	9							
02	25114	X	5398	-0-	-19716	-0-	1013	1	345	3	N	935	886	1	24	8	653
							3011	4	1029	9							
03	26846	X	4454	-0-	-22392	-0-	1118	1	14	3	N	853	684	1	1	8	821
							2384	4	938	9							
04	25980	X	5326	-0-	-20654	-0-	1162	1	1512	3	N	967	505	1	32	8	1251
							1588	4	1064	9							
05	13175	X	6670	-0-	-6505	-0-	1414	1	1020	3	N	1143	1733	1			661
							2979	4	1257	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33573	X	6679	-0-	-26894	-0-	1121	1	4329	2	Y	575	834	1	7	8	532
							596	4	633	9							
01	33573	X	9835	-0-	-23738	-0-	1505	1	6396	3	Y	767	461	1	22	8	816
							1090	4	844	9							
02	29319	X	8080	-0-	-21239	-0-	1621	1	5391	3	Y	581	1009	1	15	8	373
							429	4	639	9							
03	17515	X	14305	-0-	-3210	-0-	2343	1	9341	3	Y	1249	686	1	42	8	894
							1247	4	1374	9							
04	16950	X	5871	-0-	-11079	-0-	1045	1	2736	3	Y	504	1016	1	6	8	376
							1536	4	554	9							
*05	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	2205	1	12842	3	Y	1587	1458	1	17	8	488
							2579	4	1746	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1	1	8	531
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

12	19189	X	4235	-0-	-14954	-0-	359	1	2747	2	Y	215	212	1	2	8	36
							892	4	237	9							
01	19189	X	6767	-0-	-12422	-0-	626	1	4610	3	Y	267	248	1	8	8	47
							1237	4	294	9							
02	17951	X	7288	-0-	-10663	-0-	921	1	5007	3	Y	341	299	1	9	8	80
							985	4	375	9							
03	9672	X	6782	-0-	-2890	-0-	742	1	4035	3	Y	314	315	1	18	8	61
							1660	4	345	9							
04	8070	X	7509	-0-	-561	-0-	742	1	3627	3	Y	412	313	1	10	8	150
							2687	4	453	9							
*05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	623	1	3874	3	Y	243	246	1	11	8	136
							3602	4	267	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 11008 - 14400

12	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2509	1	11494	2	N	1064	712	1	14	8	1126
							597	4	1170	9							
01	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	2803	1	11134	3	N	958	859	1	40	8	1185
							1931	4	1054	9							
02	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	2353	1	6490	3	N	681	865	1	20	8	981
							1646	4	749	9							
03	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	2837	1	9978	3	N	883	51	8			1813
							1393	4	971	9							
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	2469	1	8996	3	N	870	2082	1	14	8	587
							1443	4	957	9							
*05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1910	1	8535	3	N	804	689	1	12	8	690
							911	4	884	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	141	1	4625	2	N	61					814
							67	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	N	42					856
							46	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	138	1	4207	2	N	44					900
							48	9									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	151	1	4668	2	N	38					938
							42	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	146	1	4527	2	N	132					1070
							145	9									
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	153	1	4630	2	N	41					1111
							45	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					636
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					653
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					670
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					687
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					770
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					770

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

12	41881	X	38702	-0-	-3179	-0-	777	1	25465	2	N	2001	2174	0			1327
							60	4	10199	5							
01	41230	X	37369	-0-	-3861	-0-	781	1	23961	2	N	2100	1986	0			1441
							67	4	10250	5							
02	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	1007	1	30485	2	N	1649	1595	0			1495
							40	4	1814	9							
03	36820	X	36820	-0-	-0-	-0-	1099	1	33906	2	N	1588	1573	0			1510
							68	4	1747	9							
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	539	1	16537	2	N	613	572	0			1551
							106	4	674	9							
*05	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	758	1	22848	2	N	1205	1197	0			1559
							377	4	1326	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

*12	24521	X	22998	-0-	-1523	-0-	891	1	12437	2	N	2102	2002	0			190
							4533	4	2825	5							
01	43967	X	43967	-0-	-0-	-0-	1256	1	28842	2	N	2417	2530	0			77
							5294	4	5916	5							
02	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1956	1	30248	2	N	1804	1813	0			68
							709	4	1984	9							
03	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	659	1	16348	2	N	2088	2104	0			52
							782	4	7913	5							
04	37500	X	15183	-0-	-22317	-0-	754	1	12962	2	N	1195	1202	0			45
							39	4	113	5							
05	38750	X	8728	-0-	-30022	-0-	237	1	6625	2	N	738	529	0			254
							23	4	1031	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	115	1	33456	2	N	4988	4979	0			341
						785	4	8	5							
01	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	342	1	21602	2	N	3333	3655	0			19
						159	4	170	5							
02	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	320	1	17920	2	N	2608	2607	0			20
						1139	4	924	5							
03	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	339	1	20365	2	N	2579	2575	0			24
						405	4	1251	5							
04	23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	133	1	20790	2	N	2226	2222	0			28
						66	4	2449	9							
*05	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	223	1	24182	2	N	2557	2275	0			310
						4	4	2813	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

*12	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	386	1	13238	2	N	3363	3429	0			727
						6570	4	2077	5							
01	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	192	1	12187	2	N	3691	3854	0			564
						9261	4	880	5							
02	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	1181	1	18451	2	N	3338	3323	0			579
						523	4	542	5							
03	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	696	1	25182	2	N	3401	3372	0			608
						291	4	3741	9							
04	28817 X	28817	-0-	-0-	-0-	638	1	24740	2	N	3122	3107	0			623
						5	4	3434	9							
*05	29271 X	29271	-0-	-0-	-0-	880	1	24578	2	N	3335	2217	0			1741
						144	4	3669	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

*12	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	54	1	15954	2	N	2560	2585	0			1797
						997	4	94	5							
01	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	220	1	15478	2	N	2635	2680	0			1752
						2579	4	1439	5							
02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	12	1	15007	2	N	2312	2317	0			1747
						255	4	178	5							
03	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	17506	2	328	4	N	2375	2387	0			1735
						2613	9									
04	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	17191	2	3	4	N	2138	2128	0			1745
						2352	9									
*05	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16	1	14268	2	N	1724	920	0			2549
						69	4	1896	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

12	63643 X	57907	-0-	-5736	-0-	1721	1	54146	2	N	1681	1705	0			111
						190	4	1	5							
01	62310 X	58174	-0-	-4136	-0-	1827	1	54508	2	N	1620	1724	0			7
						57	4	1782	9							
02	58290 X	53313	-0-	-4977	-0-	1692	1	50000	2	N	1460	1388	0			79
						15	4	1606	9							
03	59210 X	56253	-0-	-2957	-0-	1789	1	52430	2	N	1319	1209	0			189
						583	4	1451	9							
04	56310 X	48201	-0-	-8109	-0-	1536	1	45714	2	N	861	641	0			409
						4	4	947	9							
05	58187 X	43787	-0-	-14400	-0-	1419	1	41013	2	N	1232	708	0			933
						1355	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	34565	X	29866	-0-	-4699	-0-	1283	1	26282	2	N	1823	1733	0			230
							294	4	2	5							
01	32085	X	28755	-0-	-3330	-0-	1676	1	25049	2	N	1763	1986	0			7
							62	4	29	5							
02	30015	X	25813	-0-	-4202	-0-	1168	1	22466	2	N	1530	1527	0			10
							231	4	265	5							
03	32581	X	26268	-0-	-6313	-0-	1634	1	22169	2	N	1548	1556	0			2
							571	4	191	5							
04	32280	X	19663	-0-	-12617	-0-	1134	1	17272	2	N	1007	995	0			14
							73	4	76	5							
05	32581	X	24144	-0-	-8437	-0-	1759	1	20930	2	N	1320	680	0			654
							3	4	1452	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

12	28458	X	22354	-0-	-6104	-0-	796	1	18233	2	N	1270	367	0			2758
							1826	4	102	5							
01	28458	X	20980	-0-	-7478	-0-	622	1	18112	2	N	1218	946	0			3030
							769	4	137	5							
02	25926	X	20865	-0-	-5061	-0-	619	1	18763	2	N	1065	943	0			3152
							311	4	1172	9							
03	24955	X	22446	-0-	-2509	-0-	665	1	20519	2	N	968	924	0			3196
							197	4	1065	9							
04	21630	X	14464	-0-	-7166	-0-	428	1	13174	2	N	784	715	0			3265
							862	9									
05	22351	X	7223	-0-	-15128	-0-	171	1	5175	2	N	306					3571
							1540	4	337	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

*12	36084	X	30935	-0-	-5149	-0-	856	1	28070	2	N	1594	1187	0			1043
							256	4	1753	9							
01	34565	X	30560	-0-	-4005	-0-	906	1	27796	2	N	1605	1818	0			830
							92	4	1766	9							
02	31146	X	28046	-0-	-3100	-0-	837	1	25419	2	N	1482	1206	0			1106
							160	4	1630	9							
03	31837	X	29218	-0-	-2619	-0-	863	1	26645	2	N	1428	1398	0			1136
							139	4	1571	9							
04	29940	X	29009	-0-	-931	-0-	1164	1	26055	2	N	1399	1173	0			1362
							251	4	1539	9							
05	30938	X	30322	-0-	-616	-0-	918	1	27656	2	N	1516	845	0			2033
							80	4	1668	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

12	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	383	1	12628	2	N	113	399	1			220
							124	9									
01	13919	X	11613	-0-	-2306	-0-	360	1	11137	2	N	105					325
							116	9									
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	331	1	10126	2	N	102					427
							112	9									
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	401	1	12408	2	N	102					529
							112	9									
04	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	394	1	12210	2	N	99					628
							109	9									
05	13144	X	12836	-0-	-308	-0-	401	1	12350	2	N	77					705
							85	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	1062	1	18791	2	N	2107	2118	0			419
							2155	4	100	5							
01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	804	1	9559	2	N	1787	1952	0			254
							4610	4	1265	5							
02	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	439	1	7925	2	N	1926	1971	0			209
							8362	4	3979	5							
03	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	983	1	15971	2	N	1991	2019	0			181
							1738	4	5845	5							
04	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	506	1	8960	2	N	1202	1244	0			139
							217	4	7150	5							
*05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1114	1	15190	2	N	1610	1100	0			649
							123	4	130	5							

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
*12	60419	X	35496	-0-	-24923	-0-	1165	1	22976	2	N	5095	5162	0			1019
							5750	4	5605	9							
01	42878	X	32142	-0-	-10736	-0-	1178	1	22190	2	N	4881	5389	0			511
							3405	4	5369	9							
02	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1454	1	22716	2	N	4535	4733	0			313
							827	4	248	5							
03	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	767	1	26173	2	N	4626	4765	0			174
							2241	4	106	5							
04	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	738	1	26624	2	N	4230	4285	0			119
							185	4	4653	9							
*05	32560	X	32560	-0-	-0-	-0-	1021	1	26927	2	N	4164	3149	0			1134
							32	4	4580	9							

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
12	62093	X	56603	-0-	-5490	-0-	1608	1	52711	2	N	1434	1291	0			643
							621	4	86	5							
01	54394	X	54394	-0-	-0-	-0-	2017	1	50628	2	N	1476	1666	0			453
							125	4	1624	9							
02	49560	X	49560	-0-	-0-	-0-	1868	1	45123	2	N	1444	1469	0			428
							981	4	1588	9							
03	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1913	1	47706	2	N	1349	1343	0			434
							784	4	1484	9							
04	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	1567	1	43566	2	N	981	875	0			540
							1079	9									
*05	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	1380	1	41161	2	N	1064	556	0			1048
							1170	9									

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
*12	38316	X	24651	-0-	-13665	-0-	1052	1	18580	2	N	3171	3095	0			259
							1117	4	414	5							
01	32674	X	20064	-0-	-12610	-0-	867	1	15118	2	N	3006	3096	0			169
							358	4	414	5							
02	29261	X	20636	-0-	-8625	-0-	1051	1	16172	2	N	2944	2943	0			170
							121	4	54	5							
03	31279	X	23041	-0-	-8238	-0-	590	1	17511	2	N	2999	2937	0			232
							1357	4	284	5							
04	28800	X	14500	-0-	-14300	-0-	637	1	10889	2	N	1861	1973	0			120
							749	4	178	5							
05	24893	X	15134	-0-	-9759	-0-	444	1	12392	2	N	1993	1479	0			634
							39	4	67	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83545	X	83545	-0-	-0-	-0-	3340	1	68981	2	N	8437	8264	0			1181
							1943	4	9281	9							
01	84166	X	84166	-0-	-0-	-0-	4451	1	70808	2	N	7812	8469	0			524
							314	4	8593	9							
02	79697	X	79697	-0-	-0-	-0-	2992	1	68280	2	N	6948	6894	0			578
							782	4	7643	9							
03	79459	X	79459	-0-	-0-	-0-	4086	1	66520	2	N	6934	6978	0			534
							1226	4	7627	9							
04	71340	X	67708	-0-	-3632	-0-	3100	1	58252	2	N	5664	5406	0			792
							126	4	6230	9							
05	73718	X	58574	-0-	-15144	-0-	3429	1	49452	2	N	5139	4425	0			1506
							40	4	5653	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 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
*12	37415	X	37415	-0-	-0-	-0-	207	1	24844	2	N	3758	3739	0			663
							7471	4	759	5							
01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	518	1	28585	2	N	3710	3984	0			389
							3836	4	4081	9							
02	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1829	1	28146	2	N	3380	3397	0			372
							418	4	1082	5							
03	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	841	1	28734	2	N	3413	3273	0			512
							624	4	769	5							
04	29589	X	29589	-0-	-0-	-0-	709	1	25388	2	N	3136	3080	0			568
							42	4	3450	9							
*05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	924	1	24614	2	N	3131	2635	0			1064
							250	4	129	5							

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
*12	36177	X	29318	-0-	-6859	-0-	1716	1	22983	2	N	2879	2895	0			356
							578	4	874	5							
01	36270	X	32677	-0-	-3593	-0-	1435	1	26745	2	N	3441	3706	0			91
							457	4	255	5							
02	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	1494	1	23354	2	N	3241	3299	0			33
							1015	4	81	5							
03	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	774	1	28016	2	N	3290	3283	0			40
							644	4	286	5							
04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-	705	1	27353	2	N	3216	3190	0			66
							28	4	3538	9							
*05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	967	1	26987	2	N	3135	2703	0			498
							110	4	38	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1272	1	14176	2	N	3169	3281	0			202
							1592	4	437	5							
01	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1684	1	14014	2	N	3095	3285	0			12
							1166	4	255	5							
02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	1823	1	14430	2	N	2838	2776	0			74
							590	4	81	5							
03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	1164	1	14669	2	N	2863	2835	0			102
							671	4	286	5							
04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	720	1	10142	2	N	1871	1908	0			65
							22	4	2058	9							
*05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	435	1	9124	2	N	1823	1339	0			549
							237	4	38	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

*12	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	1452	1	29975	2	N	2476	2514	0			367
							1198	4	2724	9							
01	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	1832	1	29149	2	N	2585	2778	0			174
							1500	4	2844	9							
02	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	1187	1	27096	2	N	2282	2268	0			188
							1807	4	2510	9							
03	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	1778	1	28943	2	N	2327	2253	0			262
							542	4	2560	9							
04	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-	1524	1	28631	2	N	2071	2030	0			303
							116	4	2278	9							
*05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1976	1	28501	2	N	1967	1589	0			681
							2164	9									

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

12	42904	X	31899	-0-	-11005	-0-	821	1	23465	2	N	1730	1768	0			589
							3080	4	2630	5							
01	41323	X	23232	-0-	-18091	-0-	554	1	17003	2	N	1653	1752	0			490
							1076	4	2781	5							
02	38512	X	26196	-0-	-12316	-0-	766	1	23353	2	N	1876	1856	0			510
							13	4	2064	9							
03	31899	X	27771	-0-	-4128	-0-	809	1	24927	2	N	1819	1803	0			526
							34	4	2001	9							
04	30870	X	28049	-0-	-2821	-0-	1036	1	25231	2	N	1617	1497	0			646
							3	4	1779	9							
*05	33007	X	33007	-0-	-0-	-0-	1030	1	30191	2	N	1590	1343	0			893
							37	4	1749	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	767	1	21670	2	N	1249	1263	0			578
							1932	4	1374	9							
01	39731	X	39731	-0-	-0-	-0-	1186	1	36383	2	N	1357	1440	0			495
							669	4	1493	9							
02	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	752	1	22920	2	N	867	736	0			626
							270	4	954	9							
03	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	1237	1	38185	2	N	2054	2013	0			667
							415	4	2259	9							
04	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	797	1	24410	2	N	1203	1511	0			359
							76	4	1323	9							
*05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	863	1	26090	2	N	1474	955	0			878
							57	4	1621	9							

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
*12	77799	X	77799	-0-	-0-	-0-	3194	1	62806	2	N	6794	6785	0			1200
							4226	4	100	5							
01	78391	X	78391	-0-	-0-	-0-	3876	1	58428	2	N	6593	7231	0			562
							7570	4	1265	5							
02	70237	X	70237	-0-	-0-	-0-	2286	1	50095	2	N	6025	5904	0			683
							7249	4	3979	5							
03	74761	X	74761	-0-	-0-	-0-	3461	1	56320	2	N	6199	6160	0			722
							2316	4	5845	5							
04	72613	X	72613	-0-	-0-	-0-	2991	1	55655	2	N	5816	5675	0			863
							419	4	7150	5							
*05	64361	X	64361	-0-	-0-	-0-	3833	1	54406	2	N	5366	4707	0			1522
							89	4	130	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	66005	X	66005	-0-	-0-	-0-	2681	1	55356	2	N	6484	6465	0			611
							836	4	7132	9							
01	65596	X	65596	-0-	-0-	-0-	3466	1	55138	2	N	6255	6842	0			24
							111	4	6881	9							
02	65003	X	65003	-0-	-0-	-0-	2431	1	55486	2	N	5930	5930	0			24
							563	4	6523	9							
03	66193	X	66193	-0-	-0-	-0-	3400	1	55357	2	N	6048	5993	0			79
							783	4	6653	9							
04	58672	X	58672	-0-	-0-	-0-	2652	1	49839	2	N	5122	4980	0			221
							547	4	5634	9							
*05	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	3247	1	46829	2	N	4989	4265	0			945
							59	4	5488	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34534	X	17172	-0-	-17362	-0-	157	1	9782	2	N	4358	4334	0			851
							1679	4	760	5							
01	34131	X	15384	-0-	-18747	-0-	237	1	10299	2	N	3855	4191	0			515
							607	4	4241	9							
02	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	512	1	7548	2	N	3050	3146	0			419
							575	4	1082	5							
03	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	419	1	13465	2	N	3507	3425	0			501
							161	4	769	5							
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	270	1	8378	2	N	1919	1969	0			451
							2111	9									
*05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	659	1	17228	2	N	2677	2207	0			921
							182	4	129	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	32488	X	28903	-0-	-3585	-0-	1206	1	22402	2	N	3335	3253	0			663
							1479	4	147	5							
01	32209	X	27518	-0-	-4691	-0-	1173	1	21568	2	N	3100	3291	0			472
							1131	4	236	5							
02	30131	X	25436	-0-	-4695	-0-	1336	1	20310	2	N	2749	2767	0			454
							577	4	189	5							
03	32209	X	27333	-0-	-4876	-0-	674	1	22000	2	N	2792	2783	0			463
							1139	4	449	5							
04	29010	X	21700	-0-	-7310	-0-	559	1	18601	2	N	2284	2142	0			605
							28	4	2512	9							
05	29326	X	16014	-0-	-13312	-0-	549	1	12849	2	N	1635	1589	0			651
							611	4	206	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		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

*12	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	149	1	45998	2	N	8427	8286	0			803
							1808	4	9270	9							
01	58528	X	58528	-0-	-0-	-0-	724	1	48091	2	N	8424	9196	0			31
							447	4	9266	9							
02	51354	X	51354	-0-	-0-	-0-	33	1	41809	2	N	7358	7358	0			31
							1418	4	8094	9							
03	60667	X	51502	-0-	-9165	-0-	42597	2	1040	4	N	7150	7121	0			60
							7865	9									
04	58710	X	44426	-0-	-14284	-0-	37719	2	19	4	N	6080	5921	0			219
							6688	9									
05	60667	X	44237	-0-	-16430	-0-	42	1	37714	2	N	5889	5317	0			791
							3	4	6478	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

*12	60140	X	38475	-0-	-21665	-0-	94	1	28880	2	N	7465	7341	0			1996
							1289	4	8212	9							
01	60140	X	36451	-0-	-23689	-0-	425	1	27944	2	N	6859	7465	0			1390
							537	4	7545	9							
02	50286	X	36293	-0-	-13993	-0-	23	1	28672	2	N	6516	6460	0			1446
							430	4	7168	9							
03	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	33938	2	640	4	N	7190	7141	0			1495
							7909	9									
04	62220	X	40409	-0-	-21811	-0-	32907	2	90	4	N	6738	6533	0			1700
							7412	9									
05	40920	X	40318	-0-	-602	-0-	37	1	32951	2	N	6632	6241	0			2091
							35	4	7295	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	78275	X	60525	-0-	-17750	-0-	1651	1	54130	2	N	3301	3247	0			666
							1113	4	3631	9							
01	69657	X	57996	-0-	-11661	-0-	1694	1	52004	2	N	3113	3365	0			414
							874	4	3424	9							
02	63336	X	54110	-0-	-9226	-0-	1584	1	48284	2	N	3204	2386	0			1232
							718	4	3524	9							
03	65224	X	56637	-0-	-8587	-0-	1639	1	50587	2	N	3430	3414	0			1248
							638	4	3773	9							
04	58560	X	50343	-0-	-8217	-0-	1522	1	46029	2	N	2376	2387	0			1237
							178	4	2614	9							
05	60512	X	51054	-0-	-9458	-0-	1527	1	46009	2	N	3185	3645	0			777
							14	4	3504	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

*12	64201	X	52437	-0-	-11764	-0-	140	1	42703	2	N	7880	7846	0			1364
							926	4	8668	9							
01	60543	X	51227	-0-	-9316	-0-	636	1	41834	2	N	7514	8284	0			594
							492	4	8265	9							
02	54114	X	46914	-0-	-7200	-0-	31	1	39045	2	N	6789	6820	0			563
							370	4	7468	9							
03	56048	X	49666	-0-	-6382	-0-	41619	2	534	4	N	6830	6839	0			554
							7513	9									
04	54240	X	43242	-0-	-10998	-0-	36768	2	57	4	N	5834	5729	0			659
							6417	9									
05	56048	X	35757	-0-	-20291	-0-	34	1	30322	2	N	4895	4215	0			1339
							16	4	5385	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

*12	62682	X	47064	-0-	-15618	-0-	1915	1	38451	2	N	5802	5841	0			1184
							316	4	6382	9							
01	54808	X	44861	-0-	-9947	-0-	1883	1	36045	2	N	5797	6380	0			601
							556	4	6377	9							
02	48807	X	43571	-0-	-5236	-0-	2244	1	35092	2	N	5570	5459	0			712
							108	4	6127	9							
03	49414	X	46083	-0-	-3331	-0-	1055	1	38172	2	N	5454	5463	0			703
							857	4	5999	9							
04	45060	X	40525	-0-	-4535	-0-	880	1	34133	2	N	4906	4660	0			949
							115	4	5397	9							
05	46562	X	38751	-0-	-7811	-0-	1149	1	32072	2	N	4780	4017	0			1712
							272	4	5258	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

*12	84661	X	78216	-0-	-6445	-0-	3132	1	64944	2	N	8262	8340	0			1862
							1052	4	9088	9							
01	82615	X	78108	-0-	-4507	-0-	4064	1	64654	2	N	8051	8756	0			1157
							534	4	8856	9							
02	75603	X	75003	-0-	-600	-0-	2757	1	62921	2	N	7563	7505	0			1215
							1006	4	8319	9							
03	84599	X	77652	-0-	-6947	-0-	3927	1	63934	2	N	7746	7741	0			1220
							1270	4	8521	9							
04	81870	X	67731	-0-	-14139	-0-	3008	1	56520	2	N	6377	6250	0			1347
							1188	4	7015	9							
05	84599	X	60036	-0-	-24563	-0-	3479	1	50178	2	N	5625	4755	0			2217
							191	4	6188	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	79360 X	70725	-0-	-8635	-0-	185	1	56644	2	N	11498	11307	0			1623
						1248	4	12648	9							
01	78678 X	75053	-0-	-3625	-0-	923	1	60892	2	N	11472	12536	0			559
						619	4	12619	9							
02	71514 X	61679	-0-	-9835	-0-	3060	1	47845	2	N	9652	9534	0			677
						157	4	10617	9							
03	75392 X	63312	-0-	-12080	-0-	1424	1	51554	2	N	9190	9285	0			582
						225	4	10109	9							
04	72960 X	58065	-0-	-14895	-0-	1233	1	47834	2	N	8116	7949	0			749
						70	4	8928	9							
05	75392 X	56035	-0-	-19357	-0-	1636	1	45681	2	N	7780	6796	0			1733
						160	4	8558	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

*12	56513 X	51888	-0-	-4625	-0-	2155	1	42344	2	N	6177	6052	0			690
						594	4	6795	9							
01	57133 X	53476	-0-	-3657	-0-	2284	1	42786	2	N	6467	7116	0			41
						1292	4	7114	9							
02	53447 X	52108	-0-	-1339	-0-	2697	1	42168	2	N	5997	5955	0			83
						646	4	6597	9							
03	57133 X	55002	-0-	-2131	-0-	1288	1	46624	2	N	5930	5880	0			133
						567	4	6523	9							
04	52080 X	47749	-0-	-4331	-0-	1057	1	40977	2	N	5185	4983	0			335
						11	4	5704	9							
05	55707 X	41855	-0-	-13852	-0-	1263	1	35253	2	N	4814	4112	0			1037
						44	4	5295	9							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

*12	47034 X	47034	-0-	-0-	-0-	1791	1	36996	2	N	3651	3614	0			257
						4231	4	4016	9							
01	51766 X	51766	-0-	-0-	-0-	2658	1	38011	2	N	4007	4251	0			13
						6689	4	4408	9							
02	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	1851	1	34279	2	N	3368	3345	0			36
						8573	4	3705	9							
03	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	2852	1	41196	2	N	3195	3210	0			21
						1324	4	3515	9							
04	47040 X	45526	-0-	-1514	-0-	2303	1	39734	2	N	2777	2741	0			57
						434	4	3055	9							
05	48608 X	45855	-0-	-2753	-0-	2904	1	39819	2	N	2800	1926	0			931
						52	4	3080	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

12	55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	1556	1	51001	2	N	2734	2675	0			174
						67	4	3007	9							
01	60407 X	60407	-0-	-0-	-0-	1809	1	55519	2	N	2762	2926	0			10
						41	4	3038	9							
02	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	1641	1	50031	2	N	2894	2894	0			10
						41	4	3183	9							
03	53165 X	53165	-0-	-0-	-0-	1555	1	47993	2	N	2703	2713	0			-0-
						644	4	2973	9							
04	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1359	1	41695	2	N	2389	2350	0			39
						2	4	2628	9							
*05	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	1564	1	47128	2	N	2456	1639	0			856
						2702	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
*12	42408	X	36255	-0-	-6153	-0-	1451	1	29973	2	N	2583	2548	0			614
							1990	4	2841	9							
01	41478	X	35503	-0-	-5975	-0-	1806	1	28732	2	N	2535	2669	0			480
							2176	4	2789	9							
02	37903	X	36034	-0-	-1869	-0-	1279	1	29192	2	N	2199	2233	0			446
							3144	4	2419	9							
03	40517	X	39867	-0-	-650	-0-	2101	1	34202	2	N	2678	2691	0			433
							618	4	2946	9							
04	38070	X	35464	-0-	-2606	-0-	1651	1	31018	2	N	2331	2190	0			574
							231	4	2564	9							
05	39339	X	34771	-0-	-4568	-0-	2087	1	30104	2	N	2326	1922	0			978
							21	4	2559	9							

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
*12	68169	X	42209	-0-	-25960	-0-	99	1	29877	2	N	7288	7173	0			1131
							4216	4	8017	9							
01	41571	X	35977	-0-	-5594	-0-	416	1	27052	2	N	5964	6628	0			467
							1949	4	6560	9							
02	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	23	1	29388	2	N	5641	5620	0			488
							500	4	6205	9							
03	45136	X	42335	-0-	-2801	-0-	32907	2	2708	4	N	6109	6063	0			534
							6720	9									
04	49290	X	40308	-0-	-8982	-0-	33898	2	171	4	N	5672	5610	0			596
							6239	9									
05	45136	X	41559	-0-	-3577	-0-	39	1	35055	2	N	5592	4971	0			1217
							314	4	6151	9							

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
*12	54653	X	42865	-0-	-11788	-0-	1821	1	37605	2	N	2794	2838	0			692
							366	4	3073	9							
01	54653	X	39847	-0-	-14806	-0-	2184	1	34754	2	N	2566	2785	0			473
							86	4	2823	9							
02	51127	X	25877	-0-	-25250	-0-	754	1	17221	2	N	1449	1167	0			755
							6308	4	1594	9							
03	50561	X	47629	-0-	-2932	-0-	2468	1	40177	2	N	3250	3250	0			755
							1409	4	3575	9							
04	45240	X	38728	-0-	-6512	-0-	1773	1	33321	2	N	2475	2385	0			845
							911	4	2723	9							
05	46748	X	38443	-0-	-8305	-0-	2316	1	33405	2	N	2446	2025	0			1266
							31	4	2691	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34906	X	184	-0-	-34722	-0-	183	4	1	9	N	1	117	0			440
01	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	110					550
02	8642	X	5371	-0-	-3271	-0-	60	1	1373	2	N	37	214	0			373
							3897	4	41	9							
03	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	788	1	12837	2	N	1536	1442	0			467
							7975	4	1690	9							
04	33732	X	33732	-0-	-0-	-0-	1474	1	27703	2	N	2704	2535	0			636
							1581	4	2974	9							
*05	46118	X	46118	-0-	-0-	-0-	2715	1	39156	2	N	3362	3060	0			938
							549	4	3698	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	70990	X	61725	-0-	-9265	-0-	2478	1	51163	2	N	6408	6407	0			1057
							1035	4	7049	9							
01	69626	X	62006	-0-	-7620	-0-	3222	1	51254	2	N	6543	7085	0			515
							333	4	7197	9							
02	62756	X	7469	-0-	-55287	-0-	261	1	5954	2	N	558	713	0			360
							640	4	614	9							
03	66991	X	50911	-0-	-16080	-0-	2392	1	38945	2	N	5464	5414	0			410
							3564	4	6010	9							
04	71128	X	71128	-0-	-0-	-0-	3218	1	60471	2	N	6536	6233	0			713
							249	4	7190	9							
05	66991	X	62628	-0-	-4363	-0-	3636	1	52438	2	N	5898	5243	0			1368
							66	4	6488	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	69254	X	64953	-0-	-4301	-0-	2640	1	54526	2	N	6542	6408	0			1335
							591	4	7196	9							
01	68324	X	64902	-0-	-3422	-0-	3410	1	54253	2	N	6309	6909	0			735
							299	4	6940	9							
02	72811	X	72811	-0-	-0-	-0-	2737	1	62473	2	N	6583	6666	0			652
							360	4	7241	9							
03	70556	X	42806	-0-	-27750	-0-	2177	1	35447	2	N	4017	4002	0			667
							763	4	4419	9							
04	68280	X	-0-	-0-	-68280	-0-					N	-0-	30	0			637
05	77841	X	594	-0-	-77247	-0-	38	1	545	2	N	7					644
							3	4	8	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	85281	X	76338	-0-	-8943	-0-	3125	1	64526	2	N	7148	7118	0			1146
							824	4	7863	9							
01	83142	X	75736	-0-	-7406	-0-	4009	1	63778	2	N	6885	7455	0			576
							375	4	7574	9							
02	76502	X	71164	-0-	-5338	-0-	2666	1	60860	2	N	6306	6342	0			540
							701	4	6937	9							
03	82987	X	74312	-0-	-8675	-0-	3836	1	62460	2	N	6415	6477	0			478
							959	4	7057	9							
04	80310	X	66143	-0-	-14167	-0-	2996	1	56302	2	N	5577	5248	0			807
							710	4	6135	9							
05	82987	X	59407	-0-	-23580	-0-	3485	1	50266	2	N	5042	4517	0			1332
							110	4	5546	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	77469	X	62765	-0-	-14704	-0-	148	1	44840	2	N	9360	9297	0			2266
							7481	4	10296	9							
01	74865	X	63876	-0-	-10989	-0-	788	1	51221	2	N	9421	10349	0			1338
							1504	4	10363	9							
02	67947	X	56020	-0-	-11927	-0-	2802	1	43814	2	N	7904	7909	0			1333
							710	4	8694	9							
03	70742	X	60020	-0-	-10722	-0-	1366	1	49461	2	N	7854	7945	0			1242
							554	4	8639	9							
04	64980	X	55060	-0-	-9920	-0-	1181	1	45803	2	N	7171	7035	0			1378
							188	4	7888	9							
05	67146	X	49486	-0-	-17660	-0-	1457	1	40681	2	N	6680	6457	0			1601
							7348	9									

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
*12	54209	X	54209	-0-	-0-	-0-	2255	1	46559	2	N	4511	4546	0			782
							433	4	4962	9							
01	52516	X	52516	-0-	-0-	-0-	2825	1	44943	2	N	4150	4504	0			428
							183	4	4565	9							
02	48267	X	48267	-0-	-0-	-0-	1846	1	42141	2	N	3666	3712	0			382
							247	4	4033	9							
03	50150	X	50150	-0-	-0-	-0-	2643	1	43026	2	N	3766	3754	0			394
							338	4	4143	9							
04	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	2082	1	39124	2	N	3230	3066	0			558
							112	4	3553	9							
*05	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	2675	1	38583	2	N	3040	2294	0			1304
							13	4	3344	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

*12	124527	X	107086	-0-	-17441	-0-	330	1	97950	2	N	3684	3632	0			970
							4754	4	4052	9							
01	119412	X	114820	-0-	-4592	-0-	1701	1	108729	2	N	3745	4027	0			688
							270	4	4120	9							
02	109243	X	104575	-0-	-4668	-0-	80	1	100033	2	N	3216	3184	0			720
							924	4	3538	9							
03	118513	X	109787	-0-	-8726	-0-	104648	2	1534	4	N	3277	3275	0			722
							3605	9									
04	114690	X	69102	-0-	-45588	-0-	62687	2	4123	4	N	2084	2088	0			718
							2292	9									
05	118513	X	64829	-0-	-53684	-0-	69	1	62170	2	N	2081	2051	0			748
							301	4	2289	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

*12	71703	X	59521	-0-	-12182	-0-	163	1	49791	2	N	7985	7993	0			1117
							783	4	8784	9							
01	67921	X	58301	-0-	-9620	-0-	742	1	48694	2	N	7736	8557	0			296
							355	4	8510	9							
02	61509	X	51330	-0-	-10179	-0-	35	1	43287	2	N	6836	6879	0			253
							488	4	7520	9							
03	63922	X	54738	-0-	-9184	-0-	46367	2	692	4	N	6981	6953	0			281
							7679	9									
04	61860	X	49054	-0-	-12806	-0-	42282	2	98	4	N	6067	5829	0			519
							6674	9									
05	63922	X	39094	-0-	-24828	-0-	37	1	33490	2	N	4985	4382	0			1122
							83	4	5484	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

*12	69006	X	54245	-0-	-14761	-0-	147	1	44829	2	N	7563	7457	0			2121
							950	4	8319	9							
01	65596	X	54591	-0-	-11005	-0-	686	1	45032	2	N	7509	8175	0			1455
							613	4	8260	9							
02	56811	X	47394	-0-	-9417	-0-	2414	1	37749	2	N	6371	6334	0			1492
							223	4	7008	9							
03	58156	X	51330	-0-	-6826	-0-	1184	1	42870	2	N	6441	6392	0			1541
							191	4	7085	9							
04	56280	X	45247	-0-	-11033	-0-	975	1	37828	2	N	5805	5629	0			1717
							58	4	6386	9							
05	58156	X	41730	-0-	-16426	-0-	1246	1	34793	2	N	5174	4143	0			2748
							5691	9									

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
*12	57164	X	41108	-0-	-16056	-0-	1660	1	32427	2	N	4583	4572	0			1031
							1540	4	440	5							
01	57164	X	33862	-0-	-23302	-0-	1350	1	25611	2	N	4546	4931	0			646
							1576	4	324	5							
02	49590	X	33875	-0-	-15715	-0-	1724	1	26958	2	N	3921	3968	0			599
							691	4	189	5							
03	48546	X	36274	-0-	-12272	-0-	832	1	30117	2	N	3970	4043	0			526
							800	4	158	5							
04	44760	X	30817	-0-	-13943	-0-	679	1	26293	2	N	3367	3185	0			708
							141	4	3704	9							
05	41354	X	29107	-0-	-12247	-0-	890	1	24530	2	N	3275	2860	0			1123
							84	4	3603	9							

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
*12	93589	X	86121	-0-	-7468	-0-	3464	1	71546	2	N	8996	8957	0			1148
							1215	4	9896	9							
01	91698	X	84131	-0-	-7567	-0-	4385	1	69770	2	N	8541	9367	0			322
							581	4	9395	9							
02	84216	X	79972	-0-	-4244	-0-	2947	1	67253	2	N	7879	7865	0			336
							1105	4	8667	9							
03	93496	X	87831	-0-	-5665	-0-	4436	1	72228	2	N	8657	8601	0			392
							1644	4	9523	9							
04	90480	X	75871	-0-	-14609	-0-	3377	1	63461	2	N	7294	7101	0			585
							1010	4	8023	9							
05	93496	X	59048	-0-	-34448	-0-	3403	1	49072	2	N	5626	4902	0			1309
							384	4	6189	9							

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
*12	73253	X	43632	-0-	-29621	-0-	123	1	37013	2	N	5023	4880	0			4613
							971	4	5525	9							
01	69657	X	54553	-0-	-15104	-0-	688	1	44593	2	N	6055	6625	0			4043
							2611	4	6661	9							
02	60030	X	50968	-0-	-9062	-0-	2669	1	41731	2	N	5483	5429	0			4097
							537	4	6031	9							
03	60047	X	55527	-0-	-4520	-0-	1322	1	47842	2	N	5558	5551	0			4104
							249	4	6114	9							
04	52800	X	48421	-0-	-4379	-0-	1069	1	41448	2	N	4790	4710	0			4184
							635	4	5269	9							
05	54560	X	45750	-0-	-8810	-0-	1391	1	38843	2	N	4774	4139	0			4819
							265	4	5251	9							

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
*12	85746	X	64730	-0-	-21016	-0-	170	1	51550	2	N	9993	9848	0			1690
							2018	4	10992	9							
01	79608	X	62961	-0-	-16647	-0-	786	1	51370	2	N	9232	9510	0			1412
							650	4	10155	9							
02	69571	X	56224	-0-	-13347	-0-	2842	1	44426	2	N	7911	7943	0			1380
							254	4	8702	9							
03	70091	X	58205	-0-	-11886	-0-	1333	1	48245	2	N	7840	7835	0			1385
							3	4	8624	9							
04	67230	X	50435	-0-	-16795	-0-	1083	1	41983	2	N	6598	6329	0			1654
							111	4	7258	9							
05	69471	X	43256	-0-	-26215	-0-	1273	1	35541	2	N	5594	5248	0			2000
							289	4	6153	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
*12	145979	X	104528	-0-	-41451	-0-	308	1	92965	2	N	9203	8940	0			1199
							1132	4	10123	9							
01	141360	X	99931	-0-	-41429	-0-	1355	1	88009	2	N	8561	9139	0			621
							1150	4	9417	9							
02	121713	X	87183	-0-	-34530	-0-	4731	1	73900	2	N	6973	6898	0			696
							882	4	7670	9							
03	119164	X	92333	-0-	-26831	-0-	2266	1	82029	2	N	6859	6760	0			795
							493	4	7545	9							
04	110040	X	87740	-0-	-22300	-0-	2028	1	78639	2	N	6247	6070	0			972
							201	4	6872	9							
05	113708	X	86938	-0-	-26770	-0-	2765	1	77202	2	N	6233	6182	0			1023
							115	4	6856	9							

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
*12	91481	X	70258	-0-	-21223	-0-	180	1	54853	2	N	10922	10581	0			2180
							3211	4	12014	9							
01	85498	X	67271	-0-	-18227	-0-	823	1	53872	2	N	9858	11050	0			988
							1732	4	10844	9							
02	74965	X	63076	-0-	-11889	-0-	3159	1	49384	2	N	8914	8914	0			988
							728	4	9805	9							
03	75237	X	65872	-0-	-9365	-0-	1507	1	54537	2	N	8693	8675	0			1006
							266	4	9562	9							
04	72810	X	55570	-0-	-17240	-0-	1191	1	46206	2	N	7256	7200	0			1062
							191	4	7982	9							
05	75237	X	45848	-0-	-29389	-0-	1350	1	37677	2	N	5942	5560	0			1444
							285	4	6536	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119070	-0-	119070	265944	251	1	77632	2	N	6573	6533	0			236
							33957	4	7230	9							
*01	453776	X	187832	-0-	-265944	-0-	2501	1	166212	2	N	10228	10439	0			25
							7868	4	11251	9							
02	169824	X	169730	-0-	-94	-0-	123	1	153847	2	N	7836	7725	0			136
							7140	4	8620	9							
03	181536	X	176652	-0-	-4884	-0-	162532	2	6204	4	N	7196	7053	0			279
							7916	9									
04	175680	X	123926	-0-	-51754	-0-	106402	2	12355	4	N	4699	4662	0			316
							5169	9									
05	181536	X	63734	-0-	-117802	-0-	67	1	60492	2	N	2689	2786	0			219
							217	4	2958	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		92627	-0-	92627	213967	150	1	46357	2	N	11463	11417	0			524
							33511	4	12609	9							
*01	324643	X	110676	-0-	-213967	-0-	1319	1	87650	2	N	14462	14943	0			43
							5799	4	15908	9							
02	100224	X	95096	-0-	-5128	-0-	63	1	78477	2	N	11621	11546	0			118
							3773	4	12783	9							
03	107136	X	97864	-0-	-9272	-0-	82969	2	2621	4	N	11158	11275	0			1
							12274	9									
04	103680	X	78043	-0-	-25637	-0-	67821	2	886	4	N	8487	8405	0			83
							9336	9									
05	107136	X	53924	-0-	-53212	-0-	52	1	47334	2	N	5653	4771	0			965
							320	4	6218	9							

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
*12	0		50832	-0-	50832	138301	86	1	26449	2	N	9998	9859	0			386
							13299	4	10998	9							
*01	202102	X	63801	-0-	-138301	-0-	723	1	48060	2	N	12437	12788	0			35
							1337	4	13681	9							
02	74414	X	53088	-0-	-21326	-0-	33	1	41406	2	N	9593	9421	0			207
							1097	4	10552	9							
03	79546	X	54429	-0-	-25117	-0-	42762	2	1266	4	N	9455	9504	0			158
							10401	9									
04	76980	X	42015	-0-	-34965	-0-	34196	2	244	4	N	6886	6948	0			96
							7575	9									
05	79546	X	31028	-0-	-48518	-0-	28	1	25384	2	N	5074	4566	0			604
							35	4	5581	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

12	0		147838	-0-	147838	1360744	3830	1	125529	2	N	15086	14826	0			2846
							1884	4	16595	9							
01	1521162	X	160418	-0-	-1360744	-0-	4441	1	136299	2	N	15514	17131	0			1229
							2613	4	17065	9							
02	158688	X	146548	-0-	-12140	-0-	4111	1	125311	2	N	13548	13427	0			1350
							2223	4	14903	9							
03	169632	X	149663	-0-	-19969	-0-	4169	1	128661	2	N	13408	13360	0			1398
							2084	4	14749	9							
04	164160	X	130524	-0-	-33636	-0-	3715	1	113063	2	N	11157	11046	0			1509
							1473	4	12273	9							
05	169632	X	78369	-0-	-91263	-0-	2268	1	68130	2	N	6861	6653	0			1717
							424	4	7547	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

*12	0		61086	-0-	61086	504333	2298	1	46682	2	N	9766	9709	0			2524
							1363	4	10743	9							
*01	564034	X	59701	-0-	-504333	-0-	2395	1	46388	2	N	9309	10186	0			1647
							678	4	10240	9							
02	100224	X	54838	-0-	-45386	-0-	2723	1	42567	2	N	8576	8134	0			2089
							114	4	9434	9							
03	107136	X	57416	-0-	-49720	-0-	1295	1	46871	2	N	8206	7890	0			2405
							223	4	9027	9							
04	103680	X	47941	-0-	-55739	-0-	1018	1	39481	2	N	6677	6606	0			2476
							97	4	7345	9							
05	107136	X	40133	-0-	-67003	-0-	1158	1	32332	2	N	5737	5026	0			3187
							332	4	6311	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

*12	0		78931	-0-	78931	226013	189	1	59066	2	N	13739	13846	0			2290
							4563	4	15113	9							
*01	304091	X	78078	-0-	-226013	-0-	851	1	57350	2	N	13802	14513	0			1579
							4695	4	15182	9							
02	106488	X	67154	-0-	-39334	-0-	41	1	51552	2	N	11765	11200	0			2144
							2619	4	12942	9							
03	113832	X	68342	-0-	-45490	-0-	54230	2	1484	4	N	11480	11632	0			1992
							12628	9									
04	110160	X	55088	-0-	-55072	-0-	44720	2	389	4	N	9072	8966	0			2098
							9979	9									
05	113832	X	42018	-0-	-71814	-0-	38	1	33900	2	N	7026	5954	0			3170
							351	4	7729	9							

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
*12	0		109471	-0-	109471	219899	265	1	81865	2	N	20539	20280	0			331
							4748	4	22593	9							
*01	321544	X	101645	-0-	-219899	-0-	1143	1	75974	2	N	20224	20480	0			75
							2282	4	22246	9							
02	128064	X	82738	-0-	-45326	-0-	51	1	63877	2	N	15508	15373	0			210
							1751	4	17059	9							
03	136896	X	83197	-0-	-53699	-0-	64994	2	1735	4	N	14971	14801	0			380
							16468	9									
04	132480	X	67386	-0-	-65094	-0-	53932	2	473	4	N	11801	11625	0			556
							12981	9									
05	136896	X	53353	-0-	-83543	-0-	47	1	42664	2	N	9418	8871	0			1103
							282	4	10360	9							

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
*12	0		61901	-0-	61901	546492	2352	1	47789	2	N	10036	9932	0			859
							720	4	11040	9							
*01	606251	X	59759	-0-	-546492	-0-	2397	1	46437	2	N	9582	10404	0			37
							385	4	10540	9							
02	149640	X	53849	-0-	-95791	-0-	2668	1	41718	2	N	8224	8153	0			108
							417	4	9046	9							
03	159960	X	56384	-0-	-103576	-0-	1256	1	45459	2	N	8018	7930	0			196
							849	4	8820	9							
04	154800	X	46831	-0-	-107969	-0-	997	1	38668	2	N	6381	6457	0			120
							147	4	7019	9							
05	159960	X	38146	-0-	-121814	-0-	1110	1	30986	2	N	5381	4776	0			725
							131	4	5919	9							

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
12	0		166339	-0-	166339	1338934	4773	1	156451	2	N	2648	2653	0			564
							2202	4	2913	9							
01	1549558	X	210624	-0-	-1338934	-0-	6415	1	196889	2	N	2769	3002	0			331
							4274	4	3046	9							
02	190465	X	190465	-0-	-0-	-0-	5870	1	178936	2	N	2227	2131	0			427
							3209	4	2450	9							
03	190449	X	190449	-0-	-0-	-0-	5804	1	179143	2	N	1984	1869	0			542
							3320	4	2182	9							
04	172080	X	125224	-0-	-46856	-0-	3858	1	117413	2	N	1350	1117	0			775
							2468	4	1485	9							
05	177816	X	61477	-0-	-116339	-0-	1940	1	58266	2	N	1073	1113	0			735
							91	4	1180	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		108433	-0-	108433	453713	2329	1	73135	2	N	13704	13310	0			1952
							17895	4	15074	9							
11	0		110287	-0-	110287	564000	2937	1	91622	2	N	13250	13246	0			1956
							1153	4	14575	9							
12	0		111858	-0-	111858	675858	2850	1	93414	2	N	12832	12653	0			2135
							1479	4	14115	9							
01	793582	X	117724	-0-	-675858	-0-	3197	1	98137	2	N	13613	14763	0			985
							1416	4	14974	9							
02	186528	X	106863	-0-	-79665	-0-	2934	1	89453	2	N	11548	11342	0			1191
							1773	4	12703	9							
03	199392	X	110132	-0-	-89260	-0-	3022	1	93279	2	N	11546	11125	0			1612
							1130	4	12701	9							
04	192960	X	89313	-0-	-103647	-0-	2581	1	76491	2	N	8834	8935	0			1511
							524	4	9717	9							
05	199392	X	65564	-0-	-133828	-0-	1896	1	56137	2	N	6673	5665	0			2519
							191	4	7340	9							

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		20926	-0-	20926	20926	573	1	6639	4	N	12467	11799	0			668
							13714	9									
*10	0		62244	-0-	62244	83170	215	1	44724	2	N	12585	12624	0			629
							3461	4	13844	9							
11	0		58647	-0-	58647	141817	42653	2	3585	4	N	11281	11459	0			451
							12409	9									
*12	0		60464	-0-	60464	202281	145	1	44590	2	N	11174	11109	0			516
							3438	4	12291	9							
*01	265089	X	62808	-0-	-202281	-0-	695	1	46125	2	N	11834	12309	0			41
							2971	4	13017	9							
02	70760	X	55434	-0-	-15326	-0-	34	1	42216	2	N	9917	9917	0			41
							2275	4	10909	9							
03	75640	X	58197	-0-	-17443	-0-	45105	2	1956	4	N	10124	10165	0			-0-
							11136	9									
04	73200	X	49590	-0-	-23610	-0-	39867	2	375	4	N	8498	8377	0			121
							9348	9									
05	75640	X	41555	-0-	-34085	-0-	37	1	33437	2	N	7145	6822	0			444
							221	4	7860	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		17948	-0-	17948	17948	536	1	4005	4	N	12188	11833	0			355
							13407	9									
10	0		61597	-0-	61597	79545	216	1	44941	2	N	13082	12884	0			553
							2050	4	14390	9							
11	0		59375	-0-	59375	138920	44790	2	1777	4	N	11644	11880	0			317
							12808	9									
*12	0		60835	-0-	60835	199755	145	1	44821	2	N	11222	11075	0			464
							3525	4	12344	9							
*01	262532	X	62777	-0-	-199755	-0-	721	1	47841	2	N	11746	12169	0			41
							1294	4	12921	9							
*02	60552	X	55145	-0-	-5407	-0-	35	1	43605	2	N	9688	9683	0			46
							848	4	10657	9							
03	64728	X	57908	-0-	-6820	-0-	46377	2	1022	4	N	9554	9523	0			77
							10509	9									
04	62640	X	49744	-0-	-12896	-0-	40280	2	507	4	N	8143	8025	0			195
							8957	9									
05	64728	X	42094	-0-	-22634	-0-	37	1	33761	2	N	7003	6286	0			912
							593	4	7703	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	36031	3	267	4	N	26					419
							29	9									
01	31776	X	31776	-0-	-0-	-0-	31710	3	25	4	N	37					456
							41	9									
02	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	28981	3	43	9	N	39					495
03	32519	X	24582	-0-	-7937	-0-	24551	3	31	9	N	28					523
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-	28173	3	26	9	N	24					547
05	32519	X	17636	-0-	-14883	-0-	17622	3	14	9	N	13					560

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25544	X	2590	-0-	-22954	-0-	2558	3	32	9	N	29	372	1			367
01	25544	X	16064	-0-	-9480	-0-	16013	3	51	9	N	46					413
02	21431	X	14159	-0-	-7272	-0-	14039	3	97	4	N	21					434
							23	9									
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17814	3	47	9	N	43	189	1			288
04	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21820	3	29	9	N	26					314
05	16058	X	12824	-0-	-3234	-0-	12798	3	26	9	N	24					338

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

12	36487	X	9151	-0-	-27336	-0-	8400	3	728	4	N	21					2734
							23	9									
01	36487	X	5503	-0-	-30984	-0-	5387	3	76	4	N	36					2770
							40	9									
02	11484	X	-0-	-0-	-11484	-0-					N	-0-					2770
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					2770
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					2770
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					2770

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364
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
12	50313	X	37121	-0-	-13192	-0-	36476	3	395	4	N	227	410	1			3106
							250	9									
01	50313	X	33646	-0-	-16667	-0-	33018	3	409	4	N	199					3305
							219	9									
02	42282	X	30793	-0-	-11489	-0-	30321	3	277	4	N	177					3482
							195	9									
03	40672	X	25603	-0-	-15069	-0-	1358	3	24118	4	N	115					3597
							127	9									
04	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					3597
05	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					3597

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	744	X	394	-0-	-350	-0-	210	1	184	9	N	167	374	0			424
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					424
10	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	1			N	-0-					424
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					424
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

12	88803	X	88803	-0-	-0-	-0-	1857	1	78502	2	Y	7391	7395	0	1	8	56
							314	4	8130	9							
01	98962	X	98962	-0-	-0-	-0-	2585	1	88889	2	Y	6388	6366	0			78
							461	4	7027	9							
02	65997	X	65997	-0-	-0-	-0-	1882	1	58230	2	Y	4936	4895	0			119
							455	4	5430	9							
03	77574	X	77574	-0-	-0-	-0-	12279	1	59384	2	Y	4323	4404	0	1	8	37
							1156	4	4755	9							
04	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	1089	1	39610	2	Y	5063	5042	0			58
							201	4	5569	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			57

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62578	X	62578	-0-	-0-	-0-	1291	1	54514	2	Y	5960	5969	0	1	8	45
							217	4	6556	9							
01	74714	X	74714	-0-	-0-	-0-	1877	1	64668	2	Y	7122	7081	0			86
							335	4	7834	9							
02	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	1447	1	44772	2	Y	4863	4832	0			117
							351	4	5349	9							
03	87189	X	87189	-0-	-0-	-0-	13630	1	65905	2	Y	5789	5855	0	1	8	50
							1286	4	6368	9							
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	480	1	17425	2	Y	1243	1279	0			14
							88	4	1367	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107132	X	107132	-0-	-0-	-0-	2345	1	98880	2	Y	5011	5001	0			38
							395	4	5512	9							
01	103207	X	103207	-0-	-0-	-0-	2782	1	95744	2	Y	3805	3794	0	3	8	46
							495	4	4186	9							
02	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	696	1	21497	2	Y	1087	1104	0	3	8	26
							169	4	1196	9							
03	109135	X	109135	-0-	-0-	-0-	17757	1	85862	2	Y	3492	3488	0			30
							1675	4	3841	9							
04	117287	X	117287	-0-	-0-	-0-	3091	1	112216	2	Y	1285	1300	0			15
							566	4	1414	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			14

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	1494	1	63113	2	Y	3818	3820	0			29
							252	4	4200	9							
01	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	1288	1	44209	2	Y	2854	2846	0	2	8	35
							229	4	3139	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	6576	1	31790	2	Y	2255	2235	0			20
							619	4	2481	9							
04	62044	X	62044	-0-	-0-	-0-	1556	1	56575	2	Y	3297	3279	0			38
							286	4	3627	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	267330	X	267330	-0-	-0-	-0-	7533	1	238163	2	N	19451	19397	0	16	8	123
							238	4	21396	9							
01	233978	X	233978	-0-	-0-	-0-	6583	1	208738	2	N	16867	16809	0	94	8	87
							103	4	18554	9							
02	222168	X	222168	-0-	-0-	-0-	6185	1	198524	2	N	15583	15579	0	8	8	83
							318	4	17141	9							
03	230622	X	230622	-0-	-0-	-0-	6717	1	205469	2	N	16093	16077	0			99
							734	4	17702	9							
04	180962	X	180962	-0-	-0-	-0-	6242	1	159182	2	N	13826	13816	0	2	8	107
							329	4	15209	9							
*05	86138	X	86138	-0-	-0-	-0-	2562	1	80644	2	N	2612	2655	0	12	8	52
							59	4	2873	9							

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
12	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	120	1	27695	2	N	2962	3208	1			754
							2	4	3258	9							
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	40	1	9691	2	N	939	1258	1			435
							1033	9									
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	50	1	1698	2	N	2					437
							1	4	2	9							
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					437
							6	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					437
*05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	50	1	10752	2	N	1239	716	1			960
							1	4	1363	9							

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103501	X	103501	-0-	-0-	-0-	2218	1	93575	2	Y	6667	6694	0	1	8	50
							374	4	7334	9							
01	115884	X	115884	-0-	-0-	-0-	3002	1	103222	2	Y	8296	8245	0			101
							534	4	9126	9							
02	118772	X	118772	-0-	-0-	-0-	3440	1	106413	2	Y	7350	7274	0			177
							834	4	8085	9							
03	161996	X	161996	-0-	-0-	-0-	25753	1	124528	2	Y	8444	8546	0	2	8	73
							2427	4	9288	9							
04	85129	X	85129	-0-	-0-	-0-	2104	1	76258	2	Y	5801	5808	0			66
							386	4	6381	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149955 X	149955	-0-	-0-	-0-	3096	1	130679	2	Y	14234	14213	0	2	8	107
						523	4	15657	9							
01	123106 X	123106	-0-	-0-	-0-	3099	1	106649	2	Y	11643	11609	0			141
						551	4	12807	9							
02	97722 X	97722	-0-	-0-	-0-	2745	1	84875	2	Y	8579	8513	0			207
						665	4	9437	9							
03	93762 X	93762	-0-	-0-	-0-	14297	1	69149	2	Y	8153	8287	0	2	8	71
						1348	4	8968	9							
04	64982 X	64982	-0-	-0-	-0-	1503	1	54552	2	Y	7865	7846	0			90
						275	4	8652	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			88

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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 #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261294	X	261294	-0-	-0-	-0-	7437	1	235318	2	N	16642	16598	0	14	8	105
							233	4	18306	9							
01	264420	X	264420	-0-	-0-	-0-	7467	1	236728	2	N	18278	18186	0	102	8	95
							119	4	20106	9							
02	225160	X	225160	-0-	-0-	-0-	6282	1	202008	2	N	15044	15051	0	8	8	80
							322	4	16548	9							
03	253013	X	253013	-0-	-0-	-0-	7413	1	227096	2	N	16086	16067	0			99
							809	4	17695	9							
04	123206	X	123206	-0-	-0-	-0-	4189	1	106846	2	N	10863	10876	0	2	8	84
							222	4	11949	9							
*05	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	2556	1	80267	2	N	1746	1787	0	8	8	35
							57	4	1921	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*11	90907	X	90907	-0-	-0-	-0-	1463	1	76070	2	N	12158	11842	0			712
							13374	9									
12	88705	X	88705	-0-	-0-	-0-	1511	1	74389	2	N	11641	11862	0	1	8	490
							12805	9									
01	87853	X	87853	-0-	-0-	-0-	1511	1	74031	2	N	11192	11072	0			610
							12311	9									
02	78123	X	78123	-0-	-0-	-0-	1414	1	65592	2	N	10106	10176	0			540
							11117	9									
03	83625	X	83625	-0-	-0-	-0-	1511	1	71035	2	N	10072	9900	0			712
							11079	9									
04	80520	X	74361	-0-	-6159	-0-	1365	1	63142	2	N	8958	9366	0			304
							9854	9									
05	83204	X	23253	-0-	-59951	-0-	390	1	19132	2	N	3392	3151	0			545
							3731	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

12	77655	X	65955	-0-	-11700	-0-	1630	1	52364	2	Y	10825	10825	0			32
							53	4	11908	9							
01	66309	X	59463	-0-	-6846	-0-	1450	1	46838	2	Y	10139	10142	0			29
							22	4	11153	9							
02	62031	X	52023	-0-	-10008	-0-	1255	1	41054	2	Y	8771	8774	0			26
							66	4	9648	9							
03	66309	X	53869	-0-	-12440	-0-	1353	1	42129	2	Y	9306	9306	0			26
							150	4	10237	9							
04	64170	X	54500	-0-	-9670	-0-	1665	1	43364	2	Y	8529	8525	0			30
							89	4	9382	9							
05	65968	X	12210	-0-	-53758	-0-	285	1	9095	2	Y	2568	2587	0			11
							5	4	2825	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106856 X	106856	-0-	-0-	-0-	2060	1	101017	2	Y	3435	3492	1			790
						3779	9									
01	94275 X	94275	-0-	-0-	-0-	2400	1	88225	2	Y	3318	3405	1			703
						3650	9									
02	84053 X	84053	-0-	-0-	-0-	2010	1	78788	2	Y	2959	2720	1			942
						3255	9									
03	82262 X	82262	-0-	-0-	-0-	1575	1	77795	2	Y	2629	2923	1			648
						2892	9									
04	80751 X	80751	-0-	-0-	-0-	2310	1	75157	2	Y	2985	2769	1			864
						3284	9									
*05	49314 X	49314	-0-	-0-	-0-	1210	1	44902	2	Y	2911	3189	1			586
						3202	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

06	14B DENY	47822	-0-	47822	1129431	870	1	44437	2	Y	2286	2303	1			661
						2515	9									
07	14B DENY	52978	-0-	52978	1182409	880	1	49599	2	Y	2272	2421	1			512
						2499	9									
08	14B DENY	24672	-0-	24672	1207081	520	1	22892	2	Y	1145	1435	1			222
						1260	9									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1207081					Y	-0-					222
10	14B DENY	1921	-0-	1921	1209002	20	1	1767	2	Y	122	142	1			202
						134	9									
11	14B DENY	48458	-0-	48458	1257460	720	1	44907	2	Y	2574	2113	1			663
						2831	9									
12	14B DENY	38351	-0-	38351	1295811	1090	1	34174	2	Y	2806	2824	1			645
						3087	9									
01	14B DENY	33702	-0-	33702	1329513	1200	1	29639	2	Y	2603	2697	1			551
						2863	9									
02	14B DENY	31109	-0-	31109	1360622	950	1	27656	2	Y	2275	2102	1			724
						2503	9									
03	14B DENY	28506	-0-	28506	1389128	410	1	26065	2	Y	1846	2115	1			455
						2031	9									
04	14B DENY	31045	-0-	31045	1420173	1160	1	27389	2	Y	2269	2067	1			657
						2496	9									
05	14B DENY	29531	-0-	29531	1449704	1130	1	25939	2	Y	2238	2444	1			451
						2462	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

12	56069 X	56069	-0-	-0-	-0-	1363	1	43708	2	Y	9959	9960	0			29
						43	4	10955	9							
01	54798 X	54798	-0-	-0-	-0-	1335	1	43133	2	Y	9372	9374	0			27
						21	4	10309	9							
02	46946 X	46946	-0-	-0-	-0-	1120	1	36819	2	Y	8136	8139	0			24
						57	4	8950	9							
03	57432 X	57432	-0-	-0-	-0-	1475	1	46028	2	Y	8877	8876	0			25
						164	4	9765	9							
04	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1445	1	37644	2	Y	8058	8055	0			28
						79	4	8864	9							
*05	54660 X	54660	-0-	-0-	-0-	1369	1	43038	2	Y	9293	9282	0			39
						31	4	10222	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	69905	X	64769	-0-	-5136	-0-	1609	1	51709	2	Y	10364	10364	0			31
							51	4	11400	9							
01	63054	X	56866	-0-	-6188	-0-	1389	1	44818	2	Y	9670	9673	0			28
							22	4	10637	9							
02	58986	X	51689	-0-	-7297	-0-	1259	1	41205	2	Y	8325	8328	0			25
							67	4	9158	9							
03	63054	X	61297	-0-	-1757	-0-	1574	1	48949	2	Y	9636	9634	0			27
							174	4	10600	9							
04	61020	X	53905	-0-	-7115	-0-	1659	1	43149	2	Y	8189	8188	0			28
							89	4	9008	9							
05	63054	X	13883	-0-	-49171	-0-	345	1	10854	2	Y	2433	2451	0			10
							8	4	2676	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
12	118746	X	118746	-0-	-0-	-0-	2477	1	104370	2	Y	10438	10393	0	1	8	79
							417	4	11482	9							
01	107629	X	107629	-0-	-0-	-0-	2758	1	94772	2	Y	8735	8708	0			106
							490	4	9609	9							
02	85093	X	85093	-0-	-0-	-0-	2412	1	74583	2	Y	6832	6773	0			165
							583	4	7515	9							
03	104677	X	104677	-0-	-0-	-0-	16395	1	79292	2	Y	6768	6872	0	2	8	59
							1545	4	7445	9							
04	91572	X	91572	-0-	-0-	-0-	2241	1	81362	2	Y	6870	6850	0			79
							412	4	7557	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			77

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
12	139695	X	139695	-0-	-0-	-0-	2951	1	124508	2	Y	10672	10663	0	1	8	80
							497	4	11739	9							
01	120910	X	120910	-0-	-0-	-0-	3115	1	106982	2	Y	9325	9292	0			113
							555	4	10258	9							
02	93558	X	93558	-0-	-0-	-0-	2650	1	82062	2	Y	7457	7390	0			180
							643	4	8203	9							
03	110811	X	110811	-0-	-0-	-0-	17405	1	84168	2	Y	6905	7023	0	2	8	60
							1642	4	7596	9							
04	57332	X	57332	-0-	-0-	-0-	1445	1	52422	2	Y	2910	2937	0			33
							264	4	3201	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			33

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
12	75702	X	70187	-0-	-5515	-0-	1769	1	56738	2	Y	10568	10568	0			31
							55	4	11625	9							
01	65968	X	64974	-0-	-994	-0-	1638	1	52814	2	Y	9542	9546	0			27
							26	4	10496	9							
02	61712	X	59096	-0-	-2616	-0-	1468	1	48180	2	Y	8521	8522	0			26
							75	4	9373	9							
03	67064	X	67064	-0-	-0-	-0-	1752	1	54586	2	Y	9574	9573	0			27
							195	4	10531	9							
04	63840	X	62202	-0-	-1638	-0-	1957	1	50827	2	Y	8466	8464	0			29
							105	4	9313	9							
05	65968	X	4490	-0-	-61478	-0-	96	1	2981	2	Y	1284	1308	0			5
							1	4	1412	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	87176 X	87176	-0-	-0-	-0-	2222	1	71229	2	Y	12414	12411	0			37
						70	4	13655	9							
01	79738 X	79738	-0-	-0-	-0-	2013	1	64866	2	Y	11660	11664	0			33
						33	4	12826	9							
02	68643 X	67451	-0-	-1192	-0-	1682	1	55134	2	Y	9588	9592	0			29
						88	4	10547	9							
03	76981 X	76981	-0-	-0-	-0-	2028	1	63114	2	Y	10558	10557	0			30
						225	4	11614	9							
04	71010 X	69828	-0-	-1182	-0-	2205	1	57376	2	Y	9207	9205	0			32
						119	4	10128	9							
05	73377 X	18200	-0-	-55177	-0-	468	1	14780	2	Y	2674	2695	0			11
						11	4	2941	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
12	75485 X	74153	-0-	-1332	-0-	1867	1	59900	2	Y	11206	11205	0			33
						59	4	12327	9							
01	65472 X	61304	-0-	-4168	-0-	1527	1	49278	2	Y	9523	9529	0			27
						24	4	10475	9							
02	61248 X	46408	-0-	-14840	-0-	1109	1	36391	2	Y	8046	8049	0			24
						57	4	8851	9							
03	65472 X	54399	-0-	-11073	-0-	1384	1	43105	2	Y	8868	8867	0			25
						155	4	9755	9							
04	63360 X	50716	-0-	-12644	-0-	1560	1	40514	2	Y	7779	7777	0			27
						85	4	8557	9							
05	65472 X	11584	-0-	-53888	-0-	279	1	8770	2	Y	2298	2315	0			10
						7	4	2528	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88350 X	83203	-0-	-5147	-0-	2020	1	64884	2	N	14758	14757	0			44
						65	4	16234	9							
01	88350 X	76353	-0-	-11997	-0-	1851	1	59575	2	N	13544	13549	0			39
						29	4	14898	9							
02	82650 X	68931	-0-	-13719	-0-	1660	1	54324	2	N	11691	11695	0			35
						87	4	12860	9							
03	88350 X	74891	-0-	-13459	-0-	1901	1	59254	2	N	12296	12297	0			34
						210	4	13526	9							
04	83640 X	69579	-0-	-14061	-0-	2113	1	54956	2	N	11269	11264	0			39
						114	4	12396	9							
05	83204 X	55947	-0-	-27257	-0-	1371	1	43204	2	N	10309	10305	0			43
						32	4	11340	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 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
12	103292	X	88538	-0-	-14754	-0-	2219	1	71376	2	N	13520	13521	0			40
							71	4	14872	9							
01	99014	X	83117	-0-	-15897	-0-	2080	1	67077	2	N	12661	12665	0			36
							33	4	13927	9							
02	89291	X	72688	-0-	-16603	-0-	1801	1	59132	2	N	10601	10605	0			32
							94	4	11661	9							
03	95449	X	77244	-0-	-18205	-0-	2016	1	62746	2	N	11143	11144	0			31
							225	4	12257	9							
04	92370	X	70671	-0-	-21699	-0-	2212	1	57429	2	N	9917	9914	0			34
							121	4	10909	9							
05	88536	X	26298	-0-	-62238	-0-	674	1	21133	2	N	4069	4086	0			17
							15	4	4476	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
12	80817	X	71403	-0-	-9414	-0-	1698	1	54386	2	N	13878	13877	0			41
							53	4	15266	9							
01	80817	X	58955	-0-	-21862	-0-	1382	1	44575	2	N	11797	11804	0			34
							21	4	12977	9							
02	69919	X	53700	-0-	-16219	-0-	1270	1	41374	2	N	9990	9994	0			30
							67	4	10989	9							
03	74400	X	63779	-0-	-10621	-0-	1619	1	50479	2	N	10455	10456	0			29
							180	4	11501	9							
04	70290	X	46509	-0-	-23781	-0-	1337	1	34830	2	N	9338	9335	0			32
							70	4	10272	9							
05	71393	X	-0-	-0-	-71393	-0-					N	-0-	32	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
12	92628	X	65177	-0-	-27451	-0-	1543	1	49671	2	N	12648	12651	0			37
							50	4	13913	9							
01	88536	X	60832	-0-	-27704	-0-	1433	1	46186	2	N	11992	11995	0			34
							22	4	13191	9							
02	77459	X	53372	-0-	-24087	-0-	1235	1	40368	2	N	10639	10641	0			32
							66	4	11703	9							
03	82801	X	56192	-0-	-26609	-0-	1368	1	42623	2	N	10952	10953	0			31
							154	4	12047	9							
04	73140	X	54878	-0-	-18262	-0-	1620	1	42123	2	N	10043	10039	0			35
							88	4	11047	9							
05	65162	X	59818	-0-	-5344	-0-	1484	1	46439	2	N	10783	10773	0			45
							34	4	11861	9							

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
12	88545	X	88545	-0-	-0-	-0-	2226	1	71373	2	N	13524	13524	0			40
							70	4	14876	9							
01	82820	X	82820	-0-	-0-	-0-	2072	1	66711	2	N	12730	12733	0			37
							34	4	14003	9							
02	74821	X	74821	-0-	-0-	-0-	1844	1	60277	2	N	11456	11459	0			34
							98	4	12602	9							
03	77892	X	77892	-0-	-0-	-0-	2015	1	62664	2	N	11810	11811	0			33
							222	4	12991	9							
04	73539	X	73539	-0-	-0-	-0-	2285	1	59293	2	N	10762	10758	0			37
							123	4	11838	9							
05	31806	X	11393	-0-	-20413	-0-	285	1	8998	2	N	1912	1941	0			8
							7	4	2103	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	86707	X	67029	-0-	-19678	-0-	1623	1	52300	2	N	11866	11867	0			35
							53	4	13053	9							
01	82956	X	57969	-0-	-24987	-0-	1373	1	44282	2	N	11175	11178	0			32
							21	4	12293	9							
02	72384	X	57365	-0-	-15019	-0-	1366	1	44676	2	N	10228	10229	0			31
							72	4	11251	9							
03	77376	X	65453	-0-	-11923	-0-	1656	1	51605	2	N	10918	10918	0			31
							182	4	12010	9							
04	64950	X	60156	-0-	-4794	-0-	1818	1	47339	2	N	9912	9909	0			34
							96	4	10903	9							
05	67022	X	5337	-0-	-61685	-0-	133	1	4102	2	N	999	1029	0			4
							3	4	1099	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
12	284947	X	284947	-0-	-0-	-0-	7614	1	240916	2	N	32887	32800	0	27	8	208
							241	4	36176	9							
01	223068	X	223068	-0-	-0-	-0-	5914	1	187731	2	N	26666	26588	0	148	8	138
							90	4	29333	9							
02	230821	X	230821	-0-	-0-	-0-	6086	1	195324	2	N	26453	26436	0	14	8	141
							313	4	29098	9							
03	264705	X	264705	-0-	-0-	-0-	7379	1	225963	2	N	27781	27752	0			170
							804	4	30559	9							
04	201890	X	201890	-0-	-0-	-0-	6656	1	169473	2	N	23098	23087	0	3	8	178
							353	4	25408	9							
*05	94022	X	94022	-0-	-0-	-0-	2468	1	77373	2	N	12842	12706	0	58	8	256
							55	4	14126	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
12	226001	X	226001	-0-	-0-	-0-	6333	1	200339	2	N	17392	17346	0	14	8	110
							198	4	19131	9							
01	207722	X	207722	-0-	-0-	-0-	5796	1	183900	2	N	16306	16241	0	91	8	84
							89	4	17937	9							
02	175647	X	175647	-0-	-0-	-0-	4854	1	156039	2	N	13188	13194	0	7	8	71
							247	4	14507	9							
03	183923	X	183923	-0-	-0-	-0-	5319	1	162773	2	N	13862	13848	0			85
							583	4	15248	9							
04	130799	X	130799	-0-	-0-	-0-	4444	1	113377	2	N	11587	11581	0	2	8	89
							232	4	12746	9							
*05	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	426	1	13381	2	N	2814	2834	0	13	8	56
							11	4	3095	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138821	X	138821	-0-	-0-	-0-	2967	1	125260	2	N	9175	9170	0			69
							501	4	10093	9							
01	95530	X	95530	-0-	-0-	-0-	2492	1	85692	2	N	6275	6264	0	4	8	76
							443	4	6903	9							
02	58902	X	58902	-0-	-0-	-0-	1667	1	51547	2	N	4804	4752	0	12	8	116
							404	4	5284	9							
03	161992	X	161992	-0-	-0-	-0-	25772	1	124631	2	N	8327	8371	0			72
							2429	4	9160	9							
04	92379	X	92379	-0-	-0-	-0-	2248	1	81462	2	N	7506	7492	0			86
							412	4	8257	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			84

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135842	X	135842	-0-	-0-	-0-	2938	1	123904	2	N	7731	7725	0			58
							496	4	8504	9							
01	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	2393	1	82316	2	N	5174	5165	0	4	8	63
							427	4	5691	9							
02	32258	X	32258	-0-	-0-	-0-	878	1	27151	2	N	3652	3618	0	9	8	88
							212	4	4017	9							
03	111573	X	111573	-0-	-0-	-0-	17601	1	85121	2	N	6536	6567	0			57
							1661	4	7190	9							
04	91080	X	91080	-0-	-0-	-0-	2241	1	81360	2	N	6425	6408	0			74
							411	4	7068	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			72

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116408	X	116408	-0-	-0-	-0-	2508	1	105799	2	N	6981	6977	0			53
							422	4	7679	9							
01	87561	X	87561	-0-	-0-	-0-	2304	1	79318	2	N	5025	5014	0	3	8	61
							411	4	5528	9							
02	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	835	1	25884	2	N	3150	3127	0	8	8	76
							203	4	3465	9							
03	99130	X	99130	-0-	-0-	-0-	15683	1	75828	2	N	5582	5610	0			48
							1479	4	6140	9							
04	84056	X	84056	-0-	-0-	-0-	2083	1	75591	2	N	5455	5441	0			62
							381	4	6001	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			61

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
12	107062	X	107062	-0-	-0-	-0-	2303	1	97144	2	N	6570	6564	0			50
							388	4	7227	9							
01	86757	X	86757	-0-	-0-	-0-	2306	1	79271	2	N	4335	4329	0	3	8	53
							411	4	4769	9							
02	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	821	1	25480	2	N	2601	2585	0	6	8	63
							199	4	2861	9							
03	84266	X	84266	-0-	-0-	-0-	13436	1	64986	2	N	4163	4190	0			36
							1265	4	4579	9							
04	72168	X	72168	-0-	-0-	-0-	1780	1	64542	2	N	5017	4996	0			57
							327	4	5519	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			56

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248568	X	248568	-0-	-0-	-0-	7287	1	230557	2	N	9543	9514	0	8	8	60
							227	4	10497	9							
01	213421	X	213421	-0-	-0-	-0-	6259	1	198472	2	N	7813	7790	0	43	8	40
							96	4	8594	9							
02	100039	X	100039	-0-	-0-	-0-	2920	1	94011	2	N	2689	2714	0	1	8	14
							150	4	2958	9							
03	155604	X	155604	-0-	-0-	-0-	4675	1	143041	2	N	6707	6680	0			41
							510	4	7378	9							
04	128385	X	128385	-0-	-0-	-0-	4657	1	118773	2	N	4280	4287	0	1	8	33
							247	4	4708	9							
*05	80317	X	80317	-0-	-0-	-0-	2404	1	75625	2	N	2029	2013	0	9	8	40
							56	4	2232	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	63770	X	63770	-0-	-0-	-0-	1291	1	54450	2	N	7101	7107	0	1	8	54
							218	4	7811	9							
01	57872	X	57872	-0-	-0-	-0-	1423	1	48974	2	N	6565	6539	0			80
							253	4	7222	9							
02	45271	X	45271	-0-	-0-	-0-	1238	1	38310	2	N	4931	4892	0			119
							299	4	5424	9							
03	45624	X	45624	-0-	-0-	-0-	6814	1	32950	2	N	4744	4821	0	1	8	41
							642	4	5218	9							
04	43050	X	42450	-0-	-600	-0-	948	1	34445	2	N	6257	6226	0			72
							174	4	6883	9							
05	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	-0-	2	0			70

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 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
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87297	X	87297	-0-	-0-	-0-	2167	1	68496	2	N	15061	15020	0	12	8	95
							67	4	16567	9							
01	81018	X	81018	-0-	-0-	-0-	2023	1	63999	2	N	13604	13553	0	76	8	70
							32	4	14964	9							
02	71126	X	71126	-0-	-0-	-0-	1753	1	56348	2	N	11759	11760	0	6	8	63
							90	4	12935	9							
03	73237	X	73237	-0-	-0-	-0-	1893	1	57928	2	N	12008	11997	0			74
							207	4	13209	9							
04	64218	X	64218	-0-	-0-	-0-	1981	1	50523	2	N	10554	10545	0	2	8	81
							105	4	11609	9							
05	45260	X	14824	-0-	-30436	-0-	347	1	10997	2	N	3156	3160	0	14	8	63
							8	4	3472	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105803	X	-0-	-0-	-105803	-0-					N	-0-	29	0			-0-
01	177996	X	177996	-0-	-0-	-0-	4173	1	134623	2	N	35577	35459	0	10	8	108
							65	4	39135	9							
02	222042	X	222042	-0-	-0-	-0-	5091	1	166667	2	N	45471	45437	0	3	8	139
							266	4	50018	9							
03	195229	X	195229	-0-	-0-	-0-	4641	1	144510	2	N	41422	41460	0	4	8	97
							514	4	45564	9							
04	176310	X	176310	-0-	-0-	-0-	5205	1	135448	2	N	32160	32157	0	2	8	98
							281	4	35376	9							
*05	67270	X	67270	-0-	-0-	-0-	1602	1	50474	2	N	13780	13707	0			171
							36	4	15158	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
12	343348	X	343348	-0-	-0-	-0-	9685	1	311115	2	N	20216	20023	0	28	8	239
							310	4	22238	9							
01	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	8342	1	269092	2	N	41153	41255	0	12	8	125
							132	4	45268	9							
02	274490	X	274490	-0-	-0-	-0-	6394	1	209388	2	N	53066	53025	0	4	8	162
							335	4	58373	9							
03	249461	X	249461	-0-	-0-	-0-	6197	1	193093	2	N	44986	45039	0	4	8	105
							686	4	49485	9							
04	189768	X	189768	-0-	-0-	-0-	5747	1	149504	2	N	31095	31103	0	2	8	95
							312	4	34205	9							
*05	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	423	1	13260	2	N	3042	3099	0			38
							11	4	3346	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1293905					N	-0-	24	0			-0-
01	14B2	EXT	145311	-0-	145311	1439216	3423	1	110374	2	N	28600	28505	0	8	8	87
							54	4	31460	9							
02	14B2	EXT	281844	-0-	281844	1721060	6528	1	213748	2	N	55662	55575	0	4	8	170
							340	4	61228	9							
03	14B2	EXT	278278	-0-	278278	1999338	6948	1	216212	2	N	49405	49456	0	4	8	115
							772	4	54346	9							
04	14B2	EXT	242070	-0-	242070	2241408	7432	1	193211	2	N	37297	37296	0	2	8	114
							400	4	41027	9							
05	14B2	EXT	90155	-0-	90155	2331563	2335	1	73272	2	N	13177	13128	0			163
							53	4	14495	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8548 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

12	SHUT IN		72988	-0-	72988	800177	1473	1	62232	2	N	8214	8212	0	1	8	62
							248	4	9035	9							
01	SHUT IN		64092	-0-	64092	864269	1573	1	54139	2	N	7363	7336	0			89
							281	4	8099	9							
02	SHUT IN		50608	-0-	50608	914877	1376	1	42616	2	N	5712	5663	0			138
							333	4	6283	9							
03	SHUT IN		58076	-0-	58076	972953	8685	1	42003	2	N	5972	6056	0	2	8	52
							819	4	6569	9							
04	SHUT IN		49320	-0-	49320	1022273	1216	1	44192	2	N	3354	3368	0			38
							223	4	3689	9							
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1022273					N	1	1	0			38

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*10	423639	X	144039	-0-	-279600	-0-	1829	1	109292	2	N	29924	29923	0			50
							2	4	32916	9							
11	132041	X	132041	-0-	-0-	-0-	3257	1	100677	2	N	25539	25530	0			59
							14	4	28093	9							
12	119291	X	119291	-0-	-0-	-0-	1027	1	94386	2	N	21706	21701	0			64
							1	4	23877	9							
01	125941	X	125941	-0-	-0-	-0-	1551	1	102774	2	N	19623	19637	0			50
							31	4	21585	9							
02	112034	X	112034	-0-	-0-	-0-	1477	1	93224	2	N	15678	15689	0			39
							87	4	17246	9							
03	114450	X	114450	-0-	-0-	-0-	2168	1	95422	2	N	15287	15286	0			40
							44	4	16816	9							
04	110303	X	110303	-0-	-0-	-0-	1542	1	93380	2	N	13947	13945	0			42
							39	4	15342	9							
05	109647	X	102414	-0-	-7233	-0-	2168	1	86326	2	N	12590	12585	0			47
							71	4	13849	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	332549	X	332549	-0-	-0-	-0-	9315	1	298970	2	N	21789	21602	0	31	8	258
							296	4	23968	9							
01	286485	X	286485	-0-	-0-	-0-	7392	1	238521	2	N	36776	36911	0	11	8	112
							118	4	40454	9							
02	432157	X	432157	-0-	-0-	-0-	9998	1	327336	2	N	85727	85571	0	6	8	262
							523	4	94300	9							
03	513687	X	513687	-0-	-0-	-0-	12582	1	391676	2	N	98213	98238	0	8	8	229
							1395	4	108034	9							
04	318805	X	318805	-0-	-0-	-0-	9703	1	252292	2	N	51169	51239	0	3	8	156
							524	4	56286	9							
*05	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	1498	1	46984	2	N	10198	10228	0			126
							34	4	11218	9							

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
12	405109	X	405109	-0-	-0-	-0-	10993	1	353103	2	N	36966	36883	0	63	8	122
							350	4	40663	9							
01	364512	X	364512	-0-	-0-	-0-	9919	1	319687	2	N	31592	31507	0	76	8	131
							155	4	34751	9							
02	307354	X	307354	-0-	-0-	-0-	8243	1	269990	2	N	26081	25863	0	257	8	92
							432	4	28689	9							
03	290193	X	290193	-0-	-0-	-0-	8256	1	257112	2	N	21735	21652	0	113	8	62
							916	4	23909	9							
04	302507	X	302507	-0-	-0-	-0-	8785	1	228453	2	N	58907	58874	0	12	8	83
							471	4	64798	9							
*05	506955	X	506955	-0-	-0-	-0-	13486	1	423914	2	N	62953	62918	0	6	8	112
							307	4	69248	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		87069	-0-	87069	403590	1175	1	70159	2	N	14303	14257	0			95
							2	4	15733	9							
11	SHUT IN		82070	-0-	82070	485660	2128	1	65829	2	N	12823	12851	0			67
							8	4	14105	9							
12	SHUT IN		75481	-0-	75481	561141	682	1	62470	2	N	11206	11213	0			60
							2	4	12327	9							
01	SHUT IN		80586	-0-	80586	641727	1018	1	67662	2	N	10805	10789	0			76
							20	4	11886	9							
02	SHUT IN		52062	-0-	52062	693789	663	1	41671	2	N	8809	8783	0			102
							38	4	9690	9							
03	SHUT IN		74411	-0-	74411	768200	1429	1	62826	2	N	9206	9191	0			117
							29	4	10127	9							
04	SHUT IN		74500	-0-	74500	842700	1044	1	63438	2	N	9083	9144	0			56
							27	4	9991	9							
05	SHUT IN		69604	-0-	69604	912304	1478	1	58875	2	N	8366	8393	0			29
							48	4	9203	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	390925	X	145961	-0-	-244964	-0-	1831	1	109582	2	N	31405	31395	0			53
							2	4	34546	9							
11	136087	X	136087	-0-	-0-	-0-	3319	1	102507	2	N	27496	27485	0			64
							15	4	30246	9							
12	125649	X	125649	-0-	-0-	-0-	1083	1	99393	2	N	22884	22881	0			67
							1	4	25172	9							
01	131675	X	131675	-0-	-0-	-0-	1614	1	106885	2	N	21040	21054	0			53
							32	4	23144	9							
02	118425	X	118425	-0-	-0-	-0-	1554	1	98251	2	N	16844	16855	0			42
							92	4	18528	9							
03	117955	X	117955	-0-	-0-	-0-	2229	1	98164	2	N	15924	15924	0			42
							46	4	17516	9							
04	115251	X	115251	-0-	-0-	-0-	1601	1	96891	2	N	15198	15194	0			46
							41	4	16718	9							
*05	105363	X	105363	-0-	-0-	-0-	2206	1	87994	2	N	13720	13715	0			51
							71	4	15092	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

12	0	W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-	41	0			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-					-0-
02	935489	X	92732	-0-	-842757	-0-	2165	1	70973	2	N	17709	17654	0	1	8	54
							114	4	19480	9							
03	492867	X	492867	-0-	-0-	-0-	13428	1	418139	2	N	54372	54295	0	4	8	127
							1491	4	59809	9							
04	434685	X	434685	-0-	-0-	-0-	14463	1	376003	2	N	39493	39497	0	2	8	121
							777	4	43442	9							
*05	82318	X	82318	-0-	-0-	-0-	2104	1	66013	2	N	12869	12830	0			160
							45	4	14156	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

*10	314300	X	108598	-0-	-205702	-0-	1334	1	79882	2	N	24892	24883	0			42
							1	4	27381	9							
11	126038	X	126038	-0-	-0-	-0-	3101	1	95864	2	N	24600	24585	0			57
							13	4	27060	9							
12	119623	X	119623	-0-	-0-	-0-	1040	1	94813	2	N	21608	21601	0			64
							1	4	23769	9							
01	126147	X	126147	-0-	-0-	-0-	1543	1	102179	2	N	20358	20370	0			52
							31	4	22394	9							
02	115691	X	115691	-0-	-0-	-0-	1508	1	95176	2	N	17199	17208	0			43
							88	4	18919	9							
03	118085	X	118085	-0-	-0-	-0-	2209	1	97397	2	N	16757	16756	0			44
							46	4	18433	9							
04	74550	X	71469	-0-	-3081	-0-	968	1	58873	2	N	10548	10560	0			32
							25	4	11603	9							
*05	94447	X	94447	-0-	-0-	-0-	1945	1	77528	2	N	13556	13538	0			50
							62	4	14912	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

12	108759	X	108759	-0-	-0-	-0-	3099	1	99453	2	N	5554	5558	0	8	8	66
							98	4	6109	9							
01	70847	X	70847	-0-	-0-	-0-	2043	1	65733	2	N	2763	2820	0	1	8	8
							32	4	3039	9							
02	96847	X	96847	-0-	-0-	-0-	2388	1	78112	2	N	14749	14711	0	1	8	45
							123	4	16224	9							
03	217460	X	217460	-0-	-0-	-0-	5246	1	163314	2	N	43925	43864	0	4	8	102
							582	4	48318	9							
04	201474	X	201474	-0-	-0-	-0-	5875	1	152843	2	N	38583	38565	0	2	8	118
							315	4	42441	9							
*05	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	865	1	27322	2	N	7102	7132	0			88
							21	4	7812	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	110591	X	110591	-0-	-0-	-0-	1496	1	89263	2	N	18027	17969	0			119
							2	4	19830	9							
11	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	2586	1	79966	2	N	15479	15517	0			81
							11	4	17027	9							
12	99045	X	89480	-0-	-9565	-0-	794	1	72545	2	N	14672	14674	0			79
							2	4	16139	9							
01	99045	X	83410	-0-	-15635	-0-	1025	1	67902	2	N	13148	13135	0			92
							20	4	14463	9							
02	92655	X	74350	-0-	-18305	-0-	968	1	60988	2	N	11216	11178	0			130
							56	4	12338	9							
03	99045	X	81895	-0-	-17150	-0-	1540	1	67649	2	N	11523	11507	0			146
							31	4	12675	9							
04	95850	X	85732	-0-	-10118	-0-	1198	1	72456	2	N	10952	11030	0			68
							31	4	12047	9							
05	99045	X	77021	-0-	-22024	-0-	1597	1	63614	2	N	10689	10720	0			37
							52	4	11758	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78690	X	78690	-0-	-0-	-0-	1021	1	61125	2	N	15039	14987	0			100
							1	4	16543	9							
11	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	1826	1	56335	2	N	13591	13620	0			71
							8	4	14950	9							
12	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	602	1	55169	2	N	12244	12249	0			66
							13468	9									
01	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	835	1	55337	2	N	11971	11953	0			84
							17	4	13168	9							
02	62147	X	55343	-0-	-6804	-0-	693	1	43984	2	N	9659	9631	0			112
							41	4	10625	9							
03	66433	X	62974	-0-	-3459	-0-	1150	1	50725	2	N	10068	10052	0			128
							24	4	11075	9							
04	65523	X	65523	-0-	-0-	-0-	896	1	54080	2	N	9567	9636	0			59
							23	4	10524	9							
05	66433	X	60775	-0-	-5658	-0-	1233	1	49222	2	N	9345	9371	0			33
							40	4	10280	9							

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
*10	331322	X	128977	-0-	-202345	-0-	1650	1	98857	2	N	25880	25869	0			44
							2	4	28468	9							
11	133220	X	133220	-0-	-0-	-0-	3328	1	102803	2	N	24613	24600	0			57
							15	4	27074	9							
12	118614	X	118614	-0-	-0-	-0-	1040	1	95010	2	N	20511	20508	0			60
							2	4	22562	9							
01	129959	X	129959	-0-	-0-	-0-	1607	1	106625	2	N	19722	19732	0			50
							33	4	21694	9							
02	116285	X	116285	-0-	-0-	-0-	1543	1	97382	2	N	15700	15711	0			39
							90	4	17270	9							
03	116247	X	116247	-0-	-0-	-0-	2242	1	98754	2	N	13823	13825	0			37
							46	4	15205	9							
04	113682	X	113682	-0-	-0-	-0-	1601	1	96837	2	N	13821	13816	0			42
							41	4	15203	9							
*05	106482	X	106482	-0-	-0-	-0-	2278	1	90680	2	N	12229	12226	0			45
							72	4	13452	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	138471	X	138471	-0-	-0-	-0-	1799	1	107831	2	N	26217	26220	0			44
							2	4	28839	9							
11	127869	X	127869	-0-	-0-	-0-	3207	1	99188	2	N	23145	23135	0			54
							14	4	25460	9							
12	126384	X	126384	-0-	-0-	-0-	1112	1	101920	2	N	21228	21220	0			62
							1	4	23351	9							
01	127485	X	127485	-0-	-0-	-0-	1577	1	104700	2	N	19251	19264	0			49
							32	4	21176	9							
02	113358	X	113358	-0-	-0-	-0-	1500	1	94749	2	N	15474	15485	0			38
							88	4	17021	9							
03	115840	X	115840	-0-	-0-	-0-	2206	1	97198	2	N	14901	14900	0			39
							45	4	16391	9							
04	110014	X	110014	-0-	-0-	-0-	1542	1	93361	2	N	13702	13700	0			41
							39	4	15072	9							
*05	98687	X	98687	-0-	-0-	-0-	2094	1	83545	2	N	11801	11798	0			44
							67	4	12981	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1009496	X	362105	-0-	-647391	-0-	9946	1	319299	2	N	29585	29524	0	50	8		98
							316	4	32544	9								
01	319527	X	319527	-0-	-0-	-0-	8820	1	284420	2	N	23769	23712	0	57	8		98
							141	4	26146	9								
02	269307	X	269307	-0-	-0-	-0-	7361	1	241314	2	N	18407	18259	0	181	8		65
							384	4	20248	9								
03	305405	X	305405	-0-	-0-	-0-	8585	1	267384	2	N	25898	25794	0	95	8		74
							948	4	28488	9								
04	147511	X	147511	-0-	-0-	-0-	4250	1	110583	2	N	29500	29527	0	6	8		41
							228	4	32450	9								
*05	252036	X	252036	-0-	-0-	-0-	6379	1	200412	2	N	40998	40962	0	4	8		73
							147	4	45098	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*10	101474	X	101474	-0-	-0-	-0-	1282	1	76693	2	N	21361	21363	0			36
							2	4	23497	9							
11	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	2239	1	69178	2	N	18497	18490	0			43
							10	4	20347	9							
12	102934	X	102934	-0-	-0-	-0-	885	1	80819	2	N	19299	19285	0			57
							1	4	21229	9							
01	122432	X	122432	-0-	-0-	-0-	1504	1	99844	2	N	19140	19148	0			49
							30	4	21054	9							
02	102203	X	102203	-0-	-0-	-0-	1338	1	84291	2	N	14996	15008	0			37
							78	4	16496	9							
03	106570	X	106570	-0-	-0-	-0-	2015	1	88615	2	N	14454	14453	0			38
							41	4	15899	9							
04	99277	X	99277	-0-	-0-	-0-	1379	1	83354	2	N	13189	13187	0			40
							36	4	14508	9							
*05	88993	X	88993	-0-	-0-	-0-	1873	1	74619	2	N	11311	11309	0			42
							59	4	12442	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 #: 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
*10	117426	X	117426	-0-	-0-	-0-	1486	1	89087	2	N	24410	24410	0			41
							2	4	26851	9							
11	113847	X	113847	-0-	-0-	-0-	2807	1	86729	2	N	22090	22080	0			51
							12	4	24299	9							
12	140846	X	140846	-0-	-0-	-0-	1226	1	111769	2	N	25318	25295	0			74
							1	4	27850	9							
01	147134	X	147134	-0-	-0-	-0-	1808	1	120103	2	N	22896	22912	0			58
							37	4	25186	9							
02	129963	X	129963	-0-	-0-	-0-	1710	1	108078	2	N	18250	18263	0			45
							100	4	20075	9							
03	132666	X	132666	-0-	-0-	-0-	2513	1	110744	2	N	17597	17595	0			47
							52	4	19357	9							
04	125839	X	125839	-0-	-0-	-0-	1753	1	106324	2	N	16107	16105	0			49
							44	4	17718	9							
*05	118971	X	118971	-0-	-0-	-0-	2525	1	100657	2	N	14281	14277	0			53
							80	4	15709	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
*10	78947	X	78947	-0-	-0-	-0-	962	1	57485	2	N	18635	18632	0			31
							1	4	20499	9							
11	75024	X	75024	-0-	-0-	-0-	1750	1	54087	2	N	17435	17426	0			40
							8	4	19179	9							
12	102667	X	102667	-0-	-0-	-0-	842	1	77141	2	N	22439	22413	0			66
							1	4	24683	9							
01	110495	X	110495	-0-	-0-	-0-	1299	1	86066	2	N	21004	21017	0			53
							26	4	23104	9							
02	100261	X	100261	-0-	-0-	-0-	1264	1	79788	2	N	17395	17405	0			43
							74	4	19135	9							
03	102946	X	102946	-0-	-0-	-0-	1867	1	82212	2	N	17117	17115	0			45
							38	4	18829	9							
04	96996	X	96996	-0-	-0-	-0-	1293	1	78254	2	N	15833	15830	0			48
							33	4	17416	9							
*05	94293	X	94293	-0-	-0-	-0-	1915	1	76298	2	N	14562	14556	0			54
							62	4	16018	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
12	417526	X	417526	-0-	-0-	-0-	11476	1	368458	2	N	33841	33755	0	58	8	112
							367	4	37225	9							
01	349297	X	349297	-0-	-0-	-0-	9685	1	312228	2	N	24756	24707	0	59	8	102
							152	4	27232	9							
02	284724	X	284724	-0-	-0-	-0-	7788	1	255110	2	N	19473	19314	0	192	8	69
							406	4	21420	9							
03	193230	X	193230	-0-	-0-	-0-	4971	1	154774	2	N	29938	29896	0	25	8	86
							553	4	32932	9							
04	300497	X	300497	-0-	-0-	-0-	8543	1	222169	2	N	63022	63007	0	13	8	88
							461	4	69324	9							
*05	158317	X	158317	-0-	-0-	-0-	3599	1	113156	2	N	37709	37726	0	4	8	67
							82	4	41480	9							

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	107442	X	107442	-0-	-0-	-0-	2852	1	91494	2	N	11823	11794	0	20	8	39
							91	4	13005	9							
01	100719	X	93331	-0-	-7388	-0-	2480	1	80035	2	N	9798	9773	0	23	8	41
							38	4	10778	9							
02	94221	X	75083	-0-	-19138	-0-	1974	1	64614	2	N	7630	7569	0	75	8	27
							102	4	8393	9							
03	203066	X	203066	-0-	-0-	-0-	4963	1	154595	2	N	39054	38962	0	7	8	112
							549	4	42959	9							
04	302800	X	302800	-0-	-0-	-0-	8776	1	228228	2	N	59386	59403	0	12	8	83
							471	4	65325	9							
*05	222714	X	222714	-0-	-0-	-0-	5224	1	164179	2	N	48356	48348	0	5	8	86
							119	4	53192	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
12	388220	X	388220	-0-	-0-	-0-	10551	1	338861	2	N	34975	34897	0	60	8	115
							335	4	38473	9							
01	346150	X	346150	-0-	-0-	-0-	9509	1	306729	2	N	27055	26993	0	65	8	112
							151	4	29761	9							
02	266268	X	266268	-0-	-0-	-0-	7281	1	238383	2	N	18386	18252	0	181	8	65
							379	4	20225	9							
03	188803	X	188803	-0-	-0-	-0-	4889	1	152165	2	N	28369	28324	0	29	8	81
							543	4	31206	9							
04	169140	X	144383	-0-	-24757	-0-	4076	1	106015	2	N	30975	31007	0	6	8	43
							219	4	34073	9							
*05	66778	X	66778	-0-	-0-	-0-	1506	1	47414	2	N	16203	16215	0	2	8	29
							35	4	17823	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*10	266049	X	98430	-0-	-167619	-0-	1240	1	74340	2	N	20772	20773	0			35
							1	4	22849	9							
11	94570	X	94570	-0-	-0-	-0-	2337	1	72196	2	N	18207	18200	0			42
							9	4	20028	9							
12	89151	X	89151	-0-	-0-	-0-	763	1	69498	2	N	17172	17164	0			50
							1	4	18889	9							
01	91810	X	91810	-0-	-0-	-0-	1101	1	73095	2	N	15993	16002	0			41
							22	4	17592	9							
02	85736	X	85736	-0-	-0-	-0-	1095	1	69231	2	N	13951	13957	0			35
							64	4	15346	9							
03	117148	X	117148	-0-	-0-	-0-	2182	1	96064	2	N	17143	17133	0			45
							45	4	18857	9							
04	108249	X	108249	-0-	-0-	-0-	1491	1	90301	2	N	14926	14926	0			45
							38	4	16419	9							
*05	105356	X	105356	-0-	-0-	-0-	2204	1	88051	2	N	13664	13658	0			51
							71	4	15030	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	161749	X	161749	-0-	-0-	-0-	4295	1	137906	2	N	17646	17607	0	30	8		58
							137	4	19411	9								
01	146838	X	146838	-0-	-0-	-0-	3928	1	126734	2	N	14649	14611	0	35	8		61
							62	4	16114	9								
02	135140	X	92860	-0-	-42280	-0-	2498	1	81789	2	N	7677	7635	0	76	8		27
							128	4	8445	9								
03	144460	X	136707	-0-	-7753	-0-	3644	1	113595	2	N	17329	17259	0	48	8		49
							406	4	19062	9								
04	143357	X	143357	-0-	-0-	-0-	4091	1	106398	2	N	29681	29682	0	6	8		42
							219	4	32649	9								
*05	246059	X	246059	-0-	-0-	-0-	6183	1	194471	2	N	41150	41115	0	4	8		73
							140	4	45265	9								

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 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-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	253303	X	253303	-0-	-0-	-0-	7051	1	226393	2	N	17850	17808	0	30	8	59
							224	4	19635	9							
01	245334	X	218936	-0-	-26398	-0-	6127	1	197527	2	N	13805	13774	0	33	8	57
							96	4	15186	9							
02	229506	X	182130	-0-	-47376	-0-	5056	1	165662	2	N	10134	10055	0	100	8	36
							265	4	11147	9							
03	245334	X	146543	-0-	-98791	-0-	3695	1	114938	2	N	25000	24945	0	19	8	72
							410	4	27500	9							
04	237420	X	146953	-0-	-90467	-0-	4250	1	110496	2	N	29070	29095	0	6	8	41
							230	4	31977	9							
05	245334	X	136375	-0-	-108959	-0-	3218	1	100975	2	N	29191	29177	0	3	8	52
							72	4	32110	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

12	SHUT IN		80251	-0-	80251	80251	1849	1	59438	2	N	17186	17134	0	1	8	51
							59	4	18905	9							
01	SHUT IN		83234	-0-	83234	163485	1924	1	61988	2	N	17537	17536	0	2	8	50
							31	4	19291	9							
02	SHUT IN		72176	-0-	72176	235661	1641	1	53761	2	N	15171	15175	0			46
							86	4	16688	9							
03	SHUT IN		59639	-0-	59639	295300	1410	1	43792	2	N	12981	12991	0			36
							158	4	14279	9							
04	351555	X	56255	-0-	-295300	-0-	1581	1	41124	2	N	12241	12235	0			42
							85	4	13465	9							
05	55893	X	46945	-0-	-8948	-0-	1085	1	34177	2	N	10599	10597	0			44
							24	4	11659	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

12	0	W	-0-	-0-	-0-	1180717					N	-0-	28	0			-0-
01	0	W	43251	-0-	43251	1223968	1009	1	32446	2	N	8891	8861	0	3	8	27
							16	4	9780	9							
02	0	W	220816	-0-	220816	1444784	5043	1	165320	2	N	45627	45511	0	3	8	140
							263	4	50190	9							
03	0	W	233107	-0-	233107	1677891	5563	1	173392	2	N	48666	48689	0	4	8	113
							619	4	53533	9							
04	0	W	184822	-0-	184822	1862713	5313	1	138203	2	N	37292	37289	0	2	8	114
							285	4	41021	9							
05	0	W	64261	-0-	64261	1926974	1509	1	47475	2	N	13856	13798	0			172
							35	4	15242	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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
12	364497 X	187950	-0-	-176547	-0-	5149	1	165250	2	N	15807	15769	0	27	8	52
						163	4	17388	9							
01	186589 X	166213	-0-	-20376	-0-	4572	1	147440	2	N	12845	12813	0	31	8	53
						71	4	14130	9							
02	174551 X	145300	-0-	-29251	-0-	3946	1	129200	2	N	10861	10769	0	107	8	38
						207	4	11947	9							
03	226355 X	226355	-0-	-0-	-0-	6070	1	188969	2	N	27856	27756	0	58	8	80
						674	4	30642	9							
04	214662 X	214662	-0-	-0-	-0-	6075	1	157964	2	N	45721	45728	0	9	8	64
						330	4	50293	9							
*05	239400 X	239400	-0-	-0-	-0-	6183	1	194386	2	N	35172	35169	0	4	8	63
						142	4	38689	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A

12	SHUT IN	94414	-0-	94414	94414	799	1	73342	2	N	18429	18248	0			181
						1	4	20272	9							
01	SHUT IN	244055	-0-	244055	338469	3105	1	205648	2	N	32036	32144	0			73
						62	4	35240	9							
02	SHUT IN	176499	-0-	176499	514968	2371	1	149631	2	N	22144	22159	0			58
						139	4	24358	9							
03	SHUT IN	142966	-0-	142966	657934	2724	1	120147	2	N	18217	18237	0			38
						56	4	20039	9							
04	SHUT IN	138705	-0-	138705	796639	1961	1	118915	2	N	16163	16166	0			35
						50	4	17779	9							
05	SHUT IN	134013	-0-	134013	930652	2880	1	114738	2	N	14820	14815	0			40
						93	4	16302	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

12	SHUT IN	138913	-0-	138913	141203	1264	1	115304	2	N	20312	20113	0			199
						2	4	22343	9							
01	SHUT IN	162195	-0-	162195	303398	1744	1	115721	2	N	40633	40739	0			93
						34	4	44696	9							
02	419382 X	115984	-0-	-303398	-0-	1381	1	87236	2	N	24805	24833	0			65
						81	4	27286	9							
03	131967 X	69839	-0-	-62128	-0-	1116	1	49107	2	N	17812	17840	0			37
						23	4	19593	9							
04	127710 X	76248	-0-	-51462	-0-	935	1	56506	2	N	17075	17075	0			37
						24	4	18783	9							
05	131967 X	75866	-0-	-56101	-0-	1441	1	57295	2	N	15531	15526	0			42
						46	4	17084	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9712 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-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	95514	-0-	95514	95514	719	1	65808	2	N	26350	26091	0			259
						2	4	28985	9							
01	SHUT IN	172796	-0-	172796	268310	1684	1	111645	2	N	54030	54166	0			123
						34	4	59433	9							
02	SHUT IN	110205	-0-	110205	378515	1197	1	75587	2	N	30320	30364	0			79
						69	4	33352	9							
03	SHUT IN	85110	-0-	85110	463625	1359	1	59977	2	N	21587	21621	0			45
						28	4	23746	9							
04	SHUT IN	78588	-0-	78588	542213	937	1	56889	2	N	18853	18858	0			40
						24	4	20738	9							
05	SHUT IN	71040	-0-	71040	613253	1289	1	51489	2	N	16565	16560	0			45
						40	4	18222	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	52101	-0-	52101	52101	692	1	45836	2	N	5054	5042	0			12
						14	4	5559	9							
02	SHUT IN	100584	-0-	100584	152685	1381	1	87101	2	N	10929	10912	0			29
						80	4	12022	9							
03	SHUT IN	141939	-0-	141939	294624	2772	1	122211	2	N	15362	15359	0			32
						58	4	16898	9							
04	SHUT IN	170184	-0-	170184	464808	2452	1	148223	2	N	17678	17672	0			38
						63	4	19446	9							
05	SHUT IN	186307	-0-	186307	651115	4107	1	163731	2	N	16670	16663	0			45
						132	4	18337	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	97909	-0-	97909	97909	867	1	79312	2	N	16117	15959	0			158
						1	4	17729	9							
01	SHUT IN	158636	-0-	158636	256545	1634	1	108554	2	N	44013	44071	0			100
						34	4	48414	9							
02	SHUT IN	172664	-0-	172664	429209	1922	1	121360	2	N	44792	44775	0			117
						111	4	49271	9							
03	SHUT IN	79935	-0-	79935	509144	1232	1	54336	2	N	22129	22200	0			46
						25	4	24342	9							
04	SHUT IN	98794	-0-	98794	607938	1213	1	73442	2	N	21916	21915	0			47
						31	4	24108	9							
05	14B2 EXT	97643	-0-	97643	705581	1866	1	74275	2	N	19493	19487	0			53
						60	4	21442	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	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	24503	-0-	24503	24503	198	1	17940	2	N	5786	5729	0			57
						6365	9									
01	SHUT IN	200107	-0-	200107	224610	2452	1	162669	2	N	31760	31745	0			72
						50	4	34936	9							
02	SHUT IN	254557	-0-	254557	479167	3315	1	209546	2	N	37729	37702	0			99
						194	4	41502	9							
*03	592497 X	113330	-0-	-479167	-0-	2103	1	92612	2	N	16884	16948	0			35
						43	4	18572	9							
*04	143070 X	142672	-0-	-398	-0-	1970	1	119355	2	N	19361	19354	0			42
						50	4	21297	9							
*05	147839 X	141073	-0-	-6766	-0-	2965	1	118287	2	N	17934	17927	0			49
						94	4	19727	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
*10	SHUT IN		44247	-0-	44247	44247	589	1	35168	2	N	7718	7697	0			92
							8490	9									
*11	SHUT IN		88635	-0-	88635	132882	2282	1	70505	2	N	14398	14422	0			68
							10	4	15838	9							
*12	133365	X	483	-0-	-132882	-0-	334	2	149	9	N	135	200	0			3
*01	100254	X	54430	-0-	-45824	-0-	545	1	35756	2	N	16470	16335	0			138
							12	4	18117	9							
*02	93786	X	70053	-0-	-23733	-0-	812	1	51152	2	N	16402	16422	0			118
							47	4	18042	9							
*03	100254	X	71714	-0-	-28540	-0-	1196	1	52708	2	N	16169	16166	0			121
							24	4	17786	9							
*04	97020	X	52125	-0-	-44895	-0-	564	1	34279	2	N	15698	15660	0			159
							14	4	17268	9							
05	74958	X	74045	-0-	-913	-0-	1398	1	55765	2	N	15307	15272	0			194
							44	4	16838	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

*10	0	W	115758	-0-	115758	657074	1589	1	95158	2	N	17281	17224	0			115
							2	4	19009	9							
11	0	W	106957	-0-	106957	764031	2842	1	87913	2	N	14717	14755	0			77
							13	4	16189	9							
12	0	W	101836	-0-	101836	865867	928	1	84847	2	N	14600	14599	0			78
							1	4	16060	9							
01	0	W	64103	-0-	64103	929970	795	1	52784	2	N	9553	9564	0			67
							16	4	10508	9							
02	0	W	9640	-0-	9640	939610	149	1	9427	2	N	50	116	0			1
							9	4	55	9							
03	0	W	5919	-0-	5919	945529	129	1	5766	2	N	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
04	0	W	7176	-0-	7176	952705	116	1	7047	2	N	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
05	0	W	7793	-0-	7793	960498	189	1	7598	2	N	-0-					-0-
							6	4									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

*10	92589	X	92589	-0-	-0-	-0-	1259	1	75595	2	N	14304	14257	0			95
							1	4	15734	9							
11	86709	X	86709	-0-	-0-	-0-	2276	1	70279	2	N	12858	12886	0			67
							10	4	14144	9							
12	77001	X	77001	-0-	-0-	-0-	693	1	63365	2	N	11765	11769	0			63
							1	4	12942	9							
01	63987	X	63987	-0-	-0-	-0-	793	1	52677	2	N	9545	9541	0			67
							17	4	10500	9							
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	90	1	5680	2	N	682	741	0			8
							5	4	750	9							
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	342	1	15158	2	N	3264	3231	0			41
							7	4	3590	9							
04	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	349	1	21144	2	N	7098	7095	0			44
							8	4	7808	9							
*05	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	669	1	26681	2	N	8453	8467	0			30
							21	4	9298	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 #: 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
*10	114392	X	114392	-0-	-0-	-0-	1562	1	93504	2	N	17568	17511	0			116
							1	4	19325	9							
11	104353	X	104353	-0-	-0-	-0-	2759	1	85277	2	N	14823	14861	0			78
							12	4	16305	9							
12	103831	X	103831	-0-	-0-	-0-	962	1	87970	2	N	13544	13549	0			73
							1	4	14898	9							
01	95821	X	6398	-0-	-89423	-0-	82	1	5428	2	N	805	872	0			6
							2	4	886	9							
02	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	144	1	9249	2	N	4310	4266	0			50
							9	4	4741	9							
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	129	1	5715	2	N	62	111	0			1
							3	4	68	9							
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	71	1	4144	2	N	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	2017	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

*10	SHUT IN		91327	-0-	91327	91327	1225	1	73357	2	N	15222	15113	0			180
							1	4	16744	9							
*11	SHUT IN		196500	-0-	196500	287827	5025	1	155358	2	N	32814	32838	0			156
							22	4	36095	9							
*12	325337	X	37510	-0-	-287827	-0-	279	1	25354	2	N	10796	10718	0			234
							1	4	11876	9							
*01	145452	X	51203	-0-	-94249	-0-	527	1	35141	2	N	14114	14230	0			118
							10	4	15525	9							
*02	136068	X	70786	-0-	-65282	-0-	836	1	52662	2	N	15672	15677	0			113
							49	4	17239	9							
*03	145452	X	80353	-0-	-65099	-0-	1361	1	60102	2	N	17147	17131	0			129
							28	4	18862	9							
*04	140760	X	84383	-0-	-56377	-0-	1076	1	65078	2	N	16547	16508	0			168
							27	4	18202	9							
05	145452	X	69660	-0-	-75792	-0-	1298	1	51861	2	N	14961	14940	0			189
							44	4	16457	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*10	SHUT IN		117093	-0-	117093	117093	1429	1	85567	2	N	27359	27142	0			323
							2	4	30095	9							
*11	SHUT IN		189285	-0-	189285	306378	4508	1	139292	2	N	41333	41460	0			196
							19	4	45466	9							
*12	347616	X	41238	-0-	-306378	-0-	267	1	24489	2	N	14984	14856	0			324
							16482	9									
*01	144274	X	62115	-0-	-82159	-0-	580	1	38389	2	N	21031	21179	0			176
							12	4	23134	9							
*02	134966	X	69706	-0-	-65260	-0-	761	1	48187	2	N	18830	18870	0			136
							45	4	20713	9							
*03	144274	X	76237	-0-	-68037	-0-	1171	1	51495	2	N	21406	21381	0			161
							24	4	23547	9							
*04	139620	X	77150	-0-	-62470	-0-	934	1	56489	2	N	17912	17891	0			182
							24	4	19703	9							
05	144274	X	71077	-0-	-73197	-0-	1295	1	51713	2	N	16390	16365	0			207
							40	4	18029	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 #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	819	-0-	819	819	6	1	320	2	N	448	445	0			3
						493	9									
05	SHUT IN	67990	-0-	67990	68809	1232	1	49340	2	N	15798	15746	0			55
						40	4	17378	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

*10	SHUT IN	74118	-0-	74118	74118	948	1	56689	2	N	14981	14910	0			177
						2	4	16479	9							
*11	SHUT IN	160676	-0-	160676	234794	3844	1	118870	2	N	34495	34508	0			164
						17	4	37945	9							
*12	246778 X	11984	-0-	-234794	-0-	81	1	7207	2	N	4269	4341	0			92
						4696	9									
*01	100254 X	54922	-0-	-45332	-0-	499	1	33324	2	N	19173	19105	0			160
						9	4	21090	9							
*02	93786 X	65716	-0-	-28070	-0-	732	1	46471	2	N	16791	16830	0			121
						43	4	18470	9							
*03	101778 X	68160	-0-	-33618	-0-	1108	1	48686	2	N	16675	16671	0			125
						23	4	18343	9							
*04	119880 X	13690	-0-	-106190	-0-	173	1	10285	2	N	2934	3029	0			30
						5	4	3227	9							
05	70308 X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-	30	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

*10	0 W	108294	-0-	108294	691768	1437	1	85989	2	N	18969	18906	0			126
						2	4	20866	9							
11	0 W	97190	-0-	97190	788958	2486	1	76743	2	N	16318	16359	0			85
						11	4	17950	9							
12	0 W	88480	-0-	88480	877438	794	1	72537	2	N	13771	13782	0			74
						1	4	15148	9							
01	0 W	6157	-0-	6157	883595	77	1	5084	2	N	904	972	0			6
						2	4	994	9							
02	0 W	32469	-0-	32469	916064	406	1	25777	2	N	5694	5634	0			66
						23	4	6263	9							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	916064					N	-0-	66	0			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	916064					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	916064					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

*10	95821 X	47485	-0-	-48336	-0-	615	1	36912	2	N	9053	9023	0			60
						9958	9									
11	92730 X	48101	-0-	-44629	-0-	1192	1	36816	2	N	9170	9182	0			48
						6	4	10087	9							
12	95821 X	50245	-0-	-45576	-0-	450	1	41101	2	N	7904	7910	0			42
						8694	9									
01	95821 X	59076	-0-	-36745	-0-	741	1	49023	2	N	8452	8435	0			59
						15	4	9297	9							
02	89639 X	45222	-0-	-44417	-0-	553	1	34985	2	N	8774	8731	0			102
						33	4	9651	9							
03	77933 X	77933	-0-	-0-	-0-	1411	1	62135	2	N	13053	12989	0			166
						29	4	14358	9							
04	103723 X	103723	-0-	-0-	-0-	1384	1	83779	2	N	16840	16902	0			104
						36	4	18524	9							
*05	112594 X	112594	-0-	-0-	-0-	2260	1	90143	2	N	18290	18330	0			64
						72	4	20119	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 #: 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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8734 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	27190	-0-	27190	27190	360	1	22896	2	N	3557	3548	0	9
						21	4	3913	9					
03	SHUT IN	125450	-0-	125450	152640	2322	1	102267	2	N	18921	18891	0	39
						48	4	20813	9					
04	SHUT IN	125739	-0-	125739	278379	1690	1	102524	2	N	19529	19526	0	42
						43	4	21482	9					
05	SHUT IN	130774	-0-	130774	409153	2709	1	108130	2	N	18045	18038	0	49
						85	4	19850	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8378 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	50122	-0-	50122	50122	627	1	37933	2	N	10495	10430	0	65
						17	4	11545	9					
05	SHUT IN	112723	-0-	112723	162845	2071	1	82580	2	N	25460	25436	0	89
						66	4	28006	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	5500	-0-	5500	5500	75	1	4654	2	N	697	695	0	2
						4	4	767	9					
03	SHUT IN	112765	-0-	112765	118265	2064	1	90778	2	N	18073	18037	0	38
						43	4	19880	9					
04	SHUT IN	126141	-0-	126141	244406	1707	1	103207	2	N	19257	19254	0	41
						44	4	21183	9					
05	SHUT IN	128011	-0-	128011	372417	2633	1	104933	2	N	18509	18500	0	50
						85	4	20360	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	22665	-0-	22665	22665	240	1	15263	2	N	6498	6481	0	17
						14	4	7148	9					
03	SHUT IN	98885	-0-	98885	121550	1468	1	64662	2	N	29750	29705	0	62
						30	4	32725	9					
04	SHUT IN	84171	-0-	84171	205721	930	1	56170	2	N	24588	24597	0	53
						24	4	27047	9					
05	SHUT IN	78387	-0-	78387	284108	1336	1	53204	2	N	21639	21633	0	59
						44	4	23803	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 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	57677	-0-	57677	57677	718	1	43303	2	N	12398	12321	0			77
						18	4	13638	9							
05	SHUT IN	131111	-0-	131111	188788	2408	1	95920	2	N	29731	29704	0			104
						79	4	32704	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	26132	-0-	26132	26132	329	1	20150	2	N	5131	5099	0			32
						9	4	5644	9							
05	SHUT IN	97150	-0-	97150	123282	1823	1	72618	2	N	20592	20552	0			72
						58	4	22651	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	42367	-0-	42367	42367	284	1	26017	2	N	14605	14462	0			143
						16066	9									
01	SHUT IN	38596	-0-	38596	80963	392	1	26105	2	N	10992	11110	0			25
						8	4	12091	9							
02	SHUT IN	43057	-0-	43057	124020	475	1	29975	2	N	11435	11430	0			30
						28	4	12579	9							
03	SHUT IN	46348	-0-	46348	170368	716	1	31496	2	N	12837	12840	0			27
						15	4	14121	9							
04	SHUT IN	76734	-0-	76734	247102	893	1	54095	2	N	19749	19734	0			42
						22	4	21724	9							
05	SHUT IN	70161	-0-	70161	317263	1255	1	50066	2	N	17091	17087	0			46
						40	4	18800	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	322970 X	145744	-0-	-177226	-0-	1922	1	114806	2	N	26375	26373	0			44
						3	4	29013	9							
11	135682 X	135682	-0-	-0-	-0-	3427	1	105900	2	N	23945	23933	0			56
						15	4	26340	9							
12	133757 X	133757	-0-	-0-	-0-	1184	1	107940	2	N	22391	22381	0			66
						3	4	24630	9							
01	136059 X	136059	-0-	-0-	-0-	1671	1	110819	2	N	21395	21407	0			54
						34	4	23535	9							
02	123266 X	123266	-0-	-0-	-0-	1614	1	101820	2	N	17944	17954	0			44
						94	4	19738	9							
03	141954 X	141954	-0-	-0-	-0-	2665	1	117398	2	N	19851	19843	0			52
						55	4	21836	9							
04	117187 X	117187	-0-	-0-	-0-	1615	1	97956	2	N	15977	15981	0			48
						41	4	17575	9							
*05	111813 X	111813	-0-	-0-	-0-	2338	1	93363	2	N	14579	14573	0			54
						75	4	16037	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	9181	-0-	9181	9181	108	1	6808	2	N	2054	2049	0			5
						6	4	2259	9							
03	SHUT IN	102854	-0-	102854	112035	1610	1	70948	2	N	27512	27460	0			57
						33	4	30263	9							
04	SHUT IN	93977	-0-	93977	206012	1113	1	67562	2	N	22976	22984	0			49
						28	4	25274	9							
05	SHUT IN	95815	-0-	95815	301827	1800	1	71854	2	N	20094	20089	0			54
						58	4	22103	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	304453	X	140257	-0-	-164196	-0-	1753	1	105332	2	N	30155	30151	0			51
							1	4	33171	9							
11	128685	X	128685	-0-	-0-	-0-	3132	1	96701	2	N	26216	26206	0			61
							14	4	28838	9							
12	125474	X	125474	-0-	-0-	-0-	1065	1	97665	2	N	24312	24302	0			71
							1	4	26743	9							
01	126995	X	126995	-0-	-0-	-0-	1513	1	100590	2	N	22602	22616	0			57
							30	4	24862	9							
02	113833	X	113833	-0-	-0-	-0-	1450	1	91700	2	N	18726	18737	0			46
							84	4	20599	9							
03	130194	X	130194	-0-	-0-	-0-	2409	1	106238	2	N	19544	19538	0			52
							49	4	21498	9							
04	120047	X	120047	-0-	-0-	-0-	1649	1	99788	2	N	16880	16881	0			51
							42	4	18568	9							
*05	125008	X	125008	-0-	-0-	-0-	2624	1	104457	2	N	16221	16212	0			60
							84	4	17843	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

*10	118779	X	118779	-0-	-0-	-0-	1569	1	93932	2	N	21160	21153	0			36
							2	4	23276	9							
11	114035	X	114035	-0-	-0-	-0-	2921	1	90318	2	N	18894	18886	0			44
							13	4	20783	9							
12	109193	X	109193	-0-	-0-	-0-	966	1	88423	2	N	18002	17993	0			53
							2	4	19802	9							
01	114102	X	114102	-0-	-0-	-0-	1418	1	93999	2	N	16961	16971	0			43
							28	4	18657	9							
02	107373	X	107373	-0-	-0-	-0-	1423	1	89815	2	N	14593	14600	0			36
							83	4	16052	9							
03	144725	X	144725	-0-	-0-	-0-	2756	1	121583	2	N	18481	18468	0			49
							57	4	20329	9							
04	134763	X	134763	-0-	-0-	-0-	1902	1	115186	2	N	16024	16025	0			48
							49	4	17626	9							
*05	132858	X	132858	-0-	-0-	-0-	2845	1	113559	2	N	14875	14868	0			55
							91	4	16363	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 9487 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9686 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9521 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	18130	-0-	18130	18130	243	1	14700	2	N	2892	2874	0			18
						6	4	3181	9							
05	SHUT IN	47035	-0-	47035	65165	895	1	35685	2	N	9479	9464	0			33
						28	4	10427	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	19624	-0-	19624	19624	266	1	16109	2	N	2947	2929	0			18
						7	4	3242	9							
05	SHUT IN	71405	-0-	71405	91029	1381	1	55110	2	N	13518	13489	0			47
						44	4	14870	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	50594	-0-	50594	50594	633	1	38526	2	N	10380	10316	0			64
						17	4	11418	9							
05	SHUT IN	111335	-0-	111335	161929	2009	1	79985	2	N	26616	26587	0			93
						63	4	29278	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	41625	-0-	41625	41625	529	1	32208	2	N	8068	8018	0			50
						13	4	8875	9							
05	SHUT IN	90041	-0-	90041	131666	1663	1	66224	2	N	20092	20072	0			70
						53	4	22101	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 7604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

12	SHUT IN	84480	-0-	84480	84480	1989	1	63904	2	N	16840	16789	0	1	8	50
						63	4	18524	9							
01	SHUT IN	115457	-0-	115457	199937	2728	1	87856	2	N	22573	22555	0	3	8	65
						43	4	24830	9							
02	304448 X	104511	-0-	-199937	-0-	2453	1	80300	2	N	19664	19670	0			59
						128	4	21630	9							
03	100384 X	100384	-0-	-0-	-0-	2517	1	78369	2	N	17471	17481	0			49
						280	4	19218	9							
04	86645 X	86645	-0-	-0-	-0-	2626	1	68398	2	N	14074	14074	0			49
						140	4	15481	9							
05	83452 X	72848	-0-	-10604	-0-	1816	1	57172	2	N	12562	12559	0			52
						42	4	13818	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

12	SHUT IN	86543	-0-	86543	86543	1992	1	63888	2	N	18727	18671	0	1	8	55
						63	4	20600	9							
01	SHUT IN	87621	-0-	87621	174164	1968	1	63514	2	N	20096	20091	0	2	8	58
						33	4	22106	9							
02	SHUT IN	80576	-0-	80576	254740	1786	1	58385	2	N	18466	18469	0			55
						92	4	20313	9							
03	SHUT IN	79586	-0-	79586	334326	1885	1	58647	2	N	17132	17139	0			48
						209	4	18845	9							
04	407434 X	73108	-0-	-334326	-0-	2134	1	55599	2	N	13874	13874	0			48
						114	4	15261	9							
*05	65030 X	65030	-0-	-0-	-0-	1575	1	49625	2	N	12540	12536	0			52
						36	4	13794	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 7522 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 7943 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

12	SHUT IN	105954	-0-	105954	105954	2425	1	77956	2	N	23177	23106	0	2	8	69
						78	4	25495	9							
01	SHUT IN	94941	-0-	94941	200895	2130	1	68641	2	N	21944	21947	0	3	8	63
						32	4	24138	9							
02	SHUT IN	80414	-0-	80414	281309	1751	1	57408	2	N	19241	19246	0			58
						90	4	21165	9							
03	SHUT IN	75327	-0-	75327	356636	1752	1	54520	2	N	17147	17157	0			48
						193	4	18862	9							
*04	418046 X	61410	-0-	-356636	-0-	1769	1	46031	2	N	12284	12289	0			43
						98	4	13512	9							
*05	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	1242	1	39076	2	N	11400	11395	0			48
						28	4	12540	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 7883 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 7973 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 7493 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 7577 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9361 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 7914 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 7938 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 9544 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					118
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					118
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	1					119
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					119
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46						131
01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	6003	3	109	9	N	99	181	1				49
02	5887	X	5610	-0-	-277	-0-	5565	3	45	9	N	41						90
03	6293	X	4995	-0-	-1298	-0-	4956	3	39	9	N	35						125
04	5940	X	1949	-0-	-3991	-0-	1920	3	29	9	N	26						151
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6714	3	45	9	N	41						192

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189	1	1	8		50
01	11408	X	8631	-0-	-2777	-0-	8552	3	79	9	N	72	1	8				121
02	11977	X	10620	-0-	-1357	-0-	10499	3	121	9	N	110	3	8				228
03	12803	X	9189	-0-	-3614	-0-	9006	3	183	9	N	166	181	1				213
04	12390	X	929	-0-	-11461	-0-	914	3	15	9	N	14	180	1				47
*05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15481	3	51	9	N	46	1	8				92

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54	1				11
01	8525	X	5399	-0-	-3126	-0-	5379	3	20	9	Y	18						29
02	7975	X	5439	-0-	-2536	-0-	5410	3	29	9	Y	26	22	1				33
03	8525	X	6743	-0-	-1782	-0-	6713	3	30	9	Y	27	27	1				33
04	7500	X	3726	-0-	-3774	-0-	3701	3	25	9	Y	23						56
05	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	6763	3	34	9	Y	31	38	1				49

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84
05	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

12	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370	1				192
01	8618	X	7719	-0-	-899	-0-	7269	3	450	9	N	409	380	1	1	8		220
02	8062	X	7523	-0-	-539	-0-	7101	3	422	9	N	384	380	1	1	8		223
03	7967	X	4998	-0-	-2969	-0-	4673	3	325	9	N	295	376	1				142
04	7620	X	2569	-0-	-5051	-0-	2446	3	123	9	N	112						254
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	45	185	1				114

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
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83	9	N	75	189	1			84
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8330	3	79	9	N	72					156
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7764	3	44	4	N	65					221
							72	9									
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6520	3	53	9	N	48	187	1			82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

12	16151	X	15413	-0-	-738	-0-	14420	3	993	9	N	903	947	1	1	8	167
01	16151	X	15264	-0-	-887	-0-	14323	3	941	9	N	855	933	1	2	8	87
02	14819	X	14371	-0-	-448	-0-	13488	3	883	9	N	803	558	1	3	8	329
03	15531	X	14111	-0-	-1420	-0-	13420	3	691	9	N	628	750	1	1	8	206
04	15030	X	13991	-0-	-1039	-0-	13237	3	754	9	N	685	744	1	3	8	144
05	15407	X	14824	-0-	-583	-0-	13955	3	869	9	N	790	744	1	2	8	188

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13052	3	1012	9	N	920	976	1	2	8	168
01	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13313	3	1008	9	N	916	944	1	9	8	131
02	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	12686	3	975	9	N	886	756	1	7	8	254
03	14074	X	12560	-0-	-1514	-0-	11739	3	821	9	N	746	891	1	3	8	106
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					106
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					106

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

12	14973	X	14950	-0-	-23	-0-	14092	3	858	9	N	780	939	1			134
01	14973	X	14579	-0-	-394	-0-	13734	3	845	9	N	768	742	1	1	8	159
02	14007	X	13482	-0-	-525	-0-	12667	3	815	9	N	741	565	1	1	8	334
03	14942	X	12562	-0-	-2380	-0-	11911	3	651	9	N	592	735	1			191
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					191
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					191

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

12	11811	X	11143	-0-	-668	-0-	10347	3	796	9	N	724	723	0	1	8	78
01	11811	X	10739	-0-	-1072	-0-	10047	3	692	9	N	629	649	0	2	8	56
02	10846	X	10611	-0-	-235	-0-	9857	3	754	9	N	685	666	0	3	8	72
03	11408	X	8528	-0-	-2880	-0-	7983	3	545	9	N	495	523	0			44
04	11040	X	4020	-0-	-7020	-0-	3854	3	166	9	N	151	142	0			53
05	11346	X	6842	-0-	-4504	-0-	6355	3	487	9	N	443	311	0	1	8	184

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

12	15252	X	14791	-0-	-461	-0-	12	1	13839	3	Y	504	508	0			17
							386	4	554	9							
01	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	12	1	13290	3	Y	555	532	0	1	8	39
							1339	4	611	9							
02	14268	X	13626	-0-	-642	-0-	25	1	12626	3	Y	421	414	0	2	8	44
							512	4	463	9							
03	15035	X	9995	-0-	-5040	-0-	8981	3	518	4	Y	451	472	0			23
							496	9									
04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	610	1	13994	3	Y	450	411	0			62
							465	4	495	9							
*05	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	621	1	15076	3	Y	390	400	0	1	8	51
							107	4	429	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
12	11222	X	10079	-0-	-1143	-0-	9343	3	736	9	N	669	680	0			67
01	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10000	3	690	9	N	627	628	0	2	8	64
02	10179	X	9199	-0-	-980	-0-	8631	3	568	9	N	516	481	0	1	8	98
03	10819	X	7586	-0-	-3233	-0-	7150	3	436	9	N	396	449	0			45
04	10350	X	4019	-0-	-6331	-0-	3768	3	251	9	N	228	182	0			91
05	10695	X	8283	-0-	-2412	-0-	7819	3	464	9	N	422	256	0	1	8	256

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

12	12276	X	11656	-0-	-620	-0-	11274	3	382	9	N	347	390	0			60
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11430	3	393	9	N	357	227	0	1	8	189
02	11484	X	10591	-0-	-893	-0-	10244	3	347	9	N	315	326	0			178
03	11687	X	9454	-0-	-2233	-0-	9165	3	289	9	N	263	398	0			43
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					43
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					43

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

12	8215	X	7676	-0-	-539	-0-	213	1	6951	3	Y	465	627	1			67
							512	9									
01	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	211	1	6856	3	Y	441	411	1	2	8	95
							6	4	485	9							
02	7685	X	6639	-0-	-1046	-0-	75	1	6071	3	Y	446	431	1	1	8	109
							2	4	491	9							
03	8215	X	5677	-0-	-2538	-0-	5300	3	377	9	Y	343	362	1			90
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					90
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

12	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	8772	3	677	9	N	615	558	1	1	8	209
01	9548	X	9322	-0-	-226	-0-	8643	3	679	9	N	617	377	1	2	8	447
02	8932	X	8703	-0-	-229	-0-	8088	3	615	9	N	559	718	1	3	8	285
03	9455	X	8857	-0-	-598	-0-	8285	3	572	9	N	520	371	1	1	8	433
04	9150	X	8719	-0-	-431	-0-	8104	3	615	9	N	559	559	1	3	8	430
05	9455	X	8928	-0-	-527	-0-	8305	3	623	9	N	566	558	1	2	8	436

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

12	13516	X	11539	-0-	-1977	-0-	10504	3	1035	9	N	941	1127	1	8		98
01	13516	X	10786	-0-	-2730	-0-	9781	3	1005	9	N	914	912	1			100
02	12644	X	9707	-0-	-2937	-0-	8838	3	869	9	N	790	755	1	15	8	120
03	12183	X	10017	-0-	-2166	-0-	9201	3	816	9	N	742	730	1	9	8	123
04	11550	X	9519	-0-	-2031	-0-	8789	3	730	9	N	664	558	1			229
05	11532	X	9888	-0-	-1644	-0-	9053	3	835	9	N	759	739	1	12	8	237

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

12	9796	X	9674	-0-	-122	-0-	8863	3	811	9	N	737	831	1	1	8	67
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9448	3	788	9	N	716	560	1	2	8	221
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	8882	3	725	9	N	659	636	1	2	8	242
03	9672	X	8804	-0-	-868	-0-	8166	3	638	9	N	580	751	1			71
04	9900	X	3140	-0-	-6760	-0-	2928	3	212	9	N	193	183	1			81
*05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	9678	3	707	9	N	643	541	1	1	8	182

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
12	16461	X	15807	-0-	-654	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1			212
							677	9									
01	16461	X	15710	-0-	-751	-0-	6	1	14987	3	N	624	751	1	1	8	84
							31	4	686	9							
02	15312	X	14639	-0-	-673	-0-	9	1	14037	3	N	539	379	1	1	8	243
							593	9									
03	16151	X	13031	-0-	-3120	-0-	12494	3	29	4	N	462	563	1			142
							508	9									
04	15630	X	6668	-0-	-8962	-0-	32	1	6456	3	N	164	187	1			119
							180	9									
*05	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	63	1	17874	3	N	571	552	1	1	8	137
							628	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

12	26567	X	25796	-0-	-771	-0-	24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1	8	108
01	26567	X	25225	-0-	-1342	-0-	23789	3	1436	9	N	1305	581	0	560	1	268
													4	8			
02	24621	X	24133	-0-	-488	-0-	22803	3	1330	9	N	1209	803	0	560	1	109
													5	8			
03	26319	X	25281	-0-	-1038	-0-	23869	3	1412	9	N	1284	1267	0	3	8	123
04	25140	X	23173	-0-	-1967	-0-	21907	3	1266	9	N	1151	1071	0	3	8	200
05	25792	X	23885	-0-	-1907	-0-	22683	3	1202	9	N	1093	1111	0	2	8	180

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

12	11625	X	11263	-0-	-362	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1	8	109
							587	9									
01	11625	X	11457	-0-	-168	-0-	5	1	10722	3	N	664	645	0	2	8	126
							730	9									
02	10585	X	10207	-0-	-378	-0-	9796	3	7	4	N	367	289	0	3	8	201
							404	9									
03	11253	X	11039	-0-	-214	-0-	10723	3	316	9	N	287	342	0	1	8	145
04	11100	X	10968	-0-	-132	-0-	10612	3	356	9	N	324	258	0	2	8	209
05	11470	X	10853	-0-	-617	-0-	10577	3	276	9	N	251	216	0	1	8	243

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

12	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	7567	3	710	9	Y	645	629	1			155
01	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8272	3	725	9	Y	659	539	1			275
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	7739	3	652	9	Y	593	749	1			119
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8072	3	1	4	Y	638	524	1			233
							702	9									
04	8700	X	8455	-0-	-245	-0-	7837	3	618	9	Y	562	551	1			244
*05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9153	3	8	4	Y	586	708	1			122
							645	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

12	16213	X	9681	-0-	-6532	-0-	8975	3	706	9	N	642	592	0			121
01	16213	X	13127	-0-	-3086	-0-	12364	3	763	9	N	694	755	0	3	8	57
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	15996	3	1098	9	N	998	931	0	7	8	117
03	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	14894	3	888	9	N	807	872	0	5	8	47
04	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	14777	3	966	9	N	878	805	0	3	8	117
*05	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	15337	3	924	9	N	840	763	0	3	8	191

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 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
12	10230	X	9845	-0-	-385	-0-	9573	3	272	9	N	247	180	1			179
01	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1	1	12173	3	N	247	189	1			237
							272	9									
02	9309	X	9139	-0-	-170	-0-	8897	3	242	9	N	220	368	1			89
03	9951	X	8047	-0-	-1904	-0-	7847	3	200	9	N	182	187	1			84
04	10950	X	4696	-0-	-6254	-0-	4620	3	76	9	N	69					153
*05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11757	3	206	9	N	187	181	1			159

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8237	3	262	9	N	238	371	1	1	8	42
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7792	3	282	9	N	256	190	1	2	8	106
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7332	3	177	9	N	161	188	1	1	8	78
03	8494	X	6689	-0-	-1805	-0-	6538	3	151	9	N	137					215
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	23	187	1			51
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					51

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

12	10199	X	10142	-0-	-57	-0-	9663	3	58	4	N	383	380	1			218
							421	9									
01	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	8588	3	514	4	N	341	370	1	2	8	187
							375	9									
02	9599	X	9362	-0-	-237	-0-	8418	3	592	4	N	320	345	1	3	8	159
							352	9									
03	10261	X	7552	-0-	-2709	-0-	5626	3	1599	4	N	297	369	1			87
							327	9									
04	9930	X	4360	-0-	-5570	-0-	3739	3	496	4	N	114					201
							125	9									
*05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11106	3	170	4	N	316	375	1			142
							348	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

12	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	17136	3	993	9	Y	903	933	1	1	8	312
01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	16565	3	226	4	Y	1036	1106	1	2	8	240
							1140	9									
02	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16070	3	3	4	Y	773	943	1	3	8	67
							850	9									
03	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	14711	3	602	9	Y	547	563	1	1	8	50
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	208	177	1			81
05	17887	X	11952	-0-	-5935	-0-	11260	3	237	4	Y	414	364	1			131
							455	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	108	1	8483	3	N	218	379	1			106
							240	9									
01	9703	X	8741	-0-	-962	-0-	85	1	8379	3	N	225					331
							29	4	248	9							
02	8729	X	8353	-0-	-376	-0-	56	1	8070	3	N	206	369	1			168
							227	9									
03	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	70	1	7731	3	N	183					351
							201	9									
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	189	1			162
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					162

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

12	37758	X	30750	-0-	-7008	-0-	29856	3	894	9	Y	813	819	0	2	8	2
01	37758	X	30383	-0-	-7375	-0-	29675	3	708	9	Y	644	632	0	5	8	9
02	30798	X	28223	-0-	-2575	-0-	27506	3	717	9	Y	652	651	0	5	8	5
03	32922	X	29844	-0-	-3078	-0-	29141	3	703	9	Y	639	634	0	3	8	7
04	30210	X	29487	-0-	-723	-0-	28852	3	635	9	Y	577	575	0	3	8	6
05	30752	X	29680	-0-	-1072	-0-	29043	3	637	9	Y	579	573	0	3	8	9

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

12	26381	X	9704	-0-	-16677	-0-	8395	3	1309	9	N	1190	1487	1	3	8	173
01	26381	X	10129	-0-	-16252	-0-	8769	3	1360	9	N	1236	940	1	11	8	458
02	24679	X	9576	-0-	-15103	-0-	8447	3	1129	9	N	1026	913	1	10	8	561
03	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	7808	3	1009	9	N	917	1118	1	5	8	355
04	9810	X	3226	-0-	-6584	-0-	2752	3	474	9	N	431	180	1			606
*05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	9804	3	1462	9	N	1329	1604	1	7	8	324

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

12	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	13661	3	529	9	N	481	480	0	1	8	61
01	15004	X	13825	-0-	-1179	-0-	13345	3	480	9	N	436	453	0	2	8	42
02	13949	X	12524	-0-	-1425	-0-	11756	3	341	4	N	388	379	0	1	8	50
							427	9									
03	14477	X	12435	-0-	-2042	-0-	11919	3	56	4	N	418	432	0			36
							460	9									
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	1	1	0			36
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					36

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

12	15717	X	15229	-0-	-488	-0-	14099	3	1130	9	N	1027	886	1	2	8	332
01	15438	X	15137	-0-	-301	-0-	13654	3	63	4	N	1291	1316	1	5	8	302
							1420	9									
02	14442	X	13191	-0-	-1251	-0-	12015	3	1176	9	N	1069	1075	1	5	8	291
03	15438	X	12729	-0-	-2709	-0-	11637	3	13	4	N	981	755	1	3	8	514
							1079	9									
04	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	374	1			140
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					140

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825 X	15624	-0-	-2201	-0-	41	1	14858	3	Y	659	707	1	1	8	85
						725	9									
01	17825 X	16201	-0-	-1624	-0-	46	1	15297	3	Y	632	585	1	2	8	130
						163	4	695	9							
02	15109 X	15056	-0-	-53	-0-	45	1	14374	3	Y	579	561	1	2	8	146
						637	9									
03	16151 X	13065	-0-	-3086	-0-	12512	3	553	9	Y	503	550	1	1	8	98
04	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
05	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					-0-

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

12	22568 X	22256	-0-	-312	-0-	21469	3	787	9	N	715	925	1	1	8	99
01	22568 X	21644	-0-	-924	-0-	20647	3	168	4	N	754	750	1	2	8	101
						829	9									
02	20793 X	20416	-0-	-377	-0-	19627	3	789	9	N	717	569	1	3	8	246
03	22258 X	18840	-0-	-3418	-0-	18176	3	664	9	N	604	743	1	1	8	106
04	21540 X	5894	-0-	-15646	-0-	5709	3	185	9	N	168	185	1			89
*05	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	26064	3	765	9	N	695	549	1	1	8	234

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

12	33370 X	33370	-0-	-0-	-0-	32156	3	1214	9	N	1104	1241	0	2	8	109
01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	31268	3	186	4	N	1129	1075	0	4	8	159
						1242	9									
02	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	29460	3	1199	9	N	1090	974	0	7	8	268
03	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	30858	3	1227	9	N	1115	1327	0	3	8	53
04	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	29054	3	55	4	N	1090	1000	0	4	8	139
						1199	9									
*05	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	29247	3	1118	9	N	1016	900	0	4	8	251

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

12	76694 X	76694	-0-	-0-	-0-	67170	3	9524	9	Y	8658	8651	0	16	8	58
01	78105 X	78105	-0-	-0-	-0-	68832	3	42	4	Y	8392	8278	0			172
						9231	9									
02	62125 X	62125	-0-	-0-	-0-	54535	3	155	4	Y	6759	6750	0			181
						7435	9									
03	73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	64816	3	44	4	Y	8060	8054	0	26	8	161
						8866	9									
04	72526 X	72526	-0-	-0-	-0-	64167	3	139	4	Y	7473	7454	0	30	8	150
						8220	9									
*05	72765 X	72765	-0-	-0-	-0-	63944	3	557	4	Y	7513	7489	0	27	8	147
						8264	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

12	13268 X	11325	-0-	-1943	-0-	10993	3	332	9	Y	302	328	0			44
01	13268 X	10284	-0-	-2984	-0-	9808	3	178	4	Y	271	288	0			27
						298	9									
02	12499 X	10002	-0-	-2497	-0-	9666	3	336	9	Y	305	291	0	1	8	40
03	13361 X	9877	-0-	-3484	-0-	9535	3	342	9	Y	311	324	0			27
04	12930 X	11689	-0-	-1241	-0-	11352	3	9	4	Y	298	285	0			40
						328	9									
*05	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	11809	3	375	9	Y	341	314	0			67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14821	3	179	9	Y	163	325	1	1	8	61
01	15221	X	14821	-0-	-400	-0-	14650	3	171	9	Y	155	2	8			214
02	14239	X	13859	-0-	-380	-0-	13708	3	151	9	Y	137	166	1			185
03	15221	X	12578	-0-	-2643	-0-	12427	3	151	9	Y	137	155	1			167
04	14520	X	6487	-0-	-8033	-0-	6434	3	53	9	Y	48					215
*05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17354	3	167	9	Y	152	147	1	1	8	219

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

12	29543	X	27709	-0-	-1834	-0-	26154	3	547	4	Y	916	924	0	1	8	30
							1008	9									
01	29543	X	28347	-0-	-1196	-0-	25750	3	1588	4	Y	917	880	0	2	8	65
							1009	9									
02	27637	X	26205	-0-	-1432	-0-	24712	3	606	4	Y	806	785	0	1	8	85
							887	9									
03	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	29154	3	654	4	Y	849	890	0			44
							934	9									
04	27420	X	24242	-0-	-3178	-0-	22965	3	520	4	Y	688	636	0			96
							757	9									
*05	29849	X	29849	-0-	-0-	-0-	28975	3	131	4	Y	675	682	0	1	8	88
							743	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

12	20212	X	20061	-0-	-151	-0-	18397	3	1664	9	Y	1513	1676	0	3	8	219
01	20212	X	18667	-0-	-1545	-0-	16952	3	216	4	Y	1363	1438	0	9	8	135
							1499	9									
02	18908	X	17820	-0-	-1088	-0-	16276	3	1544	9	Y	1404	1347	0	8	8	184
03	20212	X	18774	-0-	-1438	-0-	17368	3	1406	9	Y	1278	1348	0	3	8	111
04	19560	X	17998	-0-	-1562	-0-	16496	3	10	4	Y	1356	1279	0	8	8	180
							1492	9									
05	20057	X	18143	-0-	-1914	-0-	16997	3	1	4	Y	1041	1012	0	4	8	205
							1145	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

12	15004	X	13636	-0-	-1368	-0-	12812	3	9	4	Y	741	734	0	1	8	27
							815	9									
01	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17682	3	100	4	Y	735	713	0	2	8	47
							809	9									
02	14036	X	11238	-0-	-2798	-0-	10270	3	172	4	Y	724	721	0	2	8	48
							796	9									
03	14601	X	13514	-0-	-1087	-0-	12786	3	728	9	Y	662	674	0			36
04	16770	X	13472	-0-	-3298	-0-	12604	3	868	9	Y	789	755	0	1	8	69
05	17329	X	13604	-0-	-3725	-0-	12842	3	762	9	Y	693	697	0	1	8	64

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

12	14663	X	14434	-0-	-229	-0-	13609	3	9	4	Y	742	732	0	1	8	27
							816	9									
01	14663	X	13318	-0-	-1345	-0-	12443	3	94	4	Y	710	690	0	2	8	45
							781	9									
02	13717	X	12539	-0-	-1178	-0-	11819	3	163	4	Y	506	516	0	2	8	33
							557	9									
03	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	13308	3	548	9	Y	498	502	0	2	8	27
04	13980	X	13695	-0-	-285	-0-	13060	3	635	9	Y	577	551	0	2	8	51
*05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14209	3	658	9	Y	598	592	0	1	8	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	41659	3	4835	9	Y	4395	4546	0	8	8	122
01	52068	X	52068	-0-	-0-	-0-	46523	3	5545	9	Y	5041	4890	0	22	8	251
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	251	0			-0-
03	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	31181	3	3719	9	Y	3381	3070	0	11	8	300
04	69521	X	69521	-0-	-0-	-0-	60163	3	9358	9	Y	8507	8580	0	31	8	196
*05	63182	X	63182	-0-	-0-	-0-	55337	3	18	4	Y	7115	7096	0	24	8	191
							7827	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37382	X	37382	-0-	-0-	-0-	35222	3	2160	9	N	1964	2056	0	3	8	134
01	43059	X	36071	-0-	-6988	-0-	34094	3	56	4	N	1746	1616	0	10	8	254
							1921	9									
02	40281	X	33156	-0-	-7125	-0-	31133	3	2023	9	N	1839	1696	0	9	8	388
03	43059	X	29705	-0-	-13354	-0-	28066	3	4	4	N	1486	1754	0	3	8	117
							1635	9									
04	36420	X	32228	-0-	-4192	-0-	30367	3	1861	9	N	1692	1491	0	8	8	310
05	37386	X	33615	-0-	-3771	-0-	31734	3	1881	9	N	1710	1684	0	4	8	332

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	17865	3	801	9	N	728	758	1	1	8	134
01	18414	X	17775	-0-	-639	-0-	17029	3	746	9	N	678	564	1	2	8	246
02	17226	X	16787	-0-	-439	-0-	16072	3	715	9	N	650	751	1	3	8	142
03	18662	X	16868	-0-	-1794	-0-	16152	3	716	9	N	651	547	1			246
04	18060	X	17529	-0-	-531	-0-	16749	3	780	9	N	709	744	1	2	8	209
05	18662	X	17672	-0-	-990	-0-	16870	3	802	9	N	729	742	1	1	8	195

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52018	X	47500	-0-	-4518	-0-	44016	3	3484	9	Y	3167	3178	0	8	8	58
01	52018	X	45084	-0-	-6934	-0-	41717	3	3367	9	Y	3061	3033	0	22	8	64
02	48662	X	39815	-0-	-8847	-0-	36727	3	3088	9	Y	2807	2777	0	19	8	75
03	47492	X	42620	-0-	-4872	-0-	39003	3	325	4	Y	2993	2991	0	12	8	65
							3292	9									
04	45960	X	42432	-0-	-3528	-0-	39566	3	2866	9	Y	2605	2549	0	18	8	103
05	47492	X	42398	-0-	-5094	-0-	39489	3	13	4	Y	2633	2608	0	14	8	114
							2896	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47058	X	36586	-0-	-10472	-0-	33260	3	2524	4	N	729	814	0	2	8	139
							802	9									
01	40889	X	33551	-0-	-7338	-0-	32286	3	353	4	N	829	757	0	8	8	203
							912	9									
02	35206	X	31488	-0-	-3718	-0-	30529	3	189	4	N	700	548	0	7	8	348
							770	9									
03	36580	X	32821	-0-	-3759	-0-	31973	3	43	4	N	732	915	0	3	8	162
							805	9									
04	35400	X	31514	-0-	-3886	-0-	30556	3	213	4	N	677	645	0	5	8	189
							745	9									
05	36580	X	31893	-0-	-4687	-0-	31019	3	84	4	N	718	636	0	4	8	267
							790	9									

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
12	33077	X	31844	-0-	-1233	-0-	30349	3	1495	9	Y	1359	1372	0	2	8	45
01	32240	X	30355	-0-	-1885	-0-	28940	3	1415	9	Y	1286	1234	0	6	8	91
02	30160	X	28663	-0-	-1497	-0-	27405	3	1258	9	Y	1144	1108	0	7	8	120
03	31837	X	27530	-0-	-4307	-0-	26088	3	1442	9	Y	1311	1361	0	3	8	67
04	30810	X	29718	-0-	-1092	-0-	28358	3	1360	9	Y	1236	1128	0	4	8	171
05	31837	X	30417	-0-	-1420	-0-	29324	3	1093	9	Y	994	1031	0	3	8	131

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

12	25389	X	24857	-0-	-532	-0-	23443	3	464	4	Y	864	933	1	6	8	190
							950	9									
01	25389	X	23198	-0-	-2191	-0-	21098	3	1198	4	Y	820	755	1	10	8	245
							902	9									
02	23751	X	22632	-0-	-1119	-0-	21009	3	719	4	Y	822	935	1	12	8	120
							904	9									
03	25079	X	22647	-0-	-2432	-0-	20975	3	797	4	Y	795	743	1	7	8	165
							875	9									
04	24210	X	22651	-0-	-1559	-0-	21135	3	670	4	Y	769	737	1	10	8	187
							846	9									
05	24862	X	23804	-0-	-1058	-0-	22576	3	326	4	Y	820	744	1	9	8	254
							902	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

12	13082	X	10458	-0-	-2624	-0-	9855	3	10	4	Y	539	533	0			20
							593	9									
01	13082	X	8801	-0-	-4281	-0-	8224	3	108	4	Y	426	419	0			27
							469	9									
02	12238	X	9085	-0-	-3153	-0-	8449	3	182	4	Y	413	412	0	1	8	27
							454	9									
03	12214	X	10116	-0-	-2098	-0-	9421	3	695	9	Y	632	625	0			34
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	4	38	0			-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

12	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13200	3	9	4	Y	802	792	0	1	8	29
							882	9									
01	13888	X	13054	-0-	-834	-0-	12220	3	100	4	Y	667	651	0	2	8	43
							734	9									
02	12992	X	12381	-0-	-611	-0-	11628	3	172	4	Y	528	535	0	1	8	35
							581	9									
03	13888	X	13780	-0-	-108	-0-	12891	3	889	9	Y	808	798	0	2	8	43
04	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13023	3	701	9	Y	637	622	0	2	8	56
*05	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14265	3	730	9	Y	664	656	0	2	8	62

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46221 X	43083	-0-	-3138	-0-	41025	3	2058	9	N	1871	2153	0	3	8	47
01	45136 X	42275	-0-	-2861	-0-	40036	3	212	4	N	1843	1796	0	8	8	86
						2027	9									
02	41412 X	39095	-0-	-2317	-0-	37300	3	1795	9	N	1632	1472	0	9	8	237
03	44268 X	41787	-0-	-2481	-0-	39833	3	1954	9	N	1776	1910	0	3	8	100
04	42030 X	39659	-0-	-2371	-0-	37804	3	3	4	N	1684	1514	0	5	8	265
						1852	9									
05	43090 X	39297	-0-	-3793	-0-	37533	3	1764	9	N	1604	1648	0	4	8	217

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

12	33294 X	30981	-0-	-2313	-0-	29075	3	29	4	N	1706	1760	0	3	8	128
						1877	9									
01	32736 X	30112	-0-	-2624	-0-	27896	3	353	4	N	1694	1677	0	8	8	137
						1863	9									
02	30624 X	2106	-0-	-28518	-0-	1913	3	193	9	N	175	150	0			162
03	32426 X	11912	-0-	-20514	-0-	10964	3	469	4	N	435	515	0	1	8	81
						479	9									
04	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	28564	3	93	4	N	1400	1295	0	8	8	178
						1540	9									
05	30969 X	24393	-0-	-6576	-0-	22828	3	58	4	N	1370	1282	0	7	8	259
						1507	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

12	54405 X	51773	-0-	-2632	-0-	48888	3	2885	9	N	2623	2624	0	2	8	78
01	54405 X	51132	-0-	-3273	-0-	48281	3	2851	9	N	2592	2549	0	12	8	109
02	49039 X	48228	-0-	-811	-0-	45524	3	2704	9	N	2458	2349	0	12	8	206
03	52421 X	50447	-0-	-1974	-0-	47519	3	2928	9	N	2662	2692	0	9	8	167
04	50100 X	47170	-0-	-2930	-0-	44480	3	2690	9	N	2445	2413	0	12	8	187
05	51770 X	47808	-0-	-3962	-0-	45137	3	2671	9	N	2428	2427	0	7	8	181

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

12	42780 X	40001	-0-	-2779	-0-	38956	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	278
01	42780 X	38891	-0-	-3889	-0-	37404	3	398	4	N	990	952	1	4	8	312
						1089	9									
02	39353 X	36109	-0-	-3244	-0-	35138	3	971	9	N	883	893	1	4	8	298
03	41168 X	38381	-0-	-2787	-0-	37391	3	990	9	N	900	922	1	3	8	273
04	39240 X	36848	-0-	-2392	-0-	35897	3	6	4	N	859	882	1	3	8	247
						945	9									
05	39990 X	37786	-0-	-2204	-0-	36815	3	971	9	N	883	920	1	2	8	208

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

12	31124 X	26400	-0-	-4724	-0-	25400	3	1000	9	N	909	1025	0	1	8	89
01	30814 X	26060	-0-	-4754	-0-	24927	3	1133	9	N	1030	1006	0	2	8	111
02	28826 X	24680	-0-	-4146	-0-	23615	3	1065	9	N	968	947	0	4	8	128
03	28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	25041	3	992	9	N	902	963	0	3	8	64
04	26100 X	24517	-0-	-1583	-0-	23667	3	850	9	N	773	608	0	2	8	227
05	26412 X	24671	-0-	-1741	-0-	23877	3	794	9	N	722	796	0	2	8	151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39091	X	32680	-0-	-6411	-0-	29878	3	2802	9	N	2547	2584	0	4	8	114
01	37262	X	30425	-0-	-6837	-0-	27906	3	2519	9	N	2290	2298	0	12	8	94
02	33582	X	23208	-0-	-10374	-0-	21541	3	1667	9	N	1515	1496	0	13	8	100
03	34503	X	32505	-0-	-1998	-0-	29817	3	67	4	N	2383	2374	0	9	8	100
							2621	9									
04	32640	X	29455	-0-	-3185	-0-	27111	3	2344	9	N	2131	2065	0	13	8	153
05	32674	X	30783	-0-	-1891	-0-	28155	3	42	4	N	2351	2319	0	12	8	173
							2586	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	29192	-0-	-2645	-0-	26614	3	191	4	Y	2170	2260	0	4	8	42
							2387	9									
01	31620	X	29081	-0-	-2539	-0-	26110	3	389	4	Y	2347	2339	0	13	8	37
							2582	9									
02	29580	X	25694	-0-	-3886	-0-	22824	3	631	4	Y	2035	2013	0	15	8	44
							2239	9									
03	30349	X	27326	-0-	-3023	-0-	25079	3	137	4	Y	1918	1912	0	10	8	40
							2110	9									
04	28770	X	25803	-0-	-2967	-0-	23883	3	137	4	Y	1621	1598	0	14	8	49
							1783	9									
05	29202	X	26012	-0-	-3190	-0-	24073	3	179	4	Y	1600	1591	0	13	8	45
							1760	9									

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
12	24397	X	23610	-0-	-787	-0-	21992	3	1618	9	N	1471	1680	1	2	8	93
01	24397	X	22889	-0-	-1508	-0-	21163	3	175	4	N	1410	1251	1	4	8	248
							1551	9									
02	22823	X	21593	-0-	-1230	-0-	19832	3	286	4	N	1341	1327	1	6	8	256
							1475	9									
03	23622	X	22571	-0-	-1051	-0-	20126	3	934	4	N	1374	1323	1	3	8	304
							1511	9									
04	22860	X	20653	-0-	-2207	-0-	17763	3	1494	4	N	1269	1306	1	4	8	263
							1396	9									
05	23622	X	21707	-0-	-1915	-0-	18231	3	2001	4	N	1341	1301	1	15	8	288
							1475	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11720	-0-	-122	-0-	9800	3	1920	9	N	1745	1775	0			67
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	10806	3	300	4	N	1838	1813	0			92
							2022	9									
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	11521	3	87	4	N	1745	1662	0			175
							1920	9									
03	12183	X	9353	-0-	-2830	-0-	8135	3	1218	9	N	1107	1245	0			37
04	12690	X	2061	-0-	-10629	-0-	1728	3	333	9	N	303	165	0			175
05	14446	X	12376	-0-	-2070	-0-	10013	3	473	4	N	1718	1762	0			131
							1890	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60574 X	41422	-0-	-19152	-0-	38081	3	125	4	Y	2924	2904	0	31	8	30
						3216	9									
01	54498 X	39915	-0-	-14583	-0-	36127	3	344	4	Y	3131	3068	0	65	8	28
						3444	9									
02	47241 X	37697	-0-	-9544	-0-	33685	3	634	4	Y	3071	2992	0	56	8	51
						3378	9									
03	51182 X	51182	-0-	-0-	-0-	47240	3	78	4	Y	3513	3442	0	35	8	87
						3864	9									
04	40110 X	38153	-0-	-1957	-0-	34718	3	244	4	Y	2901	2939	0	45	8	4
						3191	9									
05	41416 X	38393	-0-	-3023	-0-	34169	3	904	4	Y	3018	2928	0	37	8	57
						3320	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

12	53599 X	50003	-0-	-3596	-0-	47867	3	2136	9	N	1942	1962	0	3	8	134
01	53599 X	49190	-0-	-4409	-0-	46739	3	432	4	N	1835	1452	0	9	8	508
						2019	9									
02	48111 X	45433	-0-	-2678	-0-	43779	3	1654	9	N	1504	1753	0	8	8	251
03	50003 X	48892	-0-	-1111	-0-	46823	3	2069	9	N	1881	2072	0	4	8	56
04	48390 X	47388	-0-	-1002	-0-	45479	3	35	4	N	1704	1605	0	8	8	147
						1874	9									
05	50003 X	47585	-0-	-2418	-0-	45823	3	1762	9	N	1602	1558	0	4	8	187

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

12	76043 X	69820	-0-	-6223	-0-	67313	3	160	4	N	2134	2112	0	3	8	144
						2347	9									
01	76043 X	65978	-0-	-10065	-0-	63156	3	803	4	N	1835	1769	0	10	8	200
						2019	9									
02	71137 X	60495	-0-	-10642	-0-	58469	3	322	4	N	1549	1411	0	8	8	330
						1704	9									
03	75237 X	63779	-0-	-11458	-0-	61963	3	38	4	N	1616	1820	0	4	8	122
						1778	9									
04	69930 X	61070	-0-	-8860	-0-	59184	3	226	4	N	1509	1490	0	8	8	133
						1660	9									
05	69812 X	62123	-0-	-7689	-0-	60352	3	173	4	N	1453	1452	0	4	8	130
						1598	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

12	14074 X	2430	-0-	-11644	-0-	1395	3	636	4	Y	363	373	0	1	8	8
						399	9									
01	14074 X	766	-0-	-13308	-0-	766	4			Y	-0-	8	0			-0-
02	12760 X	-0-	-0-	-12760	-0-					Y	-0-					-0-
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
04	12240 X	7	-0-	-12233	-0-	4	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-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
12	48422	X	45002	-0-	-3420	-0-	43088	3	1914	9	N	1740	1811	0	4	8	122
01	48422	X	44091	-0-	-4331	-0-	42028	3	296	4	N	1606	1592	0	8	8	128
							1767	9									
02	44805	X	40856	-0-	-3949	-0-	39228	3	1628	9	N	1480	1365	0	7	8	236
03	46779	X	43221	-0-	-3558	-0-	41558	3	1663	9	N	1512	1651	0	3	8	94
04	44670	X	41257	-0-	-3413	-0-	39618	3	57	4	N	1438	1322	0	5	8	205
							1582	9									
05	45012	X	41690	-0-	-3322	-0-	40092	3	10	4	N	1444	1437	0	4	8	208
							1588	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	42	1	12494	3	Y	2316	2398	1	3	8	299
							2548	9									
01	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	44	1	11829	3	Y	2185	2026	1	9	8	449
							157	4	2404	9							
02	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	41	1	11508	3	Y	2115	2022	1	8	8	534
							2327	9									
03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	12149	3	2295	9	Y	2086	2211	1	3	8	406
04	13710	X	13271	-0-	-439	-0-	30	1	11207	3	Y	1849	1746	1	7	8	502
							2034	9									
05	14167	X	13458	-0-	-709	-0-	11235	3	2223	9	Y	2021	2191	1	4	8	328

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29233	X	26167	-0-	-3066	-0-	24668	3	1499	9	Y	1363	1381	0	1	8	38
01	28737	X	26164	-0-	-2573	-0-	24624	3	1540	9	Y	1400	1362	0	6	8	70
02	26883	X	24014	-0-	-2869	-0-	22193	3	710	4	Y	1010	970	0	1	8	109
							1111	9									
03	27001	X	21552	-0-	-5449	-0-	20526	3	1026	9	Y	933	955	0	4	8	83
04	26130	X	18746	-0-	-7384	-0-	17843	3	903	9	Y	821	880	0	5	8	19
05	26164	X	17875	-0-	-8289	-0-	16893	3	7	4	Y	886	877	0	4	8	24
							975	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53816	X	49715	-0-	-4101	-0-	47865	3	318	4	N	1393	1648	0	2	8	92
							1532	9									
01	53816	X	49012	-0-	-4804	-0-	46834	3	679	4	N	1363	1311	0	7	8	137
							1499	9									
02	49967	X	45346	-0-	-4621	-0-	43801	3	360	4	N	1077	1034	0	7	8	173
							1185	9									
03	53227	X	47558	-0-	-5669	-0-	45877	3	87	4	N	1449	1513	0	3	8	106
							1594	9									
04	48120	X	45272	-0-	-2848	-0-	43567	3	299	4	N	1278	1181	0	5	8	198
							1406	9									
05	49724	X	45439	-0-	-4285	-0-	43779	3	364	4	N	1178	1182	0	4	8	190
							1296	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880 X	14286	-0-	-594	-0-	13741	3	545	9	N	495	533	0	1	8	39
01	14787 X	12625	-0-	-2162	-0-	11895	3	200	4	N	482	452	0	2	8	67
						530	9									
02	13833 X	9943	-0-	-3890	-0-	9383	3	190	4	N	336	304	0	4	8	95
						370	9									
03	14291 X	8811	-0-	-5480	-0-	8477	3	334	9	N	304	311	0	1	8	87
04	13830 X	3592	-0-	-10238	-0-	3592	3			N	-0-					87
05	14291 X	10630	-0-	-3661	-0-	10391	3	13	4	N	205	209	0	2	8	81
						226	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

12	17360 X	14929	-0-	-2431	-0-	13265	3	791	4	Y	794	802	0	1	8	18
						873	9									
01	17360 X	15394	-0-	-1966	-0-	14273	3	167	4	Y	867	843	0	2	8	40
						954	9									
02	16124 X	12698	-0-	-3426	-0-	11964	3	66	4	Y	607	587	0	3	8	57
						668	9									
03	16771 X	12864	-0-	-3907	-0-	12173	3	31	4	Y	600	634	0	3	8	20
						660	9									
04	15540 X	12177	-0-	-3363	-0-	11505	3	38	4	Y	576	541	0	3	8	52
						634	9									
05	15407 X	12856	-0-	-2551	-0-	12047	3	134	4	Y	614	606	0	2	8	58
						675	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

12	48949 X	28412	-0-	-20537	-0-	23382	3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
						4981	9									
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	26746	3	217	4	Y	4475	4505	0	40	8	29
						4923	9									
02	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	25870	3	321	4	Y	3686	3616	0	31	8	68
						4055	9									
03	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	29633	3	98	4	Y	4279	4280	0	20	8	47
						4707	9									
04	33345 X	33345	-0-	-0-	-0-	29631	3	58	4	Y	3324	3292	0	23	8	56
						3656	9									
*05	33705 X	33705	-0-	-0-	-0-	30152	3	211	4	Y	3038	3034	0	19	8	41
						3342	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

12	18910 X	16194	-0-	-2716	-0-	14584	3	834	4	Y	705	716	0			16
						776	9									
01	18693 X	17304	-0-	-1389	-0-	16212	3	180	4	Y	829	805	0	2	8	38
						912	9									
02	17197 X	15579	-0-	-1618	-0-	14804	3	75	4	Y	636	613	0	1	8	60
						700	9									
03	17856 X	16217	-0-	-1639	-0-	15477	3	34	4	Y	642	680	0			22
						706	9									
04	16740 X	14878	-0-	-1862	-0-	14220	3	38	4	Y	564	535	0			51
						620	9									
05	17298 X	15791	-0-	-1507	-0-	14969	3	134	4	Y	625	616	0	1	8	59
						688	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	179727	X	179727	-0-	-0-	-0-	169586	3	10141	9	Y	9219	9027	0			312
01	177038	X	177038	-0-	-0-	-0-	167150	3	9888	9	Y	8989	9056	0			245
02	166308	X	166308	-0-	-0-	-0-	157926	3	8382	9	Y	7620	7714	0			151
03	175423	X	175423	-0-	-0-	-0-	165357	3	279	4	Y	8897	8945	0			103
							9787	9									
04	149523	X	149523	-0-	-0-	-0-	141012	3	8511	9	Y	7737	7630	0	29	8	181
*05	155351	X	155351	-0-	-0-	-0-	145780	3	1106	4	Y	7695	7677	0	26	8	173
							8465	9									

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
12	48267	X	44545	-0-	-3722	-0-	39898	3	378	4	N	3881	3867	0	8	8	109
							4269	9									
01	51057	X	41979	-0-	-9078	-0-	37657	3	268	4	N	3685	3669	0	19	8	106
							4054	9									
02	47763	X	38298	-0-	-9465	-0-	33965	3	602	4	N	3392	3189	0	19	8	290
							3731	9									
03	51057	X	40034	-0-	-11023	-0-	36167	3	21	4	N	3496	3682	0	12	8	92
							3846	9									
04	44730	X	38875	-0-	-5855	-0-	35016	3	33	4	N	3478	3323	0	16	8	231
							3826	9									
05	44547	X	40769	-0-	-3778	-0-	37000	3	5	4	N	3422	3437	0	15	8	201
							3764	9									

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
12	45663	X	34795	-0-	-10868	-0-	30137	3	1269	4	N	3081	3053	0	8	8	184
							3389	9									
01	38626	X	34416	-0-	-4210	-0-	30737	3	338	4	N	3037	2977	0	18	8	226
							3341	9									
02	33292	X	32703	-0-	-589	-0-	29138	3	499	4	N	2787	2792	0	18	8	203
							3066	9									
03	34968	X	34787	-0-	-181	-0-	31503	3	109	4	N	2886	2925	0	14	8	150
							3175	9									
04	33840	X	32654	-0-	-1186	-0-	29476	3	103	4	N	2795	2761	0	13	8	171
							3075	9									
05	34968	X	33826	-0-	-1142	-0-	30247	3	207	4	N	3065	3063	0	22	8	151
							3372	9									

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
12	27683	X	25897	-0-	-1786	-0-	24333	3	1564	9	Y	1422	1430	0	3	8	47
01	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	24122	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	43
02	25897	X	23492	-0-	-2405	-0-	22088	3	1404	9	Y	1276	1247	0	8	8	64
03	27373	X	25348	-0-	-2025	-0-	23915	3	51	4	Y	1256	1256	0	21	8	43
							1382	9									
04	25830	X	9805	-0-	-16025	-0-	8212	3	193	4	Y	1273	1254	0	6	8	56
							1400	9									
05	25885	X	24339	-0-	-1546	-0-	22976	3	7	4	Y	1233	1236	0	5	8	48
							1356	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	62372 X	57411	-0-	-4961	-0-	50889	3	268	4	N	5685	5728	0	10	8	226
						6254	9									
01	61876 X	53666	-0-	-8210	-0-	46859	3	911	4	N	5360	5374	0	22	8	190
						5896	9									
02	56695 X	24495	-0-	-32200	-0-	20805	3	980	4	N	2464	2428	0	11	8	215
						2710	9									
03	57412 X	-0-	-0-	-57412	-0-					N	8					223
04	55560 X	62	-0-	-55498	-0-	5	4	57	9	N	52	42	0	3	8	230
05	57412 X	19053	-0-	-38359	-0-	14177	3	447	4	N	4026	3843	0	26	8	387
						4429	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

12	49414 X	45868	-0-	-3546	-0-	43673	3	20	4	N	1977	2203	1	3	8	127
						2175	9									
01	49228 X	45293	-0-	-3935	-0-	42651	3	402	4	N	2036	1505	1	8	8	650
						2240	9									
02	46052 X	41981	-0-	-4071	-0-	39876	3	143	4	N	1784	1896	1	8	8	530
						1962	9									
03	48112 X	44575	-0-	-3537	-0-	42459	3	27	4	N	1899	2033	1	3	8	393
						2089	9									
04	45660 X	42541	-0-	-3119	-0-	40397	3	209	4	N	1759	1677	1	4	8	471
						1935	9									
05	45880 X	42779	-0-	-3101	-0-	40417	3	519	4	N	1675	1674	1	4	8	468
						1843	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

12	65255 X	61227	-0-	-4028	-0-	58525	3	3	4	N	2454	2625	1	3	8	232
						2699	9									
01	62806 X	60160	-0-	-2646	-0-	57462	3	4	4	N	2449	2369	1	10	8	302
						2694	9									
02	58754 X	55990	-0-	-2764	-0-	52873	3	705	4	N	2193	2232	1	10	8	253
						2412	9									
03	62155 X	61217	-0-	-938	-0-	58562	3	2655	9	N	2414	2216	1	7	8	444
04	60150 X	58133	-0-	-2017	-0-	55615	3	2518	9	N	2289	2426	1	8	8	299
05	61225 X	55918	-0-	-5307	-0-	53364	3	125	4	N	2208	2041	1	5	8	461
						2429	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

12	69006 X	67284	-0-	-1722	-0-	58212	3	9072	9	N	8247	7767	0	13	8	700
01	69006 X	62532	-0-	-6474	-0-	54048	3	8484	9	N	7713	8117	0	31	8	265
02	64554 X	57610	-0-	-6944	-0-	49638	3	7972	9	N	7247	7278	0	30	8	204
03	67270 X	61722	-0-	-5548	-0-	53447	3	8275	9	N	7523	7607	0	19	8	101
04	65100 X	56896	-0-	-8204	-0-	49421	3	7475	9	N	6795	6685	0	24	8	187
05	67270 X	57586	-0-	-9684	-0-	49959	3	7627	9	N	6934	6909	0	19	8	193

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

12	81747 X	75816	-0-	-5931	-0-	72418	3	1	4	N	3088	3161	1	5	8	313
						3397	9									
01	80476 X	74034	-0-	-6442	-0-	69662	3	887	4	N	3168	3198	1	12	8	271
						3485	9									
02	73022 X	68018	-0-	-5004	-0-	64659	3	201	4	N	2871	2774	1	13	8	355
						3158	9									
03	77283 X	72066	-0-	-5217	-0-	68643	3	67	4	N	3051	2800	1	9	8	597
						3356	9									
04	74790 X	69269	-0-	-5521	-0-	66080	3	153	4	N	2760	3137	1	12	8	208
						3036	9									
05	75826 X	71437	-0-	-4389	-0-	67871	3	554	4	N	2738	2403	1	13	8	530
						3012	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39417 X	39417	-0-	-0-	-0-	37865	3	31	4	N	1383	1408	0	8	8	95
						1521	9									
01	38719 X	38719	-0-	-0-	-0-	37011	3	33	4	N	1523	1526	0	17	8	75
						1675	9									
02	36156 X	36156	-0-	-0-	-0-	34608	3	19	4	N	1390	1378	0	14	8	73
						1529	9									
03	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36425	3	16	4	N	1514	1494	0	9	8	84
						1665	9									
04	38160 X	34889	-0-	-3271	-0-	33451	3	6	4	N	1302	1246	0	9	8	131
						1432	9									
05	39432 X	38177	-0-	-1255	-0-	36596	3	8	4	N	1430	1409	0	10	8	142
						1573	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

12	35733 X	35733	-0-	-0-	-0-	33030	3	343	4	N	2145	2129	0	5	8	134
						2360	9									
01	32172 X	32172	-0-	-0-	-0-	29443	3	760	4	N	1790	1772	0	12	8	140
						1969	9									
02	29294 X	29294	-0-	-0-	-0-	26763	3	694	4	N	1670	1599	0	13	8	198
						1837	9									
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	27245	3	300	4	N	1515	1601	0	9	8	103
						1667	9									
04	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	23710	3	288	4	N	1614	1478	0	10	8	229
						1775	9									
*05	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	24396	3	1075	4	N	1557	1543	0	8	8	235
						1713	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

12	32209 X	28811	-0-	-3398	-0-	27164	3	208	4	Y	1308	1398	0	5	8	25
						1439	9									
01	29884 X	28466	-0-	-1418	-0-	26860	3	423	4	Y	1075	1067	0	16	8	17
						1183	9									
02	27347 X	25552	-0-	-1795	-0-	23626	3	688	4	Y	1125	1099	0	19	8	24
						1238	9									
03	29233 X	28652	-0-	-581	-0-	26840	3	158	4	Y	1504	1484	0	12	8	32
						1654	9									
04	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	25977	3	170	4	Y	1863	1822	0	17	8	56
						2049	9									
*05	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	26648	3	213	4	Y	1810	1800	0	15	8	51
						1991	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

12	47957 X	32942	-0-	-15015	-0-	31508	3	200	4	Y	1122	1168	0	3	8	22
						1234	9									
01	47957 X	31847	-0-	-16110	-0-	30237	3	407	4	Y	1094	1091	0	8	8	17
						1203	9									
02	44863 X	28339	-0-	-16524	-0-	26425	3	652	4	Y	1147	1130	0	9	8	25
						1262	9									
03	36332 X	30824	-0-	-5508	-0-	29564	3	148	4	Y	1011	1009	0	6	8	21
						1112	9									
04	33510 X	29461	-0-	-4049	-0-	28363	3	171	4	Y	843	832	0	7	8	25
						927	9									
05	32953 X	29601	-0-	-3352	-0-	28507	3	225	4	Y	790	786	0	7	8	22
						869	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45260	X	39266	-0-	-5994	-0-	35800	3	237	4	Y	2935	3061	0	6	8	57
							3229	9									
01	45260	X	38264	-0-	-6996	-0-	34748	3	482	4	Y	2758	2755	0	17	8	43
							3034	9									
02	42340	X	35355	-0-	-6985	-0-	31901	3	773	4	Y	2437	2408	0	19	8	53
							2681	9									
03	42780	X	38067	-0-	-4713	-0-	35102	3	173	4	Y	2538	2525	0	13	8	53
							2792	9									
04	38580	X	34952	-0-	-3628	-0-	32505	3	197	4	Y	2045	2021	0	16	8	61
							2250	9									
05	39277	X	33114	-0-	-6163	-0-	30686	3	269	4	Y	1963	1956	0	13	8	55
							2159	9									

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
12	92856	X	92856	-0-	-0-	-0-	83197	3	9659	9	Y	8781	8772	0	9	8	123
01	DLQ G-10		87385	-0-	87385	87385	77914	3	9471	9	Y	8610	8565	0	21	8	147
02	DLQ G-10		81751	-0-	81751	169136	72993	3	8758	9	Y	7962	7710	0	19	8	380
03	DLQ G-10		81750	-0-	81750	250886	73189	3	2	4	Y	7781	7972	0	12	8	177
							8559	9									
04	328721	X	77835	-0-	-250886	-0-	69758	3	8077	9	Y	7343	7396	0	15	8	109
*05	77901	X	77901	-0-	-0-	-0-	69617	3	8284	9	Y	7531	7354	0	12	8	274

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59923	X	55401	-0-	-4522	-0-	50900	3	4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89
01	59923	X	53825	-0-	-6098	-0-	49552	3	64	4	Y	3826	3870	0	28	8	17
							4209	9									
02	52838	X	47927	-0-	-4911	-0-	44166	3	3761	9	Y	3419	3362	0	25	8	49
03	56482	X	50264	-0-	-6218	-0-	45986	3	4278	9	Y	3889	3893	0	16	8	29
04	54660	X	48449	-0-	-6211	-0-	44505	3	3944	9	Y	3585	3550	0	22	8	42
05	55397	X	49274	-0-	-6123	-0-	45233	3	4041	9	Y	3674	3652	0	18	8	46

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55831	X	49953	-0-	-5878	-0-	47688	3	2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37
01	54901	X	46932	-0-	-7969	-0-	44905	3	2027	9	Y	1843	1828	0	13	8	39
02	49271	X	46017	-0-	-3254	-0-	44094	3	1923	9	Y	1748	1727	0	13	8	47
03	52669	X	45481	-0-	-7188	-0-	43093	3	280	4	Y	1916	1913	0	8	8	42
							2108	9									
04	49860	X	47809	-0-	-2051	-0-	45818	3	1991	9	Y	1810	1767	0	13	8	72
05	49941	X	47622	-0-	-2319	-0-	45625	3	14	4	Y	1803	1787	0	10	8	78
							1983	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55583	X	48520	-0-	-7063	-0-	44957	3	3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59
01	55583	X	39277	-0-	-16306	-0-	36224	3	3053	9	Y	2775	2753	0	23	8	58
02	49242	X	37470	-0-	-11772	-0-	34360	3	3110	9	Y	2827	2787	0	22	8	76
03	51646	X	44829	-0-	-6817	-0-	41299	3	295	4	Y	2941	2939	0	14	8	64
							3235	9									
04	49980	X	38248	-0-	-11732	-0-	35144	3	3104	9	Y	2822	2757	0	17	8	112
05	48515	X	35352	-0-	-13163	-0-	32525	3	11	4	Y	2560	2548	0	13	8	111
							2816	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50096	X	44365	-0-	-5731	-0-	42591	3	1774	9	Y	1613	1620	0	4	8	29
01	50096	X	41887	-0-	-8209	-0-	40438	3	1449	9	Y	1317	1309	0	9	8	28
02	45356	X	40620	-0-	-4736	-0-	39150	3	1470	9	Y	1336	1319	0	9	8	36
03	45973	X	41318	-0-	-4655	-0-	39431	3	273	4	Y	1467	1466	0	5	8	32
							1614	9									
04	43740	X	40761	-0-	-2979	-0-	39331	3	1430	9	Y	1300	1274	0	6	8	52
05	44361	X	40967	-0-	-3394	-0-	39605	3	10	4	Y	1229	1221	0	7	8	53
							1352	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

12	10602	X	9881	-0-	-721	-0-	9287	3	115	4	Y	435	447	0	3	8	23
							479	9									
01	10602	X	8182	-0-	-2420	-0-	7684	3	110	4	Y	353	334	0	7	8	35
							388	9									
02	10005	X	6999	-0-	-3006	-0-	6314	3	340	4	Y	314	321	0	7	8	21
							345	9									
03	10695	X	5937	-0-	-4758	-0-	5569	3	67	4	Y	274	272	0	4	8	19
							301	9									
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

12	165652	X	165652	-0-	-0-	-0-	149967	3	15685	9	Y	14259	14306	0	28	8	123
01	169009	X	169009	-0-	-0-	-0-	150677	3	1722	4	Y	15100	14713	0	80	8	430
							16610	9									
02	162531	X	162531	-0-	-0-	-0-	146670	3	195	4	Y	14242	14131	0	74	8	467
							15666	9									
03	173628	X	173628	-0-	-0-	-0-	157558	3	16070	9	Y	14609	14899	0	59	8	118
04	174445	X	174445	-0-	-0-	-0-	158089	3	373	4	Y	14530	14368	0	74	8	206
							15983	9									
*05	182905	X	182905	-0-	-0-	-0-	165758	3	435	4	Y	15193	15081	0	55	8	263
							16712	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

12	87327	X	78735	-0-	-8592	-0-	74296	3	43	4	Y	3996	4032	0	8	8	78
							4396	9									
01	82584	X	76430	-0-	-6154	-0-	71298	3	1224	4	Y	3553	3532	0	24	8	75
							3908	9									
02	78503	X	73168	-0-	-5335	-0-	67618	3	1446	4	Y	3731	3662	0	22	8	122
							4104	9									
03	83917	X	78299	-0-	-5618	-0-	73642	3	83	4	Y	4158	4048	0	17	8	215
							4574	9									
04	81210	X	76509	-0-	-4701	-0-	72287	3	132	4	Y	3718	3717	0	22	8	194
							4090	9									
05	78740	X	70155	-0-	-8585	-0-	65691	3	373	4	Y	3719	3665	0	21	8	227
							4091	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98270	X	94106	-0-	-4164	-0-	88392	3	51	4	Y	5148	5197	0	11	8	101
							5663	9									
01	98270	X	50904	-0-	-47366	-0-	47363	3	813	4	Y	2480	2512	0	17	8	52
							2728	9									
02	91930	X	558	-0-	-91372	-0-	482	3	10	4	Y	60	110	0			2
							66	9									
03	98270	X	756	-0-	-97514	-0-	658	3	1	4	Y	88	85	0			5
							97	9									
04	95100	X	81930	-0-	-13170	-0-	76686	3	140	4	Y	4640	4375	0	28	8	242
							5104	9									
05	94116	X	89004	-0-	-5112	-0-	83554	3	474	4	Y	4524	4465	0	25	8	276
							4976	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78554	X	67708	-0-	-10846	-0-	65809	3	38	4	Y	1692	1700	0	4	8	33
							1861	9									
01	78554	X	67021	-0-	-11533	-0-	64276	3	1103	4	Y	1493	1485	0	10	8	31
							1642	9									
02	67396	X	66285	-0-	-1111	-0-	63381	3	1355	4	Y	1408	1385	0	8	8	46
							1549	9									
03	71827	X	68322	-0-	-3505	-0-	66418	3	75	4	Y	1663	1616	0	7	8	86
							1829	9									
04	69510	X	68170	-0-	-1340	-0-	66280	3	121	4	Y	1608	1600	0	10	8	84
							1769	9									
05	70866	X	62859	-0-	-8007	-0-	60753	3	345	4	Y	1601	1578	0	9	8	98
							1761	9									

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
12	77779	X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5	8	45
							2507	9									
01	71424	X	36543	-0-	-34881	-0-	34723	3	596	4	Y	1113	1128	0	7	8	23
							1224	9									
02	67396	X	815	-0-	-66581	-0-	769	3	16	4	Y	27	49	0			1
							30	9									
03	72044	X	1094	-0-	-70950	-0-	1050	3	1	4	Y	39	38	0			2
							43	9									
04	93343	X	93343	-0-	-0-	-0-	91047	3	166	4	Y	1936	1825	0	12	8	101
							2130	9									
05	67208	X	65715	-0-	-1493	-0-	63832	3	362	4	Y	1383	1392	0	8	8	84
							1521	9									

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
12	71796	X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3	8	31
							1728	9									
01	71796	X	58458	-0-	-13338	-0-	55961	3	961	4	Y	1396	1389	0	9	8	29
							1536	9									
02	64264	X	57387	-0-	-6877	-0-	54701	3	1169	4	Y	1379	1355	0	8	8	45
							1517	9									
03	72301	X	72301	-0-	-0-	-0-	70343	3	79	4	Y	1708	1658	0	7	8	88
							1879	9									
04	64110	X	64051	-0-	-59	-0-	62299	3	114	4	Y	1489	1490	0	9	8	78
							1638	9									
05	61349	X	51067	-0-	-10282	-0-	49487	3	281	4	Y	1181	1180	0	7	8	72
							1299	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	58249	X	56646	-0-	-1603	-0-	50473	3	1402	4	Y	4337	4655	1	5	8	348
							4771	9									
01	58249	X	51409	-0-	-6840	-0-	43381	3	3094	4	Y	4485	4495	1	9	8	329
							4934	9									
02	54491	X	48845	-0-	-5646	-0-	42819	3	1495	4	Y	4119	4041	1	11	8	396
							4531	9									
03	57102	X	52906	-0-	-4196	-0-	43346	3	4668	4	Y	4447	4085	1	8	8	750
							4892	9									
04	55260	X	54346	-0-	-914	-0-	47243	3	2381	4	Y	4293	4612	1	10	8	421
							4722	9									
*05	57401	X	57401	-0-	-0-	-0-	51923	3	590	4	Y	4444	4315	1	9	8	541
							4888	9									

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
12	54901	X	50242	-0-	-4659	-0-	1458	1	42487	3	N	2807	2967	1	12	8	312
							3209	4	3088	9							
01	54901	X	48924	-0-	-5977	-0-	1518	1	44049	3	N	2586	2415	1	29	8	454
							512	4	2845	9							
02	51359	X	40502	-0-	-10857	-0-	1171	1	32158	3	N	2073	2037	1	21	8	469
							4893	4	2280	9							
03	50251	X	44653	-0-	-5598	-0-	1366	1	38036	3	N	2175	2038	1	15	8	591
							2858	4	2393	9							
04	48630	X	41701	-0-	-6929	-0-	1306	1	33433	3	N	2140	2584	1	17	8	130
							4608	4	2354	9							
05	50251	X	43919	-0-	-6332	-0-	1493	1	38395	3	N	1950	1666	1	16	8	398
							1886	4	2145	9							

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
12	64449	X	53205	-0-	-11244	-0-	48705	3	155	4	Y	3950	4021	0			89
							4345	9									
01	58900	X	53429	-0-	-5471	-0-	48941	3	602	4	Y	3533	3584	0			38
							3886	9									
02	55100	X	49399	-0-	-5701	-0-	45004	3	681	4	Y	3376	3362	0			52
							3714	9									
03	56668	X	49732	-0-	-6936	-0-	45714	3	93	4	Y	3568	3552	0			68
							3925	9									
04	54060	X	46670	-0-	-7390	-0-	43128	3	8	4	Y	3213	3204	0			77
							3534	9									
*05	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	59225	3	55	4	Y	3146	3128	0			95
							3461	9									

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
12	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
01	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	35062	3	697	4	Y	6164	6097	0			67
							6780	9									
02	63662	X	63662	-0-	-0-	-0-	55524	3	946	4	Y	6538	6505	0			100
							7192	9									
03	68041	X	68041	-0-	-0-	-0-	61406	3	130	4	Y	5914	5901	0			113
							6505	9									
04	57780	X	57780	-0-	-0-	-0-	52062	3	10	4	Y	5189	5178	0			124
							5708	9									
*05	57984	X	57984	-0-	-0-	-0-	51891	3	66	4	Y	5479	5437	0			166
							6027	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	16680	-0-	-7128	-0-	12583	3	13	4	Y	3713	3684	0	35	8	6
							4084	9									
01	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	26068	3	988	4	Y	5250	5104	0	118	8	34
							5775	9									
02	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	45858	3	480	4	Y	8324	8184	0	113	8	61
							9156	9									
03	73798	X	73798	-0-	-0-	-0-	64676	3	232	4	Y	8082	8023	0	75	8	45
							8890	9									
04	61212	X	61212	-0-	-0-	-0-	53980	3	435	4	Y	6179	6097	0	83	8	44
							6797	9									
*05	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	42073	3	246	4	Y	4121	4099	0	57	8	9
							4533	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
01	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
02	8932	X	-0-	-0-	-8932	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	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

12	81003	X	71732	-0-	-9271	-0-	67814	3	278	4	Y	3309	3405	0			174
							3640	9									
01	81003	X	70021	-0-	-10982	-0-	66169	3	266	4	Y	3260	3102	0			332
							3586	9									
02	71833	X	64530	-0-	-7303	-0-	60209	3	886	4	Y	3123	3245	0			210
							3435	9									
03	73873	X	69813	-0-	-4060	-0-	65746	3	225	4	Y	3493	3456	0			247
							3842	9									
04	71130	X	26519	-0-	-44611	-0-	22531	3	351	4	Y	3306	3173	0			380
							3637	9									
05	71734	X	61136	-0-	-10598	-0-	57886	3	12	4	Y	2944	2821	0	39	8	464
							3238	9									

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	51615 X	46713	-0-	-4902	-0-	42914	3	321	4	Y	3162	3426	0	9	8	91
						3478	9									
01	51119 X	45203	-0-	-5916	-0-	41473	3	339	4	Y	3083	3112	0	22	8	40
						3391	9									
02	47821 X	41453	-0-	-6368	-0-	37129	3	1226	4	Y	2816	2614	0	20	8	222
						3098	9									
03	47089 X	44012	-0-	-3077	-0-	40797	3	161	4	Y	2776	2799	0	13	8	186
						3054	9									
04	45210 X	41413	-0-	-3797	-0-	38460	3	127	4	Y	2569	2636	0	16	8	103
						2826	9									
05	46717 X	41366	-0-	-5351	-0-	38370	3	117	4	Y	2617	2616	0	13	8	91
						2879	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

12	91242 X	91242	-0-	-0-	-0-	79403	3	279	4	Y	10509	10684	0			236
						11560	9									
01	66629 X	66629	-0-	-0-	-0-	57016	3	916	4	Y	7906	8056	0			86
						8697	9									
02	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	49109	3	846	4	Y	7312	7286	0			112
						8043	9									
03	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	58805	3	127	4	Y	8015	7974	0			153
						8817	9									
04	63592 X	63592	-0-	-0-	-0-	55664	3	11	4	Y	7197	7178	0			172
						7917	9									
*05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	52595	3	77	4	Y	7362	7311	0			223
						8098	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

12	65503 X	57463	-0-	-8040	-0-	51734	3	161	4	Y	5062	5154	0			114
						5568	9									
01	62899 X	55994	-0-	-6905	-0-	50243	3	596	4	Y	4686	4749	0			51
						5155	9									
02	58841 X	50386	-0-	-8455	-0-	45026	3	540	4	Y	4382	4366	0			67
						4820	9									
03	59799 X	51945	-0-	-7854	-0-	46758	3	70	4	Y	4652	4630	0			89
						5117	9									
04	57390 X	49148	-0-	-8242	-0-	44417	3	6	4	Y	4295	4281	0			103
						4725	9									
05	57474 X	44424	-0-	-13050	-0-	40196	3	34	4	Y	3813	3801	0			115
						4194	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39742	X	26456	-0-	-13286	-0-	24020	3	222	4	Y	2013	2036	0	32	8	104
							2214	9									
01	DLQ G-10		21119	-0-	21119	21119	19063	3	220	4	Y	1669	1530	0	81	8	162
							1836	9									
02	DLQ G-10		22543	-0-	22543	43662	19885	3	842	4	Y	1651	1625	0	82	8	106
							1816	9									
03	DLQ G-10		25209	-0-	25209	68871	23118	3	223	4	Y	1698	1631	0	57	8	116
							1868	9									
04	75935	X	7064	-0-	-68871	-0-	5692	3	238	4	Y	1031	983	0	52	8	112
							1134	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	0			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

12	72819	X	53107	-0-	-19712	-0-	49122	3	37	4	N	3589	3614	0	5	8	54
							3948	9									
01	67115	X	53642	-0-	-13473	-0-	49847	3	66	4	Y	3390	3401	0	15	8	28
							3729	9									
02	68411	X	49954	-0-	-18457	-0-	46591	3	96	4	Y	2970	2909	0	15	8	74
							3267	9									
03	73129	X	56945	-0-	-16184	-0-	53349	3	72	4	Y	3204	3256	0	8	8	14
							3524	9									
04	70770	X	50576	-0-	-20194	-0-	47151	3	162	4	Y	2966	2941	0	9	8	30
							3263	9									
05	53630	X	51967	-0-	-1663	-0-	48145	3	342	4	Y	3164	3133	0	8	8	53
							3480	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

12	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	47762	3	136	4	Y	5056	5096	0	13	8	96
							5562	9									
01	DLQ G-10		53564	-0-	53564	53564	47646	3	266	4	Y	5138	4979	0	29	8	226
							5652	9									
02	DLQ G-10		48785	-0-	48785	102349	43434	3	405	4	Y	4496	4544	0	28	8	150
							4946	9									
03	DLQ G-10		51825	-0-	51825	154174	46653	3	176	4	Y	4542	4617	0	16	8	59
							4996	9									
04	204154	X	49980	-0-	-154174	-0-	45052	3	91	4	Y	4397	4325	0	16	8	115
							4837	9									
*05	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	45740	3	67	4	Y	4306	4286	0	15	8	120
							4737	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	130200	X	115933	-0-	-14267	-0-	108389	3	7544	9	Y	6858	6771	0	12	8	149
01	127069	X	110852	-0-	-16217	-0-	103073	3	298	4	Y	6801	6808	0	27	8	115
							7481	9									
02	117189	X	78595	-0-	-38594	-0-	73334	3	58	4	Y	4730	4465	0	297	1	64
							5203	9					19	8			
03	115940	X	105315	-0-	-10625	-0-	97818	3	52	4	Y	6768	6737	0	13	8	82
							7445	9									
04	112200	X	100112	-0-	-12088	-0-	93755	3	44	4	Y	5739	5702	0	19	8	100
							6313	9									
05	115940	X	99168	-0-	-16772	-0-	93001	3	43	4	Y	5567	5561	0	17	8	89
							6124	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

12	67859	X	36734	-0-	-31125	-0-	33130	3	67	4	Y	3215	3252	0	7	8	15
							3537	9									
01	72432	X	72432	-0-	-0-	-0-	66180	3	146	4	Y	5551	5481	0	31	8	54
							6106	9									
02	65649	X	65649	-0-	-0-	-0-	60820	3	317	4	Y	4102	4103	0	24	8	29
							4512	9									
03	67859	X	65967	-0-	-1892	-0-	61303	3	121	4	Y	4130	4121	0	16	8	22
							4543	9									
04	65670	X	53482	-0-	-12188	-0-	49545	3	31	4	Y	3551	3526	0	18	8	29
							3906	9									
05	67859	X	58045	-0-	-9814	-0-	53944	3	4101	9	Y	3728	3697	0	17	8	43

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

12	97939	X	97939	-0-	-0-	-0-	90667	3	7272	9	Y	6611	6650	0			163
01	91905	X	91905	-0-	-0-	-0-	84711	3	10	4	Y	6531	6472	0			222
							7184	9									
02	87783	X	87783	-0-	-0-	-0-	81464	3	6	4	Y	5739	5674	0			287
							6313	9									
03	78978	X	78978	-0-	-0-	-0-	72514	3	298	4	Y	5605	5706	0			186
							6166	9									
04	70982	X	70982	-0-	-0-	-0-	64623	3	418	4	Y	5401	5447	0			140
							5941	9									
*05	70169	X	70169	-0-	-0-	-0-	62447	3	1956	4	Y	5242	5210	0			172
							5766	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

12	96069	X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	9	8	167
							6387	9									
01	96069	X	89373	-0-	-6696	-0-	82706	3	476	4	Y	5628	5699	0	22	8	74
							6191	9									
02	89871	X	82308	-0-	-7563	-0-	74813	3	1753	4	Y	5220	4861	0	20	8	413
							5742	9									
03	91388	X	85202	-0-	-6186	-0-	79432	3	226	4	Y	5040	5103	0	12	8	338
							5544	9									
04	87990	X	81449	-0-	-6541	-0-	76032	3	205	4	Y	4738	4869	0	16	8	191
							5212	9									
05	90489	X	81797	-0-	-8692	-0-	76386	3	207	4	Y	4731	4744	0	13	8	165
							5204	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	64077	X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	13	8	173
01	63023	X	57247	-0-	-5776	-0-	51034	3	6213	9	Y	5648	5599	0	41	8	181
02	58058	X	51855	-0-	-6203	-0-	46056	3	5799	9	Y	5272	5149	0	40	8	264
03	57784	X	55191	-0-	-2593	-0-	49445	3	92	4	Y	5140	5115	0	113	8	176
							5654	9									
04	55920	X	22631	-0-	-33289	-0-	16940	3	344	4	Y	4861	4794	0	30	8	213
							5347	9									
05	57722	X	53297	-0-	-4425	-0-	47892	3	12	4	Y	4903	4900	0	27	8	189
							5393	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

12	285250	X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	37	8	65
01	268898	X	268898	-0-	-0-	-0-	246918	3	21980	9	Y	19982	19677	0	94	8	276
02	245482	X	245482	-0-	-0-	-0-	225450	3	20032	9	Y	18211	18243	0	93	8	151
03	248954	X	248954	-0-	-0-	-0-	229213	3	19741	9	Y	17946	17828	0	59	8	210
04	229316	X	229316	-0-	-0-	-0-	211158	3	18158	9	Y	16507	16462	0	69	8	186
*05	221475	X	221475	-0-	-0-	-0-	204307	3	17168	9	Y	15607	15490	0	58	8	245

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

12	238611	X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	3	134	4	Y	24057	24238	0	33	8	383
							26463	9									
01	DLQ G-10		232799	-0-	232799	232799	205465	3	1362	4	Y	23611	23646	0	142	8	206
							25972	9									
02	DLQ G-10		204719	-0-	204719	437518	181067	3	1685	4	Y	19970	19796	0	117	8	263
							21967	9									
03	DLQ G-10		207921	-0-	207921	645439	185507	3	654	4	Y	19782	19821	0	78	8	146
							21760	9									
04	841589	X	196150	-0-	-645439	-0-	175291	3	1146	4	Y	17921	17768	0	82	8	217
							19713	9									
*05	193943	X	193943	-0-	-0-	-0-	173206	3	1854	4	Y	17166	17019	0	68	8	296
							18883	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181164	X	123151	-0-	-58013	-0-	94992	3	4	4	Y	25595	24310	0	25	8	1260
							28155	9									
01	170376	X	153131	-0-	-17245	-0-	127990	3	1025	4	Y	21924	22778	0	143	8	263
							24116	9									
02	159297	X	96186	-0-	-63111	-0-	83743	3	11	4	Y	11302	11387	0	119	8	59
							12432	9									
03	123163	X	100038	-0-	-23125	-0-	87796	3	22	4	Y	11109	11008	0	68	8	92
							12220	9									
04	148200	X	70245	-0-	-77955	-0-	61215	3	224	4	Y	8005	7945	0	67	8	85
							8806	9									
05	153140	X	81388	-0-	-71752	-0-	72508	3	32	4	Y	8044	7993	0	55	8	81
							8848	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142786	X	122767	-0-	-20019	-0-	114669	3	14	4	N	7349	7288	1	13	8	188
							8084	9									
01	135532	X	112966	-0-	-22566	-0-	103667	3	1219	4	N	7345	7295	1	34	8	204
							8080	9									
02	126788	X	102339	-0-	-24449	-0-	95139	3	185	4	N	6377	6123	1	33	8	425
							7015	9									
03	127906	X	105251	-0-	-22655	-0-	98213	3	91	4	N	6315	6606	1	21	8	113
							6947	9									
04	122940	X	99023	-0-	-23917	-0-	91948	3	475	4	N	6000	5787	1	26	8	300
							6600	9									
05	122760	X	98721	-0-	-24039	-0-	91774	3	510	4	N	5852	5869	1	22	8	261
							6437	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54250	X	36882	-0-	-17368	-0-	29382	3	95	4	Y	6732	6763	0	22	8	95
							7405	9									
01	DLQ G-10		49429	-0-	49429	49429	39665	3	725	4	Y	8217	8152	0	63	8	97
							9039	9									
02	DLQ G-10		54850	-0-	54850	104279	46120	3	350	4	Y	7618	7404	0	59	8	252
							8380	9									
03	DLQ G-10		60113	-0-	60113	164392	51154	3	589	4	Y	7609	7678	0	39	8	144
							8370	9									
04	220621	X	56229	-0-	-164392	-0-	47875	3	523	4	Y	7119	6922	0	46	8	295
							7831	9									
*05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	35058	3	213	4	Y	6778	6862	0	28	8	183
							7456	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313395	X	313395	-0-	-0-	-0-	305313	3	8082	9	Y	7347	7442	0	22	8	56
01	DLQ G-10		292764	-0-	292764	292764	285408	3	149	4	Y	6552	6436	0	57	8	115
							7207	9									
02	DLQ G-10		257661	-0-	257661	550425	253123	3	25	4	Y	4103	4106	0	50	8	62
							4513	9									
03	DLQ G-10		261845	-0-	261845	812270	256161	3	5684	9	Y	5167	5148	0	32	8	49
04	1058748	X	246478	-0-	-812270	-0-	240953	3	5525	9	Y	5023	4967	0	38	8	67
*05	244784	X	244784	-0-	-0-	-0-	239677	3	5107	9	Y	4643	4549	0	31	8	130

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
12	315507	X	315507	-0-	-0-	-0-	308862	3	6645	9	Y	6041	6107	0	22	8	46
01	DLQ G-10		293463	-0-	293463	293463	286474	3	150	4	Y	6217	6097	0	57	8	109
							6839	9									
02	DLQ G-10		261717	-0-	261717	555180	255987	3	26	4	Y	5185	5166	0	49	8	79
							5704	9									
03	DLQ G-10		264781	-0-	264781	819961	258903	3	5878	9	Y	5344	5340	0	32	8	51
04	DLQ G-10		248196	-0-	248196	1068157	243228	3	4968	9	Y	4516	4469	0	38	8	60
*05	1311139	X	242982	-0-	-1068157	-0-	237871	3	5111	9	Y	4646	4545	0	31	8	130

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
12	215295	X	132099	-0-	-83196	-0-	130650	3	1449	9	Y	1317	1331	0	11	8	10
01	DLQ G-10		122512	-0-	122512	122512	121176	3	63	4	Y	1157	1118	0	29	8	20
							1273	9									
02	DLQ G-10		108159	-0-	108159	230671	107371	3	11	4	Y	706	691	0	25	8	10
							777	9									
03	DLQ G-10		107801	-0-	107801	338472	107019	3	782	9	Y	711	698	0	16	8	7
04	437622	X	99150	-0-	-338472	-0-	98218	3	932	9	Y	847	824	0	19	8	11
*05	98248	X	98248	-0-	-0-	-0-	97378	3	870	9	Y	791	764	0	16	8	22

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
12	304553	X	304553	-0-	-0-	-0-	296524	3	8029	9	Y	7299	7369	0	22	8	55
01	DLQ G-10		294579	-0-	294579	294579	286744	3	150	4	Y	6986	6861	0	57	8	123
							7685	9									
02	DLQ G-10		266824	-0-	266824	561403	259999	3	26	4	Y	6181	6160	0	50	8	94
							6799	9									
03	DLQ G-10		272460	-0-	272460	833863	265430	3	7030	9	Y	6391	6392	0	32	8	61
04	1090010	X	256147	-0-	-833863	-0-	249782	3	6365	9	Y	5786	5732	0	38	8	77
*05	254519	X	254519	-0-	-0-	-0-	248005	3	6514	9	Y	5922	5801	0	32	8	166

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
12	228749	X	128545	-0-	-100204	-0-	126573	3	1972	9	Y	1793	1809	0	11	8	14
01	DLQ G-10		121649	-0-	121649	121649	119800	3	63	4	Y	1624	1581	0	29	8	28
							1786	9									
02	DLQ G-10		108215	-0-	108215	229864	106851	3	11	4	Y	1230	1215	0	25	8	18
							1353	9									
03	DLQ G-10		111998	-0-	111998	341862	110650	3	1348	9	Y	1225	1215	0	16	8	12
04	445074	X	103212	-0-	-341862	-0-	101905	3	1307	9	Y	1188	1165	0	19	8	16
*05	101822	X	101822	-0-	-0-	-0-	100551	3	1271	9	Y	1155	1123	0	16	8	32

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
12	49631	X	39800	-0-	-9831	-0-	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	9	8	112
01	DLQ G-10		38537	-0-	38537	38537	30994	3	7543	9	Y	6857	6801	0	27	8	141
02	DLQ G-10		32872	-0-	32872	71409	27513	3	5359	9	Y	4872	4818	0	23	8	172
03	DLQ G-10		36111	-0-	36111	107520	31917	3	4194	9	Y	3813	3911	0	13	8	61
04	141014	X	33494	-0-	-107520	-0-	29517	3	27	4	Y	3591	3583	0			69
							3950	9									
*05	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	32568	3	120	4	Y	3830	3811	0	14	8	74
							4213	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	142110 X	142110	-0-	-0-	-0-	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	19	8	100
01	DLQ G-10	142339	-0-	142339	142339	137166	3	179	4	Y	4540	4574	0	46	8	20
						4994	9									
02	DLQ G-10	126761	-0-	126761	269100	122352	3	4409	9	Y	4008	3929	0	41	8	58
03	DLQ G-10	134485	-0-	134485	403585	129934	3	4551	9	Y	4137	4138	0	26	8	31
04	528475 X	124890	-0-	-403585	-0-	120750	3	4140	9	Y	3764	3725	0	26	8	44
*05	124822 X	124822	-0-	-0-	-0-	120822	3	4000	9	Y	3636	3619	0	16	8	45

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

12	121489 X	119827	-0-	-1662	-0-	105227	3	1	4	Y	13272	13368	0			327
						14599	9									
01	DLQ G-10	116530	-0-	116530	116530	103107	3	12	4	Y	12192	12105	0			414
						13411	9									
02	DLQ G-10	92427	-0-	92427	208957	81330	3	7	4	Y	10082	9992	0			504
						11090	9									
03	DLQ G-10	88454	-0-	88454	297411	77463	3	320	4	Y	9701	9884	0			321
						10671	9									
04	397021 X	99610	-0-	-297411	-0-	87890	3	581	4	Y	10126	10184	0			263
						11139	9									
*05	92385 X	92385	-0-	-0-	-0-	79312	3	2602	4	Y	9519	9470	0			312
						10471	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	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
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138508 X	113537	-0-	-24971	-0-	102745	3	276	4	Y	9560	9625	0			100
						10516	9									
01	DLQ G-10	104205	-0-	104205	104205	94364	3	697	4	Y	8313	8338	0			75
						9144	9									
02	DLQ G-10	86646	-0-	86646	190851	77706	3	1220	4	Y	7018	6974	0			119
						7720	9									
03	DLQ G-10	75013	-0-	75013	265864	67778	3	140	4	Y	6450	6408	0			161
						7095	9									
04	351144 X	85280	-0-	-265864	-0-	77527	3	569	4	Y	6531	6682	0			10
						7184	9									
*05	79046 X	79046	-0-	-0-	-0-	70032	3	1972	4	Y	6402	6290	0			122
						7042	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

12	205065 X	142314	-0-	-62751	-0-	117411	3	24903	9	Y	22639	22309	0	27	8	493
01	DLQ G-10	99077	-0-	99077	99077	87048	3	264	4	Y	10695	10945	0	63	8	180
						11765	9									
02	DLQ G-10	81446	-0-	81446	180523	72800	3	58	4	Y	7807	7349	0	490	1	105
						8588	9					43	8			
03	DLQ G-10	107038	-0-	107038	287561	98724	3	54	4	Y	7509	7493	0	30	8	91
						8260	9									
04	401224 X	113663	-0-	-287561	-0-	105386	3	49	4	Y	7480	7404	0	37	8	130
						8228	9									
05	129549 X	118360	-0-	-11189	-0-	110881	3	51	4	Y	6753	6746	0	29	8	108
						7428	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

12	223572 X	114001	-0-	-109571	-0-	104701	3	15	4	Y	8441	8471	0	13	8	14
						9285	9									
01	221991 X	116710	-0-	-105281	-0-	103730	3	863	4	Y	11015	10921	0	35	8	73
						12117	9									
02	202942 X	153516	-0-	-49426	-0-	142099	3	477	4	Y	9945	9907	0	38	8	73
						10940	9									
03	198276 X	157851	-0-	-40425	-0-	147122	3	238	4	Y	9537	9531	0	26	8	53
						10491	9									
04	182070 X	138914	-0-	-43156	-0-	129521	3	444	4	Y	8135	8100	0	29	8	59
						8949	9									
05	164114 X	136480	-0-	-27634	-0-	127494	3	321	4	Y	7877	7893	0	25	8	18
						8665	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119009 X	113208	-0-	-5801	-0-	102951	3	20	4	Y	9306	9307	0	23	8	15
						10237	9									
01	119164 X	110052	-0-	-9112	-0-	99651	3	1075	4	Y	8478	8381	0	56	8	56
						9326	9									
02	111476 X	107976	-0-	-3500	-0-	99825	3	486	4	Y	6968	6924	0	49	8	51
						7665	9									
03	119164 X	113236	-0-	-5928	-0-	105093	3	238	4	Y	7186	7164	0	33	8	40
						7905	9									
04	109560 X	102064	-0-	-7496	-0-	94721	3	443	4	Y	6273	6231	0	37	8	45
						6900	9									
05	115413 X	105983	-0-	-9430	-0-	98557	3	322	4	Y	6458	6457	0	32	8	14
						7104	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146444 X	123223	-0-	-23221	-0-	113531	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
						9672	9									
01	146444 X	119043	-0-	-27401	-0-	109205	3	1078	4	Y	7964	7886	0	40	8	53
						8760	9									
02	136996 X	109371	-0-	-27625	-0-	101667	3	486	4	Y	6562	6532	0	35	8	48
						7218	9									
03	140988 X	109282	-0-	-31706	-0-	102238	3	238	4	Y	6187	6176	0	24	8	35
						6806	9									
04	128520 X	96669	-0-	-31851	-0-	89807	3	443	4	Y	5835	5802	0	26	8	42
						6419	9									
05	123225 X	94924	-0-	-28301	-0-	87702	3	321	4	Y	6274	6279	0	23	8	14
						6901	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188976 X	188976	-0-	-0-	-0-	175826	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
						13130	9									
01	186155 X	184918	-0-	-1237	-0-	171965	3	1078	4	Y	10795	10700	0	43	8	72
						11875	9									
02	174145 X	168066	-0-	-6079	-0-	158200	3	481	4	Y	8532	8503	0	38	8	63
						9385	9									
03	186155 X	164738	-0-	-21417	-0-	155031	3	238	4	Y	8608	8597	0	26	8	48
						9469	9									
04	180150 X	148308	-0-	-31842	-0-	139812	3	436	4	Y	7327	7294	0	28	8	53
						8060	9									
05	186155 X	145938	-0-	-40217	-0-	137704	3	321	4	Y	7194	7206	0	25	8	16
						7913	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184512 X	133495	-0-	-51017	-0-	122848	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8	16
						10627	9									
01	184512 X	124483	-0-	-60029	-0-	113448	3	1078	4	Y	9052	8965	0	43	8	60
						9957	9									
02	163821 X	65829	-0-	-97992	-0-	60683	3	324	4	Y	4384	4387	0	25	8	32
						4822	9									
03	151125 X	107646	-0-	-43479	-0-	99701	3	238	4	Y	7006	6973	0	26	8	39
						7707	9									
04	136830 X	119289	-0-	-17541	-0-	112542	3	444	4	Y	5730	5699	0	29	8	41
						6303	9									
05	133486 X	98959	-0-	-34527	-0-	92947	3	321	4	Y	5174	5178	0	25	8	12
						5691	9									

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
12	188759	X	164092	-0-	-24667	-0-	148496	3	20	4	Y	14160	14172	0	24	8	24
							15576	9									
01	188759	X	157191	-0-	-31568	-0-	142206	3	1075	4	Y	12645	12527	0	58	8	84
							13910	9									
02	176581	X	141657	-0-	-34924	-0-	128573	3	485	4	Y	11454	11402	0	52	8	84
							12599	9									
03	188759	X	140772	-0-	-47987	-0-	128685	3	238	4	Y	10772	10761	0	35	8	60
							11849	9									
04	174720	X	125500	-0-	-49220	-0-	114486	3	443	4	Y	9610	9562	0	39	8	69
							10571	9									
05	164083	X	124567	-0-	-39516	-0-	114629	3	322	4	Y	8742	8758	0	34	8	19
							9616	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121449	X	121449	-0-	-0-	-0-	1490	1	109901	3	N	7551	7612	0			232
							1752	4	8306	9							
01	165075	X	80867	-0-	-84208	-0-	1469	1	69238	3	N	7385	7251	0			366
							2036	4	8124	9							
02	154425	X	79074	-0-	-75351	-0-	1364	1	65215	3	N	5546	5433	0			479
							6394	4	6101	9							
03	165075	X	76198	-0-	-88877	-0-	1521	1	67920	3	N	4593	4826	0			246
							1705	4	5052	9							
04	129720	X	774	-0-	-128946	-0-	306	1	439	4	N	26	26	0			246
							29	9									
05	121458	X	-0-	-0-	-121458	-0-					N	-0-					246

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181691	X	137815	-0-	-43876	-0-	126085	3	255	4	Y	10432	10484	0	22	8	50
							11475	9									
01	181691	X	128910	-0-	-52781	-0-	118539	3	261	4	Y	9191	9099	0	52	8	90
							10110	9									
02	163415	X	111123	-0-	-52292	-0-	101955	3	532	4	Y	7851	7838	0	47	8	56
							8636	9									
03	155589	X	114467	-0-	-41122	-0-	106549	3	210	4	Y	7007	6999	0	27	8	37
							7708	9									
04	138360	X	104790	-0-	-33570	-0-	98182	3	61	4	Y	5952	5910	0	31	8	48
							6547	9									
05	137826	X	102230	-0-	-35596	-0-	96367	3	5863	9	Y	5330	5292	0	24	8	62

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169756	X	125899	-0-	-43857	-0-	113036	3	228	4	Y	11486	11549	0	24	8	55
							12635	9									
01	169756	X	117209	-0-	-52547	-0-	105419	3	232	4	Y	10507	10400	0	60	8	102
							11558	9									
02	144014	X	103679	-0-	-40335	-0-	93523	3	488	4	Y	8789	8776	0	52	8	63
							9668	9									
03	138136	X	110250	-0-	-27886	-0-	97874	3	193	4	Y	11075	11037	0	43	8	58
							12183	9									
04	124320	X	100918	-0-	-23402	-0-	91448	3	57	4	Y	8557	8502	0	44	8	69
							9413	9									
05	125891	X	99838	-0-	-26053	-0-	88953	3	10885	9	Y	9895	9805	0	44	8	115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208971	X	150970	-0-	-58001	-0-	136568	3	276	4	Y	12842	12915	0	27	8	62
							14126	9									
01	204910	X	139557	-0-	-65353	-0-	126505	3	278	4	Y	11613	11496	0	66	8	113
							12774	9									
02	173449	X	120612	-0-	-52837	-0-	109422	3	571	4	Y	9654	9641	0	57	8	69
							10619	9									
03	166315	X	125836	-0-	-40479	-0-	115862	3	229	4	Y	8859	8848	0	34	8	46
							9745	9									
04	147810	X	116359	-0-	-31451	-0-	107243	3	67	4	Y	8226	8163	0	42	8	67
							9049	9									
05	150970	X	112325	-0-	-38645	-0-	104229	3	8096	9	Y	7360	7308	0	33	8	86

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

12	211290	X	211290	-0-	-0-	-0-	197591	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	8	58
							13300	9									
01	191648	X	191648	-0-	-0-	-0-	179543	3	395	4	Y	10645	10539	0	60	8	104
							11710	9									
02	168805	X	168805	-0-	-0-	-0-	158470	3	827	4	Y	8644	8635	0	51	8	62
							9508	9									
03	168350	X	168350	-0-	-0-	-0-	159137	3	314	4	Y	8090	8079	0	31	8	42
							8899	9									
04	162750	X	155598	-0-	-7152	-0-	147338	3	92	4	Y	7425	7369	0	38	8	60
							8168	9									
05	168175	X	153160	-0-	-15015	-0-	145813	3	7347	9	Y	6679	6631	0	30	8	78

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

12	188976	X	154713	-0-	-34263	-0-	143814	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	8	46
							10608	9									
01	188976	X	140781	-0-	-48195	-0-	131283	3	289	4	Y	8372	8289	0	47	8	82
							9209	9									
02	176784	X	125935	-0-	-50849	-0-	117109	3	611	4	Y	7468	7452	0	44	8	54
							8215	9									
03	175956	X	121796	-0-	-54160	-0-	114597	3	226	4	Y	6339	6335	0	25	8	33
							6973	9									
04	155160	X	111193	-0-	-43967	-0-	104751	3	66	4	Y	5796	5752	0	30	8	47
							6376	9									
05	154721	X	101435	-0-	-53286	-0-	96019	3	5416	9	Y	4924	4892	0	22	8	57

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

12	187333	X	168860	-0-	-18473	-0-	152116	3	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72
							16437	9									
01	187333	X	150075	-0-	-37258	-0-	134974	3	297	4	Y	13458	13323	0	76	8	131
							14804	9									
02	175247	X	126522	-0-	-48725	-0-	113997	3	595	4	Y	10845	10833	0	65	8	78
							11930	9									
03	184605	X	131333	-0-	-53272	-0-	119203	3	235	4	Y	10814	10793	0	42	8	57
							11895	9									
04	178650	X	119674	-0-	-58976	-0-	108706	3	68	4	Y	9909	9835	0	51	8	80
							10900	9									
05	168857	X	111894	-0-	-56963	-0-	102097	3	9797	9	Y	8906	8842	0	40	8	104

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	134720	X	134720	-0-	-0-	-0-	122899	3	248	4	Y	10521	10588	0	22	8	51
							11573	9									
01	172515	X	121176	-0-	-51339	-0-	110767	3	244	4	Y	9241	9150	0	52	8	90
							10165	9									
02	161385	X	104565	-0-	-56820	-0-	95250	3	497	4	Y	8016	8001	0	48	8	57
							8818	9									
03	147777	X	106380	-0-	-41397	-0-	98180	3	194	4	Y	7278	7269	0	28	8	38
							8006	9									
04	135720	X	96747	-0-	-38973	-0-	89464	3	56	4	Y	6570	6521	0	34	8	53
							7227	9									
05	134726	X	91121	-0-	-43605	-0-	84667	3	6454	9	Y	5867	5826	0	26	8	68

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
12	343327	X	343327	-0-	-0-	-0-	1394	1	304564	3	Y	33972	34109	0	65	8	393
							37369	9									
01	336076	X	336076	-0-	-0-	-0-	1550	1	297974	3	Y	30399	30319	0	166	8	307
							3113	4	33439	9							
02	284607	X	284607	-0-	-0-	-0-	1450	1	253404	3	Y	23933	23858	0	144	8	238
							3427	4	26326	9							
03	278688	X	278688	-0-	-0-	-0-	1550	1	250679	3	Y	22652	22682	0	93	8	115
							1542	4	24917	9							
04	249359	X	249359	-0-	-0-	-0-	1444	1	223500	3	Y	19203	19046	0	99	8	173
							3292	4	21123	9							
*05	235035	X	235035	-0-	-0-	-0-	1444	1	210280	3	Y	17504	17252	0	81	8	344
							4057	4	19254	9							

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	164858	X	153453	-0-	-11405	-0-	127941	3	1587	4	N	21750	21810	0	43	8	316
							23925	9									
01	164858	X	144977	-0-	-19881	-0-	122265	3	1240	4	N	19520	19498	0	107	8	231
							21472	9									
02	154222	X	118866	-0-	-35356	-0-	101474	3	170	4	N	15656	15379	0	88	8	420
							17222	9									
03	164858	X	128263	-0-	-36595	-0-	110963	3	177	4	N	15566	15485	0	61	8	440
							17123	9									
04	159540	X	116811	-0-	-42729	-0-	101073	3	167	4	N	14155	14399	0	72	8	124
							15571	9									
05	153450	X	113504	-0-	-39946	-0-	98760	3	152	4	N	13265	13134	0	57	8	198
							14592	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	204700	X	204700	-0-	-0-	-0-	191712	3	20	4	Y	11789	11800	0	25	8	20
							12968	9									
01	195331	X	193124	-0-	-2207	-0-	179665	3	1069	4	Y	11264	11149	0	60	8	75
							12390	9									
02	182729	X	140909	-0-	-41820	-0-	130623	3	486	4	Y	8909	8865	0	53	8	66
							9800	9									
03	195331	X	170099	-0-	-25232	-0-	160053	3	238	4	Y	8916	8896	0	36	8	50
							9808	9									
04	189030	X	151865	-0-	-37165	-0-	142975	3	443	4	Y	7679	7634	0	40	8	55
							8447	9									
05	195331	X	150098	-0-	-45233	-0-	141640	3	322	4	Y	7396	7400	0	35	8	16
							8136	9									

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
02	105791	X	105791	-0-	-0-	-0-	90227	3	330	4	Y	13849	13521	0	77	8	458
							15234	9									
03	106278	X	106278	-0-	-0-	-0-	91344	3	459	4	Y	13159	13317	0	51	8	249
							14475	9									
04	99960	X	95684	-0-	-4276	-0-	82898	3	393	4	Y	11266	10986	0	61	8	468
							12393	9									
05	103292	X	93233	-0-	-10059	-0-	81954	3	239	4	Y	10036	10182	0	52	8	270
							11040	9									

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
12	175088	X	156144	-0-	-18944	-0-	136316	3	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
							19173	9									
01	175088	X	131738	-0-	-43350	-0-	116372	3	111	4	Y	13868	13718	0	73	8	123
							15255	9									
02	163792	X	99880	-0-	-63912	-0-	88815	3	173	4	Y	9902	9774	0	208	8	43
							10892	9									
03	175088	X	102360	-0-	-72728	-0-	89873	3	1787	4	Y	9727	9552	0	172	8	46
							10700	9									
04	169440	X	89524	-0-	-79916	-0-	81790	3	107	4	Y	6934	6907	0	42	8	31
							7627	9									
05	158658	X	5659	-0-	-152999	-0-	4919	3	55	4	Y	623	640	0	8	8	6
							685	9									

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
12	202414	X	202414	-0-	-0-	-0-	162754	3	769	4	Y	35355	35207	0	298	8	93
							38891	9									
01	204004	X	204004	-0-	-0-	-0-	168169	3	143	4	Y	32447	32030	0	222	8	288
							35692	9									
02	165480	X	165480	-0-	-0-	-0-	137233	3	228	4	Y	25472	24979	0	672	8	109
							28019	9									
03	175088	X	138369	-0-	-36719	-0-	112590	3	1767	4	Y	21829	21322	0	512	8	104
							24012	9									
04	169440	X	117005	-0-	-52435	-0-	96276	3	96	4	Y	18757	18683	0	94	8	84
							20633	9									
05	175088	X	86226	-0-	-88862	-0-	72746	3	624	4	Y	11687	11468	0	198	8	105
							12856	9									

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
12	109996	X	109996	-0-	-0-	-0-	92527	3	134	4	Y	15759	16173	0	32	8	223
							17335	9									
01	103292	X	100653	-0-	-2639	-0-	84121	3	836	4	Y	14269	14243	0	80	8	169
							15696	9									
02	96628	X	88021	-0-	-8607	-0-	75162	3	276	4	Y	11439	11160	0	70	8	378
							12583	9									
03	103292	X	88146	-0-	-15146	-0-	75740	3	381	4	Y	10932	11061	0	42	8	207
							12025	9									
04	99960	X	79391	-0-	-20569	-0-	68870	3	332	4	Y	9263	9037	0	48	8	385
							10189	9									
05	103292	X	82421	-0-	-20871	-0-	72520	3	212	4	Y	8808	8917	0	39	8	237
							9689	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

12	160431	X	160431	-0-	-0-	-0-	130888	3	187	4	Y	26687	27428	0	32	8	378
							29356	9									
01	148180	X	136425	-0-	-11755	-0-	109994	3	1068	4	Y	23057	23077	0	84	8	274
							25363	9									
02	138620	X	118312	-0-	-20308	-0-	98193	3	359	4	Y	17964	17570	0	72	8	596
							19760	9									
03	148180	X	121435	-0-	-26745	-0-	101718	3	511	4	Y	17460	17676	0	49	8	331
							19206	9									
04	143400	X	92822	-0-	-50578	-0-	77414	3	382	4	Y	13660	13376	0	47	8	568
							15026	9									
05	148180	X	101765	-0-	-46415	-0-	85559	3	296	4	Y	14464	14598	0	44	8	390
							15910	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

12	170380	X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	33	8	219
01	166625	X	165576	-0-	-1049	-0-	144956	3	1308	4	Y	17556	17515	0	83	8	177
							19312	9									
02	155875	X	145225	-0-	-10650	-0-	128197	3	1472	4	Y	14142	14106	0	72	8	141
							15556	9									
03	166625	X	144394	-0-	-22231	-0-	128710	3	667	4	Y	13652	13680	0	44	8	69
							15017	9									
04	161250	X	133694	-0-	-27556	-0-	119421	3	1459	4	Y	11649	11564	0	49	8	105
							12814	9									
05	166625	X	130462	-0-	-36163	-0-	116495	3	1964	4	Y	10912	10762	0	40	8	215
							12003	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

12	175088	X	131311	-0-	-43777	-0-	103616	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	8	65
							27190	9									
01	175088	X	116215	-0-	-58873	-0-	93268	3	89	4	Y	20780	20545	0	115	8	185
							22858	9									
02	163792	X	86851	-0-	-76941	-0-	70088	3	140	4	Y	15112	14905	0	327	8	65
							16623	9									
03	175088	X	92909	-0-	-82179	-0-	73846	3	1547	4	Y	15924	15616	0	297	8	76
							17516	9									
04	169440	X	90294	-0-	-79146	-0-	73729	3	105	4	Y	14964	14912	0	61	8	67
							16460	9									
05	133238	X	16361	-0-	-116877	-0-	12835	3	153	4	Y	3066	3063	0	42	8	28
							3373	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252624	X	252624	-0-	-0-	-0-	218737	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	8	79
							32845	9									
01	227250	X	227250	-0-	-0-	-0-	200194	3	168	4	Y	24444	24153	0	153	8	217
							26888	9									
02	182857	X	182857	-0-	-0-	-0-	163059	3	270	4	Y	17753	17892	0			78
							19528	9									
03	178069	X	178069	-0-	-0-	-0-	155281	3	2518	4	Y	18427	17520	0	900	8	85
							20270	9									
04	169440	X	161204	-0-	-8236	-0-	143476	3	140	4	Y	15989	15922	0	80	8	72
							17588	9									
05	175088	X	125545	-0-	-49543	-0-	112270	3	968	4	Y	11188	10956	0	203	8	101
							12307	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

12	1401762	X	523202	-0-	-878560	-0-	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	8	52
01	363538	X	363538	-0-	-0-	-0-	298877	3	64661	9	Y	58783	58438	0	216	8	181
02	274760	X	274760	-0-	-0-	-0-	227657	3	47103	9	Y	42821	42558	0	171	8	273
03	259284	X	221608	-0-	-37676	-0-	178939	3	42669	9	Y	38790	38826	0	108	8	129
04	212093	X	212093	-0-	-0-	-0-	171947	3	40146	9	Y	36496	36375	0	127	8	123
*05	205597	X	205597	-0-	-0-	-0-	168741	3	36856	9	Y	33505	33354	0	101	8	173

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

12	955837	X	414468	-0-	-541369	-0-	329831	3	84637	9	Y	76943	76976	0	101	8	44
01	368550	X	368550	-0-	-0-	-0-	301031	3	67519	9	Y	61381	61011	0	225	8	189
02	294872	X	294872	-0-	-0-	-0-	246686	3	48186	9	Y	43805	43540	0	175	8	279
03	288733	X	288733	-0-	-0-	-0-	248404	3	40329	9	Y	36663	36718	0	102	8	122
04	219697	X	219697	-0-	-0-	-0-	191580	3	28117	9	Y	25561	25508	0	89	8	86
*05	220971	X	220971	-0-	-0-	-0-	192646	3	28325	9	Y	25750	25625	0	78	8	133

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394585	X	270353	-0-	-1124232	-0-	261291	3	764	4	Y	7544	7544	0			-0-
							8298	9									
01	371907	X	230976	-0-	-140931	-0-	224148	3	1038	4	Y	5264	5264	0			-0-
							5790	9									
02	347913	X	147018	-0-	-200895	-0-	142812	3	203	4	Y	3639	3639	0			-0-
							4003	9									
03	371907	X	191119	-0-	-180788	-0-	186199	3	788	4	Y	3756	3756	0			-0-
							4132	9									
04	359910	X	165613	-0-	-194297	-0-	161926	3	414	4	Y	2975	2975	0			-0-
							3273	9									
05	270351	X	150561	-0-	-119790	-0-	145979	3	1229	4	Y	3048	3048	0			-0-
							3353	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 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
12	437338	X	71870	-0-	-365468	-0-	54097	3	186	4	Y	15988	15988	0			-0-
							17587	9									
01	84754	X	53108	-0-	-31646	-0-	40044	3	203	4	Y	11692	11692	0			-0-
							12861	9									
02	79286	X	55946	-0-	-23340	-0-	42817	3	71	4	Y	11871	11871	0			-0-
							13058	9									
03	84754	X	69845	-0-	-14909	-0-	54300	3	243	4	Y	13911	13911	0			-0-
							15302	9									
04	82020	X	66881	-0-	-15139	-0-	52564	3	136	4	Y	12892	12892	0			-0-
							14181	9									
05	71858	X	62843	-0-	-9015	-0-	49697	3	441	4	Y	11550	11550	0			-0-
							12705	9									

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
12	1732969	X	98688	-0-	-1634281	-0-	80606	3	18082	9	N	16438	16510	0	15	8	142
01	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	76983	3	880	4	N	15925	15570	0	42	8	455
							17518	9									
02	73394	X	73394	-0-	-0-	-0-	60011	3	80	4	N	12094	12117	0	34	8	398
							13303	9									
03	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	69579	3	15468	9	N	14062	14320	0	26	8	114
04	80067	X	80067	-0-	-0-	-0-	65901	3	155	4	N	12737	12639	0	31	8	181
							14011	9									
*05	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	69311	3	182	4	N	12952	12884	0	24	8	225
							14247	9									

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
12	SHUT IN		423441	-0-	423441	718286	365605	3	262	4	N	52340	52454	0	88	8	793
							57574	9									
01	SHUT IN		318012	-0-	318012	1036298	280631	3	348	4	Y	33666	34021	0	163	8	275
							37033	9									
02	1197554	X	161256	-0-	-1036298	-0-	141384	3	267	4	Y	17823	17575	0	80	8	443
							19605	9									
03	285386	X	165044	-0-	-120342	-0-	143124	3	193	4	Y	19752	20060	0	52	8	83
							21727	9									
04	276180	X	152456	-0-	-123724	-0-	133868	3	434	4	Y	16504	16360	0	63	8	164
							18154	9									
05	285386	X	153258	-0-	-132128	-0-	135648	3	848	4	Y	15238	15096	0	52	8	254
							16762	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	1302276	X	535470	-0-	-766806	-0-	430340	3	105130	9	Y	95573	95663	0	125	8	54
01	356741	X	356741	-0-	-0-	-0-	290315	3	66426	9	Y	60387	60033	0	222	8	186
02	319304	X	319304	-0-	-0-	-0-	267989	3	51315	9	Y	46650	46352	0	186	8	298
03	335139	X	335139	-0-	-0-	-0-	288106	3	47033	9	Y	42757	42794	0	119	8	142
04	281488	X	281488	-0-	-0-	-0-	242209	3	39279	9	Y	35708	35606	0	124	8	120
*05	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	192278	3	30525	9	Y	27750	27643	0	84	8	143

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

12	0		17765	-0-	17765	17765	12005	3	5760	9	Y	5236	4969	0	10	8	257
01	249547	X	231782	-0-	-17765	-0-	179388	3	1335	4	Y	46417	46012	0	104	8	558
							51059	9									
02	282385	X	282385	-0-	-0-	-0-	239311	3	22	4	Y	39138	39386	0	104	8	206
							43052	9									
03	368675	X	368675	-0-	-0-	-0-	329835	3	54	4	Y	35260	35095	0	79	8	292
							38786	9									
04	278153	X	278153	-0-	-0-	-0-	251906	3	533	4	Y	23376	23352	0	68	8	248
							25714	9									
05	262756	X	201236	-0-	-61520	-0-	182993	3	49	4	Y	16540	16577	0	44	8	167
							18194	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

12	660173	X	280641	-0-	-379532	-0-	229846	3	183	4	N	46011	47224	1	53	8	410
							50612	9									
01	260617	X	244728	-0-	-15889	-0-	202545	3	1844	4	N	36672	36659	1	124	8	299
							40339	9									
02	243803	X	207701	-0-	-36102	-0-	175658	3	44	4	N	29090	28645	1	106	8	638
							31999	9									
03	260617	X	203887	-0-	-56730	-0-	174966	3	274	4	N	26043	25876	1	49	8	756
							28647	9									
04	252210	X	183095	-0-	-69115	-0-	157185	3	518	4	N	23084	23169	1	76	8	595
							25392	9									
05	260617	X	185726	-0-	-74891	-0-	162227	3	263	4	N	21124	21326	1	64	8	329
							23236	9									

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	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		153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-
01	201700	X	201547	-0-	-153	-0-	153553	3	1144	4	Y	42591	41984	0	94	8	513
							46850	9									
02	329005	X	252121	-0-	-76884	-0-	210812	3	20	4	Y	37535	37768	0	83	8	197
							41289	9									
03	466076	X	466076	-0-	-0-	-0-	412017	3	67	4	Y	49084	48792	0	82	8	407
							53992	9									
04	344208	X	344208	-0-	-0-	-0-	313775	3	664	4	Y	27063	27103	0	79	8	288
							29769	9									
05	351695	X	284428	-0-	-67267	-0-	263186	3	69	4	Y	19248	19285	0	57	8	194
							21173	9									

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	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		2220	-0-	2220	2220	1853	3	367	9	Y	334	317	0	1	8	16
01	227023	X	224803	-0-	-2220	-0-	189735	3	1415	4	Y	30594	30139	0	103	8	368
							33653	9									
02	262015	X	182048	-0-	-79967	-0-	161593	3	15	4	Y	18582	18780	0	72	8	98
							20440	9									
03	280085	X	269232	-0-	-10853	-0-	245615	3	40	4	Y	21434	21295	0	60	8	177
							23577	9									
04	271050	X	191606	-0-	-79444	-0-	176382	3	373	4	Y	13501	13483	0	52	8	143
							14851	9									
05	280085	X	133396	-0-	-146689	-0-	123592	3	34	4	Y	8882	8904	0	32	8	89
							9770	9									

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
12	0		25845	-0-	25845	25845	20893	3	4952	9	N	4502	4401	0	3	8	98
*01	316747	X	290902	-0-	-25845	-0-	242355	3	702	4	N	43495	42743	0	114	8	736
							47845	9									
02	268221	X	195771	-0-	-72450	-0-	167296	3	133	4	N	25765	24452	0	1629	1	348
							28342	9					72	8			
*03	330495	X	330495	-0-	-0-	-0-	296582	3	156	4	N	30688	30607	0	58	8	371
							33757	9									
04	277470	X	232834	-0-	-44636	-0-	211004	3	98	4	N	19756	19721	0	61	8	345
							21732	9									
05	286719	X	202213	-0-	-84506	-0-	183969	3	84	4	N	16509	16545	0	44	8	265
							18160	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		11487	-0-	11487	11487	8502	3	2985	9	Y	2714	2573	0	8	8	133
*01	194804	X	183317	-0-	-11487	-0-	154341	3	1154	4	Y	25293	25019	0	103	8	304
							27822	9									
02	228607	X	199196	-0-	-29411	-0-	174177	3	16	4	Y	22730	22829	0	86	8	119
							25003	9									
03	244373	X	149291	-0-	-95082	-0-	137445	3	24	4	Y	10747	10738	0	39	8	89
							11822	9									
04	236490	X	228842	-0-	-7648	-0-	212241	3	449	4	Y	14684	14549	0	68	8	156
							16152	9									
05	244373	X	173282	-0-	-71091	-0-	161641	3	43	4	Y	10544	10549	0	45	8	106
							11598	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A

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

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	88571	X	NO RPT	-0-	-88571	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	379590	X	NO RPT	-0-	-379590	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	392243	X	NO RPT	-0-	-392243	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	16	1	8770	3	N	278	372	1			408
							306	9									
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	62	1	7500	3	N	254	374	1			288
							279	9									
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	58	1	6776	3	N	231					519
							254	9									
03	9083	X	6241	-0-	-2842	-0-	62	1	5950	3	N	208	378	1			349
							229	9									
04	8790	X	592	-0-	-8198	-0-	2	1	583	3	N	6					355
							7	9									
05	9083	X	600	-0-	-8483	-0-	550	3	50	9	N	45					400

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

12	3689	X	1628	-0-	-2061	-0-	1541	3	87	9	N	79					371
01	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2326	3	103	9	N	94	191	1			274
02	2900	X	80	-0-	-2820	-0-	80	3			N	-0-					274
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2277	3	136	9	N	124	184	1			214
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2668	3	144	9	N	131					345
05	2418	X	45	-0-	-2373	-0-	45	3			N	-0-					345

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3067	3	102	9	Y	93	188	1			299
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2915	3	103	9	Y	94	8	8			385
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2646	3	78	9	Y	71	187	1			269
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	3	80	9	Y	73					342
*04	2760	X	2231	-0-	-529	-0-	2172	3	59	9	Y	54	191	1	2	8	203
05	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2666	3	67	9	Y	61					264

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	7757	3	Y	261	288	0			20
							287	9									
01	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	203	1	6651	3	Y	162	164	0			18
							73	4	178	9							
02	7105	X	6770	-0-	-335	-0-	243	1	6294	3	Y	203	188	0			33
							10	4	223	9							
03	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	202	1	6750	3	Y	152	160	0			25
							12	4	167	9							
04	7350	X	6309	-0-	-1041	-0-	191	1	5884	3	Y	180	171	0			34
							36	4	198	9							
05	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	188	1	6504	3	Y	381	317	0			98
							75	4	419	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	Y	25					399
							28	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	3					402
							3	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	5	1	1316	3	Y	-0-					402
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	3	Y	47					449
							52	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					449
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					449

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
12	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1082	1	14720	3	Y	600	627	0	8	8	71
							2099	4	660	9							
01	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	1041	1	15373	3	Y	614	611	0	27	8	47
							675	9									
02	14935	X	14564	-0-	-371	-0-	902	1	12852	3	Y	736	625	0			158
							810	9									
03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1123	1	15677	3	Y	421	559	0			20
							463	9									
04	15450	X	12857	-0-	-2593	-0-	689	1	11978	3	Y	173	174	0			19
							190	9									
*05	15965	X	15406	-0-	-559	-0-	1111	1	13923	3	Y	338	314	0			43
							372	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

12	25234	X	20431	-0-	-4803	-0-	62	1	18565	3	N	913	851	1	10	8	648
							800	4	1004	9							
01	23467	X	19280	-0-	-4187	-0-	62	1	18475	3	N	675	944	1	38	8	341
							743	9									
02	21953	X	15099	-0-	-6854	-0-	58	1	14394	3	N	588	460	1			469
							647	9									
03	20429	X	13101	-0-	-7328	-0-	38	1	12545	3	N	471	426	1			514
							518	9									
04	19770	X	18177	-0-	-1593	-0-	60	1	17143	3	N	885	819	1			580
							974	9									
05	20429	X	18699	-0-	-1730	-0-	62	1	17720	3	N	834	789	1			625
							917	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

12	23312	X	15626	-0-	-7686	-0-	406	1	13049	3	Y	426	472	0			56
							1702	4	469	9							
01	22382	X	13770	-0-	-8612	-0-	389	1	12985	3	Y	314	324	0			46
							51	4	345	9							
02	20938	X	13296	-0-	-7642	-0-	391	1	12201	3	Y	308	314	0			40
							365	4	339	9							
03	21545	X	13741	-0-	-7804	-0-	372	1	12907	3	Y	409	401	0			48
							12	4	450	9							
04	20850	X	15169	-0-	-5681	-0-	335	1	14262	3	Y	513	496	0			65
							8	4	564	9							
*05	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	497	1	19286	3	Y	584	524	0			125
							2	4	642	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

12	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	62	1	13845	3	N	757	992	1			297
							833	9									
01	18042	X	14643	-0-	-3399	-0-	60	1	13788	3	N	723	434	1			586
							795	9									
02	16878	X	13793	-0-	-3085	-0-	88	1	12940	3	N	695	922	1			359
							765	9									
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	58	1	13185	3	N	681	374	1			666
							749	9									
04	14370	X	13953	-0-	-417	-0-	60	1	13271	3	N	565	873	1			358
							622	9									
05	14756	X	13755	-0-	-1001	-0-	62	1	12966	3	N	661	372	1			647
							727	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
12	19189	X	17306	-0-	-1883	-0-	960	1	15598	3	N	680	755	1			494
							748	9									
01	18693	X	17396	-0-	-1297	-0-	992	1	15650	3	N	685	719	1			460
							754	9									
02	16791	X	15710	-0-	-1081	-0-	761	1	14241	3	N	644	370	1			734
							708	9									
03	17701	X	16643	-0-	-1058	-0-	1008	1	14949	3	N	624	735	1			623
							686	9									
04	17070	X	8753	-0-	-8317	-0-	512	1	7793	3	N	407	329	1			701
							448	9									
05	17391	X	116	-0-	-17275	-0-	116	3			N	-0-					701

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

12	77976	X	77976	-0-	-0-	-0-	2417	1	70507	3	Y	4411	4522	0			514
							200	4	4852	9							
01	92679	X	92679	-0-	-0-	-0-	2976	1	84115	3	Y	5077	4955	0			636
							3	4	5585	9							
02	76083	X	76083	-0-	-0-	-0-	2182	1	69535	3	Y	3742	3739	0			639
							250	4	4116	9							
03	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	1203	1	35960	3	Y	906	906	0			639
							4	4	997	9							
04	70550	X	70550	-0-	-0-	-0-	2752	1	63489	3	Y	3916	3754	0			801
							1	4	4308	9							
*05	66251	X	66251	-0-	-0-	-0-	2884	1	59790	3	Y	3252	3306	0			747
							3577	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

12	22382	X	18794	-0-	-3588	-0-	906	1	17332	3	Y	505	425	0	1	8	114
							556	9									
01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	992	1	19367	3	Y	350	376	0			88
							385	9									
02	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	853	1	16819	3	Y	544	473	0			159
							598	9									
03	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	986	1	21359	3	Y	420	489	0			90
							462	9									
04	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	571	1	14621	3	Y	420	374	0			136
							462	9									
*05	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	706	1	17542	3	Y	517	504	0			149
							569	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	285	1	2996	3	Y	267	389	1			434
							90	4	294	9							
01	4278	X	1119	-0-	-3159	-0-	73	1	954	3	Y	84					518
							92	9									
02	4002	X	1889	-0-	-2113	-0-	115	1	1664	3	Y	100					618
							110	9									
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	322	1	5071	3	Y	521	838	1			301
							573	9									
04	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	99	1	2774	3	Y	216					517
							238	9									
05	3658	X	755	-0-	-2903	-0-	675	3	80	9	Y	73					590

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
12	18259	X	16460	-0-	-1799	-0-	854	1	14537	3	Y	588	598	0			79
							422	4	647	9							
01	16554	X	16259	-0-	-295	-0-	952	1	14663	3	Y	585	581	0			83
							644	9									
02	15486	X	13492	-0-	-1994	-0-	969	1	11972	3	Y	501	482	0			102
							551	9									
03	16554	X	14804	-0-	-1750	-0-	1009	1	13219	3	Y	524	533	0			93
							576	9									
04	16020	X	11623	-0-	-4397	-0-	36	1	11006	3	Y	459	462	0			90
							76	4	505	9							
*05	16461	X	14943	-0-	-1518	-0-	14236	3	104	4	Y	548	483	0			155
							603	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

12	33077	X	8166	-0-	-24911	-0-	130	1	7832	3	N	163	208	0			33
							25	4	179	9							
01	33077	X	24253	-0-	-8824	-0-	382	1	23271	3	N	538	492	0	1	8	78
							8	4	592	9							
02	30943	X	28101	-0-	-2842	-0-	495	1	26957	3	N	587	550	0			115
							3	4	646	9							
03	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	404	1	27420	3	N	456	491	0			80
							309	4	502	9							
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	421	1	22834	3	N	403	410	0			73
							19	4	443	9							
05	30039	X	29405	-0-	-634	-0-	631	1	28431	3	N	302	304	0			71
							11	4	332	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

12	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	630	1	21572	3	Y	1064	1147	0			82
							1170	9									
01	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	635	1	20862	3	Y	1031	1005	0			108
							1134	9									
02	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	703	1	18201	3	Y	845	813	0			140
							28	4	930	9							
03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	524	1	17487	3	Y	836	849	0			127
							920	9									
04	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	634	1	19579	3	Y	805	781	0			151
							886	9									
*05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	530	1	18347	3	Y	587	566	0			172
							646	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

12	20212	X	16794	-0-	-3418	-0-	16072	3	722	9	N	656	369	1			749
01	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	19370	3	965	9	N	877	1126	1			500
02	18908	X	11463	-0-	-7445	-0-	10892	3	571	9	N	519	375	1			644
03	18941	X	12429	-0-	-6512	-0-	11816	3	613	9	N	557	370	1			831
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	4					835
05	20336	X	79	-0-	-20257	-0-	79	3			N	-0-	374	1			461

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
12	32829	X	22956	-0-	-9873	-0-	775	1	21114	3	Y	970	742	1			691
							1067	9									
01	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	1051	1	21146	3	Y	949	1107	1			533
							1044	9									
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	810	1	15617	3	Y	778	712	1			599
							856	9									
03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	783	1	19123	3	Y	1045	919	1			725
							1150	9									
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	385	1	16515	3	Y	737	1069	1			393
							811	9									
*05	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	812	1	21202	3	Y	1014	721	1			686
							1115	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

12	35805	X	32894	-0-	-2911	-0-	27	1	30995	3	N	1702	1898	1			655
							1872	9									
01	35805	X	31738	-0-	-4067	-0-	27	1	29815	3	N	1724	1882	1			497
							1896	9									
02	33089	X	22936	-0-	-10153	-0-	14	1	21646	3	N	1160	1120	1			537
							1276	9									
03	35185	X	28686	-0-	-6499	-0-	26	1	26832	3	N	1662	1472	1			727
							1828	9									
04	32430	X	27835	-0-	-4595	-0-	24	1	25923	3	N	1554	1825	1			456
							179	4	1709	9							
05	32891	X	26340	-0-	-6551	-0-	23	1	24749	3	N	1425	921	1			960
							1568	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

12	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	953	1	60983	3	Y	3905	3705	0	20	8	724
							1035	4	4296	9							
01	51817	X	51817	-0-	-0-	-0-	874	1	46012	3	Y	3576	3109	0	68	8	1123
							997	4	3934	9							
02	40770	X	40770	-0-	-0-	-0-	791	1	35440	3	Y	2925	3538	0			510
							1321	4	3218	9							
03	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	953	1	55146	3	Y	3804	3806	0	4	8	504
							529	4	4184	9							
04	57887	X	57887	-0-	-0-	-0-	910	1	53009	3	Y	3429	3476	0			457
							196	4	3772	9							
*05	50839	X	50839	-0-	-0-	-0-	602	1	46364	3	Y	3254	2373	0			1338
							294	4	3579	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	215	1	10013	3	N	443	378	1					716
							22	4	487	9									
01	43496	X	43496	-0-	-0-	-0-	696	1	40748	3	N	1828	1893	1					651
							41	4	2011	9									
02	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	578	1	33490	3	N	1441	1516	1					576
							212	4	1585	9									
03	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	495	1	25862	3	N	943	734	1	4	8			781
							27	4	1037	9									
04	33981	X	33981	-0-	-0-	-0-	1022	1	31201	3	N	1383	1478	1					686
							237	4	1521	9									
*05	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	820	1	28964	3	N	1208	1095	1					799
							1329	9											

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

12	37169	X	32410	-0-	-4759	-0-	876	1	29983	3	Y	1410	1473	0	3	8			396
							1551	9											
01	30814	X	29442	-0-	-1372	-0-	771	1	27242	3	Y	1299	1372	0					323
							1429	9											
02	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	870	1	27596	3	Y	1086	1051	0					358
							1195	9											
03	30814	X	24721	-0-	-6093	-0-	902	1	22786	3	Y	939	1093	0					204
							1033	9											
04	29820	X	21430	-0-	-8390	-0-	581	1	19922	3	Y	843	767	0					280
							927	9											
*05	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	1216	1	28726	3	Y	1114	1074	0					320
							1225	9											

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

12	50489	X	50489	-0-	-0-	-0-	941	1	46960	3	Y	2293	1948	0	187	1			415
							66	4	2522	9			2	8					
01	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	645	1	41544	3	Y	1916	2079	0	4	8			248
							43	4	2108	9									
02	36830	X	28148	-0-	-8682	-0-	404	1	26100	3	Y	1427	1536	0					139
							74	4	1570	9									
03	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	640	1	39236	3	Y	1752	1762	0	2	8			127
							27	4	1927	9									
04	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	608	1	35547	3	Y	1808	1805	0					130
							21	4	1989	9									
05	39370	X	33851	-0-	-5519	-0-	737	1	31610	3	Y	1360	1296	0					194
							8	4	1496	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	CODE	EOM BALANCE
12	46872	X	36418	-0-	-10454	-0-	903	1	29057	3	Y	2425	2563	0			306
							3790	4	2668	9							
01	43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	1171	1	39045	3	Y	2658	2594	0			370
							154	4	2924	9							
02	47074	X	47074	-0-	-0-	-0-	1330	1	41490	3	Y	2739	2755	0			354
							1241	4	3013	9							
03	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	1206	1	41965	3	Y	2577	2616	0			315
							41	4	2835	9							
04	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	1042	1	44370	3	Y	3014	2940	0			389
							24	4	3315	9							
*05	48933	X	48933	-0-	-0-	-0-	1153	1	44815	3	Y	2691	2483	0			597
							5	4	2960	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	1065	1	36490	3	Y	1405	1460	0			105
							1546	9									
01	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	1084	1	35589	3	Y	1475	1426	0			154
							1623	9									
02	35293	X	33586	-0-	-1707	-0-	1202	1	31120	3	Y	1105	1074	0			185
							48	4	1216	9							
03	37727	X	33947	-0-	-3780	-0-	952	1	31810	3	Y	1077	1098	0			164
							1185	9									
04	36510	X	33200	-0-	-3310	-0-	1005	1	31043	3	Y	1047	1016	0			195
							1152	9									
05	37727	X	29955	-0-	-7772	-0-	817	1	28250	3	Y	807	770	0			232
							888	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-	780	1	38974	3	Y	2237	1939	0	187	1	414
							56	4	2461	9			1	8			
01	40402	X	40402	-0-	-0-	-0-	585	1	37539	3	Y	2037	2186	0	4	8	261
							37	4	2241	9							
02	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	549	1	35409	3	Y	1812	1901	0			172
							100	4	1993	9							
03	40222	X	40222	-0-	-0-	-0-	610	1	37307	3	Y	2073	2092	0	2	8	151
							25	4	2280	9							
04	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	553	1	32330	3	Y	1682	1710	0			123
							19	4	1850	9							
*05	39089	X	39089	-0-	-0-	-0-	849	1	36405	3	Y	1660	1551	0			232
							9	4	1826	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 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
12	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	563	1	47192	3	Y	3350	3373	0	37	8	337
							620	4	3685	9							
01	53909	X	51926	-0-	-1983	-0-	586	1	47563	3	Y	3311	3230	0	130	8	288
							135	4	3642	9							
02	50431	X	43679	-0-	-6752	-0-	375	1	40318	3	Y	2610	2516	0			382
							115	4	2871	9							
03	56059	X	56059	-0-	-0-	-0-	560	1	51814	3	Y	3153	3146	0	4	8	385
							217	4	3468	9							
04	52170	X	40913	-0-	-11257	-0-	329	1	37498	3	Y	2486	2619	0			252
							351	4	2735	9							
05	52049	X	43545	-0-	-8504	-0-	519	1	39737	3	Y	2695	2439	0			508
							324	4	2965	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
12	51801	X	44958	-0-	-6843	-0-	489	1	40952	3	Y	2709	2750	0	30	8	274
							537	4	2980	9							
01	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	468	1	37944	3	Y	2560	2510	0	101	8	223
							108	4	2816	9							
02	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	317	1	33931	3	Y	2304	2195	0			332
							96	4	2534	9							
03	49279	X	49279	-0-	-0-	-0-	494	1	45671	3	Y	2658	2662	0	4	8	324
							190	4	2924	9							
04	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	309	1	35270	3	Y	1768	1910	0			182
							330	4	1945	9							
*05	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	474	1	36217	3	Y	2264	2026	0			420
							295	4	2490	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
12	58342	X	48286	-0-	-10056	-0-	16	1	43206	3	Y	3702	3919	0	51	8	440
							992	4	4072	9							
01	48176	X	48176	-0-	-0-	-0-	39	1	43582	3	Y	3819	3797	0	170	8	292
							354	4	4201	9							
02	38773	X	38159	-0-	-614	-0-	15	1	34270	3	Y	2936	2575	0			653
							644	4	3230	9							
03	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	16	1	39008	3	Y	4012	4502	0			163
							88	4	4413	9							
04	43208	X	43208	-0-	-0-	-0-	17	1	38672	3	Y	4068	3803	0			428
							44	4	4475	9							
*05	41447	X	40486	-0-	-961	-0-	88	1	36671	3	Y	3345	3318	0			455
							47	4	3680	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
12	35743	X	34260	-0-	-1483	-0-	547	1	32742	3	Y	790	784	0	1	8	112
							102	4	869	9							
01	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	560	1	34123	3	Y	936	909	0	1	8	138
							11	4	1030	9							
02	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	555	1	30280	3	Y	831	807	0			162
							4	4	914	9							
03	31093	X	30533	-0-	-560	-0-	424	1	28805	3	Y	890	910	0			142
							325	4	979	9							
04	30090	X	29758	-0-	-332	-0-	528	1	28583	3	Y	567	605	0			104
							23	4	624	9							
05	31093	X	24618	-0-	-6475	-0-	520	1	23401	3	Y	625	594	0			135
							9	4	688	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
12	51274	X	47664	-0-	-3610	-0-	17	1	44157	3	Y	2902	3013	0	39	8	335
							298	4	3192	9							
01	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	38	1	43204	3	Y	2697	2706	0	121	8	205
							2967	9									
02	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	15	1	35358	3	Y	2058	1808	0			455
							2264	9									
03	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	196	1	36710	3	Y	1905	2281	0			79
							2096	9									
04	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	183	1	34893	3	Y	1817	1707	0			189
							1999	9									
*05	35154	X	31182	-0-	-3972	-0-	178	1	29213	3	Y	1628	1601	0			216
							1791	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
12	54560	X	46461	-0-	-8099	-0-	731	1	43736	3	Y	1690	1697	0	3	8	245
							135	4	1859	9							
01	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	764	1	46512	3	Y	1775	1750	0	3	8	267
							15	4	1953	9							
02	45849	X	32253	-0-	-13596	-0-	556	1	30289	3	Y	1276	1285	0			258
							4	4	1404	9							
03	49011	X	19997	-0-	-29014	-0-	276	1	18742	3	Y	697	828	0			127
							212	4	767	9							
04	47430	X	31293	-0-	-16137	-0-	538	1	29231	3	Y	1363	1274	0			216
							25	4	1499	9							
05	49011	X	43105	-0-	-5906	-0-	895	1	40301	3	Y	1722	1581	0			357
							15	4	1894	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
12	56730	X	48856	-0-	-7874	-0-	58	1	45515	3	Y	2919	2868	0	50	8	207
							72	4	3211	9							
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	52	1	45144	3	Y	3177	2956	0	166	8	262
							24	4	3495	9							
02	42862	X	39508	-0-	-3354	-0-	35	1	36462	3	Y	2567	2459	0			370
							187	4	2824	9							
03	48138	X	48138	-0-	-0-	-0-	52	1	45159	3	Y	2582	2667	0			285
							87	4	2840	9							
04	44340	X	43986	-0-	-354	-0-	52	1	41098	3	Y	2558	2616	0			227
							22	4	2814	9							
05	45818	X	43521	-0-	-2297	-0-	55	1	40729	3	Y	2473	2455	0			245
							17	4	2720	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
12	78585	X	55220	-0-	-23365	-0-	64	1	50658	3	Y	4015	3915	0	68	8	283
							81	4	4417	9							
01	62539	X	62539	-0-	-0-	-0-	68	1	57551	3	Y	4445	4129	0	231	8	368
							30	4	4890	9							
02	55013	X	36552	-0-	-18461	-0-	33	1	33879	3	Y	2242	2267	0			343
							174	4	2466	9							
03	58807	X	58490	-0-	-317	-0-	62	1	53972	3	Y	3956	3882	0			417
							104	4	4352	9							
04	57713	X	57713	-0-	-0-	-0-	68	1	53587	3	Y	3664	3754	0			327
							28	4	4030	9							
05	58807	X	55231	-0-	-3576	-0-	67	1	51377	3	Y	3422	3408	0			341
							23	4	3764	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
12	55335	X	33363	-0-	-21972	-0-	62	1	30861	3	N	2129	2107	0			530
							98	4	2342	9							
01	41540	X	27154	-0-	-14386	-0-	58	1	25265	3	N	1662	1832	0			360
							3	4	1828	9							
02	38860	X	29184	-0-	-9676	-0-	52	1	27336	3	N	1535	1327	0			568
							107	4	1689	9							
03	37603	X	32663	-0-	-4940	-0-	62	1	30794	3	N	1638	1577	0	8	8	621
							5	4	1802	9							
04	34320	X	28098	-0-	-6222	-0-	60	1	26370	3	N	1515	1617	0			519
							1	4	1667	9							
05	33356	X	30411	-0-	-2945	-0-	62	1	28574	3	N	1614	1454	0			679
							1775	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
12	46128	X	38578	-0-	-7550	-0-	36166	3	2412	9	Y	2193	2253	0			295
01	41323	X	35295	-0-	-6028	-0-	32894	3	242	4	Y	1963	1978	0			280
							2159	9									
02	38657	X	28895	-0-	-9762	-0-	26971	3	117	4	Y	1643	1589	0			334
							1807	9									
03	41323	X	35716	-0-	-5607	-0-	33693	3	37	4	Y	1805	1821	0			318
							1986	9									
04	39990	X	36065	-0-	-3925	-0-	615	1	33353	3	Y	1902	1860	0			360
							5	4	2092	9							
*05	38564	X	34675	-0-	-3889	-0-	986	1	31647	3	Y	1856	1680	0			536
							2042	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62527	X	56529	-0-	-5998	-0-	50703	3	5826	9	Y	5296	5168	0			659
01	52363	X	52363	-0-	-0-	-0-	46724	3	5639	9	Y	5126	5131	0			654
02	40562	X	40562	-0-	-0-	-0-	35884	3	220	4	Y	4053	4039	0			668
							4458	9									
03	46408	X	46408	-0-	-0-	-0-	41241	3	257	4	Y	4464	4426	0			706
							4910	9									
04	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	39251	3	11	4	Y	4166	4207	0			665
							4583	9									
*05	43287	X	43287	-0-	-0-	-0-	38605	3	3	4	Y	4254	3930	0			989
							4679	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31589	X	26001	-0-	-5588	-0-	923	1	22141	3	Y	1983	2183	0			133
							756	4	2181	9							
01	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	913	1	20540	3	Y	2021	2015	0			139
							148	4	2223	9							
02	19662	X	17851	-0-	-1811	-0-	798	1	15208	3	Y	1571	1566	0			144
							117	4	1728	9							
03	21018	X	14950	-0-	-6068	-0-	975	1	12240	3	Y	1486	1522	0			108
							100	4	1635	9							
04	20340	X	12945	-0-	-7395	-0-	704	1	10680	3	Y	1338	1273	0			173
							89	4	1472	9							
05	21018	X	19317	-0-	-1701	-0-	925	1	16531	3	Y	1660	1496	0			337
							35	4	1826	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33046	X	23048	-0-	-9998	-0-	794	1	19618	3	Y	1787	1998	0			121
							670	4	1966	9							
01	23901	X	23750	-0-	-151	-0-	864	1	20702	3	Y	1850	1845	0			126
							149	4	2035	9							
02	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	829	1	19974	3	Y	1451	1445	0			132
							154	4	1596	9							
03	23901	X	21922	-0-	-1979	-0-	992	1	19114	3	Y	1509	1532	0			109
							156	4	1660	9							
04	23130	X	18706	-0-	-4424	-0-	960	1	16284	3	Y	1206	1158	0			157
							135	4	1327	9							
05	23901	X	14497	-0-	-9404	-0-	688	1	12375	3	Y	1280	1173	0			264
							26	4	1408	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
12	41788	X	27690	-0-	-14098	-0-	945	1	22064	3	Y	3570	3907	0			236
							754	4	3927	9							
01	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	913	1	19481	3	Y	3108	3131	0			213
							141	4	3419	9							
02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	881	1	18167	3	Y	2692	2663	0			242
							140	4	2961	9							
03	23436	X	21761	-0-	-1675	-0-	992	1	17768	3	Y	2596	2651	0			187
							145	4	2856	9							
04	22680	X	20680	-0-	-2000	-0-	928	1	16649	3	Y	2695	2538	0			344
							138	4	2965	9							
05	23436	X	23084	-0-	-352	-0-	1035	1	18651	3	Y	3054	2773	0			625
							39	4	3359	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

12	29605	X	20224	-0-	-9381	-0-	913	1	16125	3	Y	2395	2647	0			162
							551	4	2635	9							
01	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	864	1	18352	3	Y	2321	2323	0			160
							133	4	2553	9							
02	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	864	1	17781	3	Y	2131	2099	0			192
							137	4	2344	9							
03	21731	X	21470	-0-	-261	-0-	960	1	18133	3	Y	2026	2070	0			148
							148	4	2229	9							
04	21030	X	16695	-0-	-4335	-0-	800	1	13807	3	Y	1794	1709	0			233
							115	4	1973	9							
05	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	913	1	16308	3	Y	2099	1902	0			430
							35	4	2309	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

12	36549	X	29993	-0-	-6556	-0-	989	1	26150	3	Y	2552	2675	0			107
							47	4	2807	9							
01	29171	X	25641	-0-	-3530	-0-	890	1	22575	3	Y	1969	1911	0			165
							10	4	2166	9							
02	27289	X	18512	-0-	-8777	-0-	677	1	16107	3	Y	1564	1593	0			136
							8	4	1720	9							
03	29171	X	28185	-0-	-986	-0-	1244	1	24618	3	Y	2075	2074	0			137
							40	4	2283	9							
04	28230	X	26523	-0-	-1707	-0-	1151	1	23268	3	Y	1902	1834	0			205
							12	4	2092	9							
05	29171	X	24958	-0-	-4213	-0-	1060	1	21465	3	Y	2209	2084	0			330
							3	4	2430	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

12	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	1091	1	28850	3	Y	3358	3530	0			141
							52	4	3694	9							
01	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1055	1	26742	3	Y	2974	2868	0			247
							12	4	3271	9							
02	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	984	1	23439	3	Y	2403	2442	0			208
							12	4	2643	9							
03	26505	X	22679	-0-	-3826	-0-	951	1	18828	3	Y	2608	2641	0			175
							31	4	2869	9							
04	25650	X	455	-0-	-25195	-0-	7	1	135	3	Y	284	413	0			46
							1	4	312	9							
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

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
12	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	1375	1	36369	3	Y	4349	4559	0			185
							66	4	4784	9							
01	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	1340	1	34009	3	Y	4099	3942	0			342
							16	4	4509	9							
02	31610	X	30142	-0-	-1468	-0-	1070	1	25493	3	Y	3242	3300	0			284
							13	4	3566	9							
03	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	1461	1	28910	3	Y	3366	3421	0			229
							47	4	3703	9							
04	33264	X	33264	-0-	-0-	-0-	1408	1	28469	3	Y	3066	2962	0			333
							14	4	3373	9							
*05	42397	X	42397	-0-	-0-	-0-	1795	1	36375	3	Y	3837	3597	0			573
							6	4	4221	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

12	45291	X	44541	-0-	-750	-0-	42867	3	1674	9	Y	1522	1539	0			197
01	44485	X	41399	-0-	-3086	-0-	39725	3	1674	9	Y	1522	1524	0			195
02	41615	X	36302	-0-	-5313	-0-	34680	3	213	4	Y	1281	1266	0			210
							1409	9									
03	44485	X	35698	-0-	-8787	-0-	34113	3	213	4	Y	1247	1256	0			201
							1372	9									
04	43050	X	34054	-0-	-8996	-0-	32683	3	9	4	Y	1238	1243	0			196
							1362	9									
05	44485	X	31116	-0-	-13369	-0-	30067	3	3	4	Y	951	917	0			230
							1046	9									

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

12	16027	X	12099	-0-	-3928	-0-	395	1	10443	3	Y	1129	1188	0			45
							19	4	1242	9							
01	12028	X	10995	-0-	-1033	-0-	376	1	9537	3	Y	980	946	0			79
							4	4	1078	9							
02	11252	X	6169	-0-	-5083	-0-	215	1	5125	3	Y	751	767	0			63
							3	4	826	9							
03	12028	X	8691	-0-	-3337	-0-	374	1	7392	3	Y	830	840	0			53
							12	4	913	9							
04	11640	X	6867	-0-	-4773	-0-	279	1	5651	3	Y	849	814	0			88
							3	4	934	9							
05	12028	X	4698	-0-	-7330	-0-	183	1	3718	3	Y	724	704	0			108
							1	4	796	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17070	X	1432	-0-	-15638	-0-	229	1	798	3	N	368	368	1			596
							405	9									
*07	17639	X	5808	-0-	-11831	-0-	1002	1	4806	3	N	-0-					596
*08	14973	X	13835	-0-	-1138	-0-	1593	1	11833	3	N	372	372	1			596
							409	9									
*09	14250	X	10965	-0-	-3285	-0-	1707	1	8878	3	N	345	345	1			596
							380	9									
*10	14725	X	13165	-0-	-1560	-0-	1025	1	11327	3	N	739	739	1			596
							813	9									
*11	11520	X	10779	-0-	-741	-0-	1602	1	8129	3	N	953	949	1			600
							1048	9									
*12	11904	X	6911	-0-	-4993	-0-	1122	1	5153	3	N	578	578	1			600
							636	9									
*01	11904	X	11541	-0-	-363	-0-	2181	1	8740	3	N	564	564	1			600
							620	9									
*02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	542	1	10691	3	N	188	193	1			595
							207	9									
*03	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	1090	1	10537	3	N	687	757	1			525
							756	9									
*04	8160	X	3753	-0-	-4407	-0-	576	1	3177	3	N	-0-					525
05	8122	X	7622	-0-	-500	-0-	923	1	5881	3	N	737	1128	1			134
							7	4	811	9							

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					519
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	363	1	5442	3	N	-0-					519
*08	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	1577	1	12781	3	N	1485	1485	1			519
							1634	9									
*09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	1660	1	12515	3	N	736	736	1			519
							810	9									
*10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	2057	1	7119	3	N	750	750	1			519
							825	9									
*11	12000	X	278	-0-	-11722	-0-	74	3	204	9	N	185	182	1			522
*12	12400	X	6489	-0-	-5911	-0-	2304	1	1130	3	N	-0-					522
							3055	4									
*01	12400	X	1531	-0-	-10869	-0-	574	1	729	3	N	-0-					522
							228	4									
*02	11600	X	1034	-0-	-10566	-0-	170	1	793	3	N	-0-					522
							71	4									
*03	8432	X	7550	-0-	-882	-0-	1062	1	5506	3	N	650	566	1			606
							267	4	715	9							
*04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1088	1	6285	3	N	584	942	1			248
							642	9									
*05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1178	1	10593	3	N	1297	1498	1			47
							8	4	1427	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

12	23281	X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	144	1	98
01	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	21260	3	2343	9	N	2130	2103	0	44	1	81
02	21779	X	14180	-0-	-7599	-0-	12467	3	1713	9	N	1557	1464	0			174
03	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	27674	3	2602	9	N	2365	2304	0			235
04	22530	X	10818	-0-	-11712	-0-	10034	3	784	9	N	713	777	0			171
05	23281	X	12583	-0-	-10698	-0-	11287	3	1296	9	N	1178	1239	0			110

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31950	X	4774	-0-	-27176	-0-	176	1	3913	3	N	542	542	1			247
							89	4	596	9							
*07	33015	X	7357	-0-	-25658	-0-	796	1	5739	3	N	735	735	1			247
							13	4	809	9							
*08	32271	X	15468	-0-	-16803	-0-	805	1	12557	3	N	1857	1857	1			247
							63	4	2043	9							
*09	31230	X	10065	-0-	-21165	-0-	1244	1	6950	3	N	1073	1073	1			247
							691	4	1180	9							
*10	32271	X	8309	-0-	-23962	-0-	1178	1	6273	3	N	739	739	1			247
							45	4	813	9							
*11	14580	X	2737	-0-	-11843	-0-	728	1	1590	3	N	379	378	1			248
							2	4	417	9							
*12	15066	X	1217	-0-	-13849	-0-	574	1	1	3	N	-0-					248
							642	4									
*01	15066	X	9025	-0-	-6041	-0-	1616	1	5928	3	N	1317	1317	1			248
							32	4	1449	9							
*02	9947	X	4546	-0-	-5401	-0-	1365	1	2530	3	N	556	755	1			49
							39	4	612	9							
*03	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	2364	1	7276	3	N	1113	1120	1			42
							1	4	1224	9							
*04	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	3350	1	13225	3	N	1118	1120	1			40
							14	4	1230	9							
*05	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	3402	1	14541	3	N	1482	1465	1			57
							11	4	1630	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

12	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9643	3	425	9	N	386	386	1			286
01	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	27788	3	1654	9	N	1504	1504	1			286
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4357	3	7	4	N	162	192	1			256
							178	9									
03	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	30464	3	1422	9	N	1293	1495	1			54
04	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	24640	3	4	4	N	1505	1517	1			42
							1656	9									
*05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	26037	3	1872	9	N	1702	1677	1			67

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

12	14818	X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1			274
01	14818	X	4473	-0-	-10345	-0-	3862	3	611	9	N	555	555	1			274
02	13862	X	9883	-0-	-3979	-0-	9408	3	475	9	N	432	378	1			328
03	12028	X	55	-0-	-11973	-0-	55	3			N	-0-					328
04	7080	X	322	-0-	-6758	-0-	322	3			N	-0-					328
*05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	10995	3	910	9	N	827	1100	1			55

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

12	7409	X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0			397
01	DLQ G-10		7253	-0-	7253	7253	5199	3	2054	9	Y	1867	1867	0			397
02	DLQ G-10		6372	-0-	6372	13625	4924	3	1448	9	Y	1316	1323	0			390
03	DLQ G-10		8102	-0-	8102	21727	6157	3	1945	9	Y	1768	1761	0			397
04	28965	X	7238	-0-	-21727	-0-	5388	3	1850	9	Y	1682	1682	0			397
05	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	5187	3	2012	9	Y	1829	1829	0			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

12	17577	X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194	1	234
01	DLQ G-10		27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	105	1	290
02	DLQ G-10		10275	-0-	10275	37779	8468	3	1807	9	Y	1643	1749	0			184
03	DLQ G-10		13255	-0-	13255	51034	12281	3	974	9	Y	885	981	0			88
04	58340	X	7306	-0-	-51034	-0-	6635	3	671	9	Y	610	552	0			146
*05	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	18429	3	2248	9	Y	2044	2000	0			190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	7998	X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0			258
01	DLQ G-10		6238	-0-	6238	6238	4901	3	1337	9	Y	1215	1215	0			258
02	DLQ G-10		6693	-0-	6693	12931	5678	3	1015	9	Y	923	908	0			273
03	DLQ G-10		7312	-0-	7312	20243	6047	3	1265	9	Y	1150	1165	0			258
04	33236	X	12993	-0-	-20243	-0-	11788	3	1205	9	Y	1095	1095	0			258
*05	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	8658	3	1309	9	Y	1190	1190	0			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
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33	1	87
01	DLQ G-10		21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	39	1	49
02	DLQ G-10		10463	-0-	10463	31647	9861	3	602	9	Y	547	535	0			61
03	DLQ G-10		20193	-0-	20193	51840	19113	3	1080	9	Y	982	946	0			97
04	61433	X	9593	-0-	-51840	-0-	9123	3	470	9	Y	427	422	0			102
*05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	14485	3	1418	9	Y	1289	1271	0			120

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
12	15717	X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0			328
01	DLQ G-10		12231	-0-	12231	12231	10536	3	1695	9	Y	1541	1541	0			328
02	DLQ G-10		11056	-0-	11056	23287	9871	3	1185	9	Y	1077	1086	0			319
03	DLQ G-10		14258	-0-	14258	37545	12653	3	1605	9	Y	1459	1450	0			328
04	48424	X	10879	-0-	-37545	-0-	9352	3	1527	9	Y	1388	1388	0			328
05	12245	X	10700	-0-	-1545	-0-	9039	3	1661	9	Y	1510	1510	0			328

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-					138
01	31270	X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-					138
02	21663	X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-					138
03	22103	X	8744	-0-	-13359	-0-	8744	3			N	-0-					138
04	24150	X	11782	-0-	-12368	-0-	11781	3	1	4	N	-0-					138
*05	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	29197	3	8	4	N	-0-					138

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	27042	3	577	4	N	758	758	1			509
							834	9									
01	26784	X	23732	-0-	-3052	-0-	22307	3	599	4	N	751	751	1			509
							826	9									
02	26303	X	20874	-0-	-5429	-0-	20224	3	456	4	N	176	380	1			305
							194	9									
03	28458	X	21688	-0-	-6770	-0-	20998	3	142	4	N	498	757	1			46
							548	9									
04	27540	X	19180	-0-	-8360	-0-	18263	3	92	4	N	750	756	1			40
							825	9									
05	28458	X	21495	-0-	-6963	-0-	20598	3	81	4	N	742	736	1			46
							816	9									

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0			153
01	115557	X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	12867	0			153
02	93069	X	93069	-0-	-0-	-0-	83695	3	9374	9	N	8522	8404	0	180	1	91
03	74512	X	74512	-0-	-0-	-0-	58734	3	15778	9	N	14344	14309	0			126
04	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	29669	3	8899	9	N	8090	8036	0	62	1	118
*05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	3356	3	8011	9	N	7283	7283	0			118

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916 X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149	1	-0-
01	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	460	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4598					Y	1583	1583	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4598					Y	1370	1370	0			-0-
04	4598 X	-0-	-0-	-4598	-0-					Y	1259	1259	0			-0-
05	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	872	872	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

12	10850 X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1			841
						2472	9									
01	10416 X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1			841
						2049	9									
02	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1			86
						1245	9									
03	10261 X	6235	-0-	-4026	-0-	3670	3	64	4	N	2274	2249	1			111
						2501	9									
04	9930 X	4119	-0-	-5811	-0-	3319	3	800	9	N	727	745	1			93
05	13826 X	4924	-0-	-8902	-0-	3293	3	1631	9	N	1483	1475	1			101

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

*12	105916 X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0			65
01	DLQ G-10	124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0			99
02	DLQ G-10	106001	-0-	106001	230092	94703	3	11298	9	Y	10271	10278	0			92
*03	DLQ G-10	110614	-0-	110614	340706	97875	3	12739	9	Y	11581	11619	0			54
*04	396940 X	56234	-0-	-340706	-0-	49258	3	6976	9	Y	6342	6370	0			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5098	-0-	5098	5098	5098	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9664	-0-	9664	14762	9664	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3832	-0-	3832	18594	3832	3			Y	-0-					-0-
04	22336 X	3742	-0-	-18594	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

12	49445 X	41161	-0-	-8284	-0-	36167	3	4994	9	Y	4540	4540	1			524
01	DLQ G-10	47733	-0-	47733	47733	42114	3	5619	9	Y	5108	5108	1			524
02	DLQ G-10	22429	-0-	22429	70162	20239	3	2190	9	Y	1991	2392	1			123
03	DLQ G-10	54313	-0-	54313	124475	49834	3	4479	9	Y	4072	4054	1			141
04	166580 X	42105	-0-	-124475	-0-	37655	3	4450	9	Y	4045	4074	1			112
05	44392 X	36017	-0-	-8375	-0-	31735	3	4282	9	Y	3893	3859	1			146

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

12	48546 X	41746	-0-	-6800	-0-	33264	3	8482	9	Y	7711	7711	1			890
01	DLQ G-10	44506	-0-	44506	44506	34962	3	9544	9	Y	8676	8676	1			890
02	DLQ G-10	37179	-0-	37179	81685	30964	3	6215	9	Y	5650	6190	1			350
03	DLQ G-10	38948	-0-	38948	120633	31588	3	7360	9	Y	6691	6810	1			231
04	DLQ G-10	41706	-0-	41706	162339	34149	3	7557	9	Y	6870	6911	1			190
05	DLQ G-10	45919	-0-	45919	208258	38646	3	7273	9	Y	6612	6554	1			248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 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
12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34	1	-0-
01	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	2594	3	959	9	Y	872	810	0	62	1	-0-
02	DLQ G-10		9734	-0-	9734	13287	9162	3	572	9	Y	520	520	0			-0-
03	DLQ G-10		3202	-0-	3202	16489	2846	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
04	18697	X	2208	-0-	-16489	-0-	1887	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
05	10416	X	757	-0-	-9659	-0-	535	3	222	9	Y	202	202	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	12111	3	3444	9	Y	3131	3138	0			18
01	DLQ G-10		17771	-0-	17771	17771	12353	3	5418	9	Y	4925	4907	0			36
02	DLQ G-10		13559	-0-	13559	31330	8961	3	4598	9	Y	4180	4178	0			38
*03	DLQ G-10		19298	-0-	19298	50628	14301	3	4997	9	Y	4543	4560	0			21
*04	61109	X	10481	-0-	-50628	-0-	7320	3	3161	9	Y	2874	2883	0			12
*05	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	11846	3	5473	9	Y	4975	4962	0			25

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

*12	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	68615	3	9972	9	Y	9065	9086	0			52
01	DLQ G-10		50319	-0-	50319	50319	45201	3	5118	9	Y	4653	4671	0			34
02	DLQ G-10		31317	-0-	31317	81636	27534	3	3783	9	Y	3439	3442	0			31
*03	DLQ G-10		71287	-0-	71287	152923	63267	3	8020	9	Y	7291	7288	0			34
*04	186098	X	33175	-0-	-152923	-0-	29451	3	3724	9	Y	3385	3405	0			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*12	74772	X	52854	-0-	-21918	-0-	45342	3	7512	9	Y	6829	6843	0			39
01	DLQ G-10		61093	-0-	61093	61093	51953	3	9140	9	Y	8309	8287	0			61
02	DLQ G-10		39449	-0-	39449	100542	32843	3	6606	9	Y	6005	6012	0			54
*03	DLQ G-10		35987	-0-	35987	136529	30181	3	5806	9	Y	5278	5307	0			25
*04	166295	X	29766	-0-	-136529	-0-	25600	3	4166	9	Y	3787	3797	0			15
*05	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	29666	3	3626	9	Y	3296	3295	0			16

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*12	50220	X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0			32
01	DLQ G-10		59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0			52
02	DLQ G-10		42130	-0-	42130	101836	36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0			44
*03	DLQ G-10		49456	-0-	49456	151292	43216	3	6240	9	Y	5673	5690	0			27
*04	175027	X	23735	-0-	-151292	-0-	20295	3	3440	9	Y	3127	3141	0			13
05	59706	X	-0-	-0-	-59706	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

12	217258	X	217258	-0-	-0-	-0-	8097	1	148259	3	N	51421	51421	0			-0-
							4339	4	56563	9							
01	232142	X	232142	-0-	-0-	-0-	8578	1	168058	3	N	49724	49724	0			-0-
							810	4	54696	9							
02	162235	X	162235	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	33092	33092	0			-0-
							1178	4	36401	9							
03	234884	X	234884	-0-	-0-	-0-	12699	1	173262	3	N	43596	43596	0			-0-
							967	4	47956	9							
*04	195527	X	195527	-0-	-0-	-0-	10021	1	153256	3	N	28511	28511	0			-0-
							888	4	31362	9							
*05	106312	X	106312	-0-	-0-	-0-	4905	1	84308	3	N	15227	15227	0			-0-
							349	4	16750	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

12	102752	X	102752	-0-	-0-	-0-	4588	1	84017	3	N	10625	10625	0			-0-
							2459	4	11688	9							
01	98815	X	98815	-0-	-0-	-0-	4230	1	82884	3	N	10274	10274	0			-0-
							400	4	11301	9							
02	126614	X	64121	-0-	-62493	-0-	3096	1	52969	3	N	6842	6842	0			-0-
							530	4	7526	9							
03	135346	X	-0-	-0-	-135346	-0-					N	8924	8924	0			-0-
*04	130980	X	-0-	-0-	-130980	-0-					N	5891	5891	0			-0-
05	102765	X	-0-	-0-	-102765	-0-					N	3146	3146	0			-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	92659	X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0			70
01	DLQ G-10		69332	-0-	69332	69332	56311	3	13021	9	Y	11837	11820	0			87
02	DLQ G-10		51330	-0-	51330	120662	41180	3	10150	9	Y	9227	9231	0			83
*03	DLQ G-10		60463	-0-	60463	181125	48436	3	12027	9	Y	10934	10966	0			51
*04	244487	X	63362	-0-	-181125	-0-	52638	3	10724	9	Y	9749	9760	0			40
*05	82888	X	82888	-0-	-0-	-0-	70780	3	12108	9	Y	11007	10993	0			54

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
*12	90644	X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0			36
01	DLQ G-10		82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0			75
02	DLQ G-10		62625	-0-	62625	144731	54958	3	7667	9	Y	6970	6982	0			63
*03	DLQ G-10		72386	-0-	72386	217117	63334	3	9052	9	Y	8229	8253	0			39
*04	277142	X	60025	-0-	-217117	-0-	52077	3	7948	9	Y	7225	7235	0			29
05	82119	X	527	-0-	-81592	-0-	465	3	62	9	Y	56	85	0			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

*12	105896	X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0			90
01	DLQ G-10		81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0			92
02	DLQ G-10		54462	-0-	54462	135477	44871	3	9591	9	Y	8719	8733	0			78
*03	DLQ G-10		65666	-0-	65666	201143	53247	3	12419	9	Y	11290	11315	0			53
*04	272083	X	70940	-0-	-201143	-0-	59445	3	11495	9	Y	10450	10461	0			42
05	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

*12	81313	X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0			74
01	DLQ G-10		76544	-0-	76544	76544	63214	3	13330	9	Y	12118	12103	0			89
02	DLQ G-10		63494	-0-	63494	140038	53010	3	10484	9	Y	9531	9534	0			86
*03	DLQ G-10		73610	-0-	73610	213648	61411	3	12199	9	Y	11090	11124	0			52
*04	268271	X	54623	-0-	-213648	-0-	45203	3	9420	9	Y	8564	8581	0			35
05	78399	X	-0-	-0-	-78399	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

*12	63242	X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	Y	8155	8133	0			47
01	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0			63
02	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	48542	3	6954	9	Y	6322	6328	0			57
*03	63240	X	59466	-0-	-3774	-0-	51817	3	7649	9	Y	6954	6978	0			33
*04	68580	X	39036	-0-	-29544	-0-	34319	3	4717	9	Y	4288	4304	0			17
05	70866	X	49230	-0-	-21636	-0-	43457	3	5773	9	Y	5248	5239	0			26

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

12	144207	X	144207	-0-	-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0			304
01	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	48307	3	28103	9	N	25548	25547	0			305
02	121080	X	121080	-0-	-0-	-0-	91763	3	29317	9	N	26652	26284	0	388	1	285
03	135873	X	135873	-0-	-0-	-0-	104545	3	31328	9	N	28480	28515	0			250
04	92933	X	92933	-0-	-0-	-0-	75264	3	17669	9	N	16063	15955	0	124	1	234
*05	139663	X	139663	-0-	-0-	-0-	123757	3	15906	9	N	14460	14460	0			234

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

12	52700	X	31205	-0-	-21495	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
01	52700	X	13048	-0-	-39652	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
02	107868	X	107868	-0-	-0-	-0-	107868	3			N	-0-					-0-
03	120964	X	120964	-0-	-0-	-0-	120964	3			N	-0-					-0-
04	51000	X	27905	-0-	-23095	-0-	27905	3			N	-0-					-0-
05	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

12	196168	X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3			N	-0-					-0-
01	166160	X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3			N	-0-					-0-
02	155498	X	93192	-0-	-62306	-0-	93192	3			N	-0-					-0-
03	163308	X	116748	-0-	-46560	-0-	116748	3			N	-0-					-0-
04	158010	X	93218	-0-	-64792	-0-	93218	3			N	-0-					-0-
05	154721	X	-0-	-0-	-154721	-0-					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
*11	138783 X	138783	-0-	-0-	-0-	110661	3	28122	9	Y	25565	25256	0	376	1	108
*12	117769 X	15621	-0-	-102148	-0-	12057	3	3564	9	Y	3240	3217	0	117	1	14
*01	117769 X	95109	-0-	-22660	-0-	75647	3	19462	9	Y	17693	17546	0			161
*02	110171 X	88498	-0-	-21673	-0-	69512	3	18986	9	Y	17260	17305	0			116
*03	141404 X	141404	-0-	-0-	-0-	112716	3	28688	9	Y	26080	26055	0			141
*04	132965 X	132965	-0-	-0-	-0-	109549	3	23416	9	Y	21287	21042	0	295	1	91
*05	150590 X	150590	-0-	-0-	-0-	121544	3	29046	9	Y	26405	26424	0			72

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	130136	-0-	130136	1346037	101796	3	28340	9	Y	25764	25454	0	356	1	108
*12	SHUT IN	30388	-0-	30388	1376425	23187	3	7201	9	Y	6546	6500	0	127	1	27
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1376425					Y	-0-	27	0			-0-
*02	14B2 EXT	17258	-0-	17258	1393683	13497	3	3761	9	Y	3419	3396	0			23
*03	14B2 EXT	152885	-0-	152885	1546568	120521	3	32364	9	Y	29422	29286	0			159
*04	1663987 X	117419	-0-	-1546568	-0-	93816	3	23603	9	Y	21457	21210	0	314	1	92
05	90768 X	20097	-0-	-70671	-0-	16053	3	4044	9	Y	3676	3758	0			10

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	141720 X	118970	-0-	-22750	-0-	90556	3	28414	9	Y	25831	25519	0	406	1	109
*12	146444 X	11580	-0-	-134864	-0-	8173	3	3407	9	Y	3097	3076	0	117	1	13
*01	146444 X	-0-	-0-	-146444	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*02	136996 X	19973	-0-	-117023	-0-	14502	3	5471	9	Y	4974	4941	0			33
*03	146444 X	120370	-0-	-26074	-0-	92222	3	28148	9	Y	25589	25484	0			138
*04	141720 X	123397	-0-	-18323	-0-	99470	3	23927	9	Y	21752	21502	0	295	1	93
05	146444 X	-0-	-0-	-146444	-0-					Y	-0-	93	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	233910 X	138709	-0-	-95201	-0-	107564	3	31145	9	Y	28314	27973	0	391	1	119
*12	241707 X	22374	-0-	-219333	-0-	16051	3	6323	9	Y	5748	5708	0	135	1	24
*01	241707 X	-0-	-0-	-241707	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
*02	226113 X	15490	-0-	-210623	-0-	11818	3	3672	9	Y	3338	3316	0			22
*03	241707 X	142643	-0-	-99064	-0-	110890	3	31753	9	Y	28866	28732	0			156
*04	233910 X	142261	-0-	-91649	-0-	112813	3	29448	9	Y	26771	26463	0	349	1	115
05	241707 X	24801	-0-	-216906	-0-	19576	3	5225	9	Y	4750	4852	0			13

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	189309	-0-	189309	364909	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250
01	SHUT IN	70517	-0-	70517	435426	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0			110
02	14B2 EXT	1032	-0-	1032	436458	792	3	240	9	Y	218	326	0			2
*03	436458 X	-0-	-0-	-436458	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	131850 X	478	-0-	-131372	-0-	379	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
05	136245 X	-0-	-0-	-136245	-0-					Y	-0-					-0-

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0			184
01	SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0			188
02	14B2 EXT	62721	-0-	62721	704807	51370	3	11351	9	Y	10319	10414	0			93
*03	14B2 EXT	70721	-0-	70721	775528	56952	3	13769	9	Y	12517	12551	0			59
*04	783504 X	7976	-0-	-775528	-0-	6566	3	1410	9	Y	1282	1336	0			5
*05	161727 X	101528	-0-	-60199	-0-	80809	3	20719	9	Y	18835	18747	0			93

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
12	SHUT IN	127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	120335	-0-	120335	1670105	120335	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	83708	-0-	83708	1753813	83708	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	126703	-0-	126703	1880516	126703	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	65255	-0-	65255	1945771	65255	3			N	-0-					-0-
*05	2038583 X	92812	-0-	-1945771	-0-	92812	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

*11	SHUT IN	224567	-0-	224567	289006	165729	3	58838	9	Y	53489	52844	0	568	1	225
*12	SHUT IN	109303	-0-	109303	398309	81078	3	28225	9	Y	25659	25480	0	297	1	107
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-	107	0			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-					-0-
*04	504602 X	106293	-0-	-398309	-0-	82779	3	23514	9	Y	21376	21130	0	154	1	92
*05	140926 X	139276	-0-	-1650	-0-	114086	3	25190	9	Y	22900	22930	0			62

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

*11	SHUT IN	195858	-0-	195858	234363	149933	3	45925	9	Y	41750	41246	0	407	1	176
*12	SHUT IN	109741	-0-	109741	344104	83704	3	26037	9	Y	23670	23505	0	242	1	99
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	344104					Y	-0-	99	0			-0-
*02	SHUT IN	21085	-0-	21085	365189	16091	3	4994	9	Y	4540	4509	0			31
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365189					Y	-0-	31	0			-0-
*04	436501 X	71312	-0-	-365189	-0-	54460	3	16852	9	Y	15320	15143	0	111	1	66
05	135718 X	-0-	-0-	-135718	-0-					Y	-0-	66	0			-0-

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

*11	SHUT IN	20733	-0-	20733	516594	19156	3	1577	9	Y	1434	1417	0	180	1	6
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-	6	1			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
*04	516594 X	-0-	-0-	-516594	-0-					Y	-0-					-0-
05	212195 X	-0-	-0-	-212195	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

*11	SHUT IN	103269	-0-	103269	273865	91254	3	12015	9	Y	10923	10791	0	152	1	46
*12	SHUT IN	663	-0-	663	274528	574	3	89	9	Y	81	81	0	46	1	-0-
*01	SHUT IN	2026	-0-	2026	276554	1819	3	207	9	Y	188	186	0			2
*02	SHUT IN	15744	-0-	15744	292298	14294	3	1450	9	Y	1318	1311	0			9
*03	300741 X	8443	-0-	-292298	-0-	7711	3	732	9	Y	665	670	0			4
*04	228510 X	23209	-0-	-205301	-0-	21036	3	2173	9	Y	1975	1953	0	18	1	8
*05	299849 X	299849	-0-	-0-	-0-	267948	3	31901	9	Y	29001	28930	0			79

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

*12	SHUT IN	221072	-0-	221072	1081118	183659	3	37413	9	Y	34012	33937	0			194
01	SHUT IN	39028	-0-	39028	1120146	32776	3	6252	9	Y	5684	5836	0			42
02	SHUT IN	1	-0-	1	1120147	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1120147					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	2495	-0-	2495	1122642	2085	3	410	9	Y	373	371	0			2
*05	1122642 X	-0-	-0-	-1122642	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
*11	SHUT IN	92516	-0-	92516	569505	83536	3	8980	9	Y	8164	8066	0	164	1	34
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-	34	1			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
*04	569505 X	-0-	-0-	-569505	-0-					Y	-0-					-0-
05	195982 X	-0-	-0-	-195982	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

*11	SHUT IN	54140	-0-	54140	355481	50190	3	3950	9	Y	3591	3548	0	49	1	15
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-	15	1			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
*04	362785 X	7304	-0-	-355481	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
*05	285623 X	285623	-0-	-0-	-0-	259733	3	25890	9	Y	23536	23472	0			64

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

*12	SHUT IN	145429	-0-	145429	608965	108972	3	36457	9	Y	33143	33358	0			189
01	SHUT IN	24229	-0-	24229	633194	17993	3	6236	9	Y	5669	5817	0			41
02	SHUT IN	20	-0-	20	633214	20	3			Y	-0-	41	0			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	633214					Y	-0-					-0-
*04	634561 X	1347	-0-	-633214	-0-	1032	3	315	9	Y	286	285	0			1
*05	164486 X	-0-	-0-	-164486	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

*11	SHUT IN	181425	-0-	181425	233915	136453	3	44972	9	Y	40884	40391	0	412	1	172
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	233915					Y	4010	3982	0	183	1	17
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	233915					Y	-0-	17	0			-0-
*02	SHUT IN	11826	-0-	11826	245741	9274	3	2552	9	Y	2320	2304	0			16
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	245741					Y	-0-	16	0			-0-
*04	SHUT IN	63177	-0-	63177	308918	52041	3	11136	9	Y	10124	10008	0	73	1	43
*05	427506 X	118588	-0-	-308918	-0-	91306	3	27282	9	Y	24802	24778	0			67

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

*11	SHUT IN	177675	-0-	177675	216570	129698	3	47977	9	Y	43615	43089	0	417	1	183
*12	SHUT IN	108492	-0-	108492	325062	83662	3	24830	9	Y	22573	22415	0	247	1	94
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-	94	0			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	91891	-0-	91891	416953	70253	3	21638	9	Y	19671	19445	0	142	1	84
*05	423879 X	6926	-0-	-416953	-0-	5188	3	1738	9	Y	1580	1660	0			4

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	35136	-0-	35136	35136	29344	3	5792	9	Y	5265	5202	0	41	1	22
*12	SHUT IN	168502	-0-	168502	203638	133844	3	34658	9	Y	31507	31287	0	110	1	132
*01	SHUT IN	83155	-0-	83155	286793	63822	3	19333	9	Y	17575	17547	0			160
*02	SHUT IN	109702	-0-	109702	396495	87834	3	21868	9	Y	19880	19906	0			134
*03	SHUT IN	63078	-0-	63078	459573	50037	3	13041	9	Y	11855	11925	0			64
*04	SHUT IN	79343	-0-	79343	538916	62235	3	17108	9	Y	15553	15374	0	176	1	67
05	SHUT IN	187002	-0-	187002	725918	149173	3	37829	9	Y	34390	34364	0			93

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	34262	-0-	34262	34262	28595	3	5667	9	Y	5152	5090	0	40	1	22
*12	SHUT IN	281995	-0-	281995	316257	231773	3	50222	9	Y	45656	45337	0	150	1	191
*01	SHUT IN	226850	-0-	226850	543107	181790	3	45060	9	Y	40964	40782	0			373
*02	SHUT IN	39107	-0-	39107	582214	32456	3	6651	9	Y	6046	6378	0			41
*03	SHUT IN	104967	-0-	104967	687181	84727	3	20240	9	Y	18400	18341	0			100
*04	SHUT IN	103498	-0-	103498	790679	84347	3	19151	9	Y	17410	17210	0	225	1	75
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	790679					Y	-0-	75	0			-0-

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

*03	0	25762	-0-	25762	25762	20017	3	5745	9	Y	5223	5199	0			24
*04	136363 X	110601	-0-	-25762	-0-	86503	3	24098	9	Y	21907	21842	0			89
*05	76940 X	76940	-0-	-0-	-0-	58490	3	18450	9	Y	16773	16779	0			83

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF. N/A

*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	66637	-0-	66637	66637	50774	3	15863	9	N	14421	14247	0	113	1	61
*12	SHUT IN	243015	-0-	243015	309652	196005	3	47010	9	N	42736	42438	0	180	1	179
*01	SHUT IN	247692	-0-	247692	557344	194993	3	52699	9	N	47908	47651	0			436
*02	SHUT IN	180125	-0-	180125	737469	144603	3	35522	9	N	32293	32512	0			217
*03	SHUT IN	163125	-0-	163125	900594	129809	3	33316	9	N	30287	30340	0			164
*04	SHUT IN	126189	-0-	126189	1026783	100204	3	25985	9	N	23623	23352	0	334	1	101
05	SHUT IN	127507	-0-	127507	1154290	99064	3	28443	9	N	25857	25888	0			70

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	45625	-0-	45625	45625	38516	3	7109	9	Y	6463	6385	0	51	1	27
12	SHUT IN	227491	-0-	227491	273116	176034	3	51457	9	Y	46779	46452	0	158	1	196
01	SHUT IN	213602	-0-	213602	486718	165246	3	48356	9	Y	43960	43756	0			400
02	SHUT IN	164888	-0-	164888	651606	128629	3	36259	9	Y	32963	33141	0			222
03	SHUT IN	91333	-0-	91333	742939	70614	3	20719	9	Y	18835	18955	0			102
04	SHUT IN	72363	-0-	72363	815302	54468	3	17895	9	Y	16268	16081	0	219	1	70
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	815302					Y	-0-	70	0			-0-

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	20660	-0-	20660	20660	15602	3	5058	9	Y	4598	4576	0			22
04	SHUT IN	104355	-0-	104355	125015	79724	3	24631	9	Y	22392	22323	0			91
05	SHUT IN	101002	-0-	101002	226017	75201	3	25801	9	Y	23455	23430	0			116

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 9680 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	18575	-0-	18575	18575	13946	3	4629	9	Y	4208	4188	0			20
04	SHUT IN	106996	-0-	106996	125571	81450	3	25546	9	Y	23224	23150	0			94
05	SHUT IN	163349	-0-	163349	288920	122750	3	40599	9	Y	36908	36820	0			182

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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	6555 X	NO RPT	-0-	-6555	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	65550 X	NO RPT	-0-	-65550	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. N/A

12	SHUT IN	21941	-0-	21941	21941	14777	3	7164	9	Y	6513	6468	0	18	1	27
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	21941					Y	-0-	27	0			-0-
02	SHUT IN	86413	-0-	86413	108354	64296	3	22117	9	Y	20106	19971	0			135
03	SHUT IN	176233	-0-	176233	284587	134674	3	41559	9	Y	37781	37712	0			204
04	SHUT IN	135412	-0-	135412	419999	103901	3	31511	9	Y	28646	28316	0	411	1	123
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	419999					Y	-0-	123	0			-0-

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

12	SHUT IN	22110	-0-	22110	22110	14892	3	7218	9	Y	6562	6517	0	18	1	27
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22110					Y	-0-	27	0			-0-
02	SHUT IN	75999	-0-	75999	98109	52620	3	23379	9	Y	21254	21111	0			143
03	SHUT IN	159481	-0-	159481	257590	119303	3	40178	9	Y	36525	36470	0			198
04	SHUT IN	135474	-0-	135474	393064	103296	3	32178	9	Y	29253	28917	0	409	1	125
05	SHUT IN	3332	-0-	3332	396396	2571	3	761	9	Y	692	815	0			2

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

12	17546 X	11390	-0-	-6156	-0-	9964	3	53	4	N	1248	1282	1			623
						1373	9									
01	11346 X	10992	-0-	-354	-0-	9529	3	158	4	N	1186	1260	1			549
						1305	9									
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	9583	3	232	4	N	1082	747	1	1	8	883
						1190	9									
03	11501 X	11213	-0-	-288	-0-	9882	3	33	4	N	1180	1675	1	2	8	386
						1298	9									
04	11130 X	1796	-0-	-9334	-0-	1596	3	2	4	N	180	495	1	1	8	70
						198	9									
05	11749 X	8972	-0-	-2777	-0-	7838	3	165	4	N	881	738	1	4	8	209
						969	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 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
12	44485	X	35119	-0-	-9366	-0-	32286	3	1570	4	N	1148	1263	1			366
							1263	9									
01	44485	X	34032	-0-	-10453	-0-	32422	3	303	4	N	1188	1090	1			464
							1307	9									
02	39208	X	30875	-0-	-8333	-0-	27890	3	1908	4	N	979	734	1			709
							1077	9									
03	40858	X	30785	-0-	-10073	-0-	21823	3	8065	4	N	815	1076	1			448
							897	9									
04	35670	X	5116	-0-	-30554	-0-	3636	3	1308	4	N	156	500	1			104
							172	9									
05	35123	X	19278	-0-	-15845	-0-	18387	3	547	4	N	313	180	1			237
							344	9									

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
12	64356	X	28820	-0-	-35536	-0-	428	1	24196	3	N	2426	2895	1			411
							1527	4	2669	9							
01	60078	X	26238	-0-	-33840	-0-	452	1	22935	3	N	2292	2021	1			682
							330	4	2521	9							
02	47734	X	23715	-0-	-24019	-0-	422	1	19731	3	N	2067	2196	1			553
							1288	4	2274	9							
03	31651	X	24435	-0-	-7216	-0-	467	1	20941	3	N	2104	2271	1			386
							713	4	2314	9							
04	27900	X	22741	-0-	-5159	-0-	567	1	19461	3	N	1815	2058	1			143
							716	4	1997	9							
05	28830	X	21775	-0-	-7055	-0-	18044	3	1777	4	N	1776	1723	1			196
							1954	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 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
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9468	3	N	294	181	1	2	8	427
							323	9									
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	155	1	8208	3	N	365	552	1			240
							402	9									
02	7772	X	7139	-0-	-633	-0-	143	1	6717	3	N	254	371	1			123
							279	9									
03	9920	X	6753	-0-	-3167	-0-	155	1	6291	3	N	279	182	1	2	8	218
							307	9									
04	9600	X	6659	-0-	-2941	-0-	150	1	6226	3	N	257	358	1			117
							283	9									
05	9920	X	6612	-0-	-3308	-0-	6342	3	270	9	N	245	167	1			195

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130820	X	88904	-0-	-41916	-0-	235	1	82007	3	N	6020	5693	1			548
							40	4	6622	9							
01	113491	X	83864	-0-	-29627	-0-	247	1	76603	3	N	5626	5640	1			534
							825	4	6189	9							
02	83723	X	56274	-0-	-27449	-0-	158	1	51436	3	N	3452	3610	1			376
							883	4	3797	9							
03	89497	X	69009	-0-	-20488	-0-	223	1	63990	3	N	4360	4374	1			362
							4796	9									
04	86610	X	63614	-0-	-22996	-0-	220	1	58809	3	N	4168	4298	1			232
							4585	9									
05	88908	X	64607	-0-	-24301	-0-	60024	3	4583	9	N	4166	4196	1			202

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44279818 X	111534	-0-	-4168284	-0-	99320	3	1934	4	N	9345	9622	1			592
						10280	9									
01	142166 X	52299	-0-	-89867	-0-	3	1	46889	3	N	4506	4962	1			136
						450	4	4957	9							
02	125048 X	500	-0-	-124548	-0-	500	4			N	-0-					136
03	133393 X	42940	-0-	-90453	-0-	121	1	34978	3	N	4732	3981	1			887
						2636	4	5205	9							
04	118830 X	8488	-0-	-110342	-0-	51	1	7640	3	N	724	1402	1			209
						1	4	796	9							
05	111538 X	-0-	-0-	-111538	-0-					N	-0-					209

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 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
12	190588 X	49571	-0-	-141017	-0-	258	1	43643	3	N	4747	5099	1			531
						448	4	5222	9							
01	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	230	1	39522	3	N	4471	4363	1			639
						671	4	4918	9							
02	58638 X	39537	-0-	-19101	-0-	229	1	33668	3	N	3887	4167	1			359
						1364	4	4276	9							
03	60016 X	40592	-0-	-19424	-0-	216	1	35424	3	N	3955	3855	1			459
						601	4	4351	9							
04	54990 X	38067	-0-	-16923	-0-	212	1	33853	3	N	3638	3597	1			500
						4002	9									
05	49569 X	37427	-0-	-12142	-0-	32378	3	1158	4	N	3537	3412	1			625
						3891	9									

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
12	132990 X	117576	-0-	-15414	-0-	213	1	105831	3	N	10484	10529	1			582
						11532	9									
01	132990 X	110611	-0-	-22379	-0-	208	1	98953	3	N	9557	9601	1			538
						937	4	10513	9							
02	124410 X	81315	-0-	-43095	-0-	205	1	71942	3	N	6606	6692	1			452
						1901	4	7267	9							
03	132990 X	74973	-0-	-58017	-0-	193	1	65380	3	N	6749	6892	1			309
						1976	4	7424	9							
04	71328 X	71328	-0-	-0-	-0-	186	1	61964	3	N	6231	6041	1			499
						2324	4	6854	9							
05	117583 X	67857	-0-	-49726	-0-	57570	3	3524	4	N	6148	6059	1			588
						6763	9									

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
12	278039 X	138619	-0-	-139420	-0-	268	1	124524	3	N	12570	13166	1			479
						13827	9									
01	278039 X	115720	-0-	-162319	-0-	244	1	103621	3	N	10150	9601	1			1028
						690	4	11165	9							
02	260101 X	110782	-0-	-149319	-0-	254	1	100329	3	N	9272	10000	1			300
						10199	9									
03	278039 X	100512	-0-	-177527	-0-	212	1	90874	3	N	8569	8462	1			407
						9426	9									
04	269070 X	82316	-0-	-186754	-0-	194	1	74028	3	N	7358	7393	1			372
						8094	9									
05	138632 X	32650	-0-	-105982	-0-	29524	3	3126	9	N	2842	3076	1			138

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
12	117831 X	71200	-0-	-46631	-0-	204	1	61171	3	N	6049	5948	1			659
						3171	4	6654	9							
01	117831 X	28994	-0-	-88837	-0-	83	1	19765	3	N	2612	3081	1			190
						6273	4	2873	9							
02	110229 X	24497	-0-	-85732	-0-	73	1	18307	3	N	2250	2032	1			408
						3642	4	2475	9							
03	117831 X	58060	-0-	-59771	-0-	209	1	48534	3	N	4708	4387	1			729
						4138	4	5179	9							
04	114030 X	55604	-0-	-58426	-0-	210	1	45325	3	N	4432	4728	1			433
						5194	4	4875	9							
05	71207 X	50871	-0-	-20336	-0-	34528	3	5809	4	N	3310	3637	1			106
						6893	5	3641	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

12	SHUT IN	282571	-0-	282571	318083	381	1	257931	3	N	20068	19746	1	10	8	664
						2184	4	22075	9							
01	SHUT IN	246394	-0-	246394	564477	538	1	220611	3	N	14875	14791	1			748
						8882	4	16363	9							
02	SHUT IN	193236	-0-	193236	757713	273	1	176327	3	N	10437	10869	1	3	8	313
						5155	4	11481	9							
03	SHUT IN	122837	-0-	122837	880550	198	1	109161	3	N	5717	5583	1			447
						7189	4	6289	9							
*04	1022292 X	141742	-0-	-880550	-0-	252	1	130092	3	N	6397	6012	1			832
						4361	4	7037	9							
*05	160301 X	121741	-0-	-38560	-0-	111916	3	3599	4	N	5660	6238	1			254
						6226	9									

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

12	0	59127	-0-	59127	59127	106	1	50696	3	N	7243	5934	1			1309
						358	4	7967	9							
*01	427209 X	368082	-0-	-59127	-0-	716	1	316772	3	N	34130	33856	1			1583
						13051	4	37543	9							
*02	298976 X	298976	-0-	-0-	-0-	637	1	271763	3	N	23703	23887	1			1399
						503	4	26073	9							
03	301971 X	262032	-0-	-39939	-0-	606	1	228838	3	N	19150	19552	1			997
						11523	4	21065	9							
04	292230 X	227621	-0-	-64609	-0-	486	1	208956	3	N	15514	15500	1			1011
						1114	4	17065	9							
05	301971 X	206286	-0-	-95685	-0-	180509	3	10943	4	N	13485	14362	1			134
						14834	9									

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

12	84506 X	58186	-0-	-26320	-0-	1244	1	46944	3	N	6489	6744	0			184
						2860	4	7138	9							
01	71145 X	48325	-0-	-22820	-0-	1296	1	36964	3	N	5352	5319	0			217
						4178	4	5887	9							
02	55709 X	34872	-0-	-20837	-0-	794	1	30022	3	N	3633	3536	0			314
						60	4	3996	9							
03	60419 X	51463	-0-	-8956	-0-	1247	1	41129	3	N	5359	5399	0	10	8	264
						3192	4	5895	9							
04	58470 X	42645	-0-	-15825	-0-	1205	1	21971	3	N	4284	4353	0			195
						14757	4	4712	9							
05	58187 X	-0-	-0-	-58187	-0-					N	-0-					195

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1103	-0-	1103	1103	223	3	880	4	N	-0-					-0-
09	0		82236	-0-	82236	83339	44732	3	33615	4	N	3535	3164	0	2	8	369
							3889	9									
10	0		135558	-0-	135558	218897	910	1	78482	3	N	5628	5661	0			336
							49975	4	6191	9							
11	0		144133	-0-	144133	363030	1185	1	63120	3	N	5488	5553	0			271
							73791	4	6037	9							
12	0		112988	-0-	112988	476018	1120	1	38880	3	N	4246	4233	0			284
							68317	4	4671	9							
01	0		94452	-0-	94452	570470	690	1	57881	3	N	3518	3510	0			292
							32011	4	3870	9							
02	0		112506	-0-	112506	682976	1245	1	102889	3	N	5775	5803	0			264
							2019	4	6353	9							
03	0		103325	-0-	103325	786301	1339	1	86161	3	N	4687	4574	0	15	8	362
							10669	4	5156	9							
*04	870662	X	84361	-0-	-786301	-0-	1230	1	74427	3	N	3502	3722	0			142
							4852	4	3852	9							
05	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					142

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

12	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	978	1	24488	2	N	1639	1488	1			438
							1803	9									
01	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	1148	1	27188	2	N	1562	1500	1			500
							1718	9									
02	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	1170	1	24096	2	N	1516	1311	1			705
							1668	9									
03	28706	X	20443	-0-	-8263	-0-	1271	1	17867	2	N	1186	1293	1			598
							1305	9									
04	29070	X	5220	-0-	-23850	-0-	226	1	4721	2	N	248	551	1			295
							273	9									
05	30039	X	4708	-0-	-25331	-0-	123	1	4254	2	N	301					596
							331	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

12	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	250	1	17543	3	Y	559	549	1			82
						1827	4	615	9							
01	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	224	1	18824	3	Y	471	481	1			72
						1862	4	518	9							
02	19904 X	19904	-0-	-0-	-0-	442	1	17730	3	Y	407	409	1			70
						1284	4	448	9							
03	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	148	1	18356	3	Y	586	569	1			87
						897	4	645	9							
04	18300 X	13420	-0-	-4880	-0-	112	1	12772	3	Y	415	426	1			76
						79	4	457	9							
05	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					76

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

12	103838 X	103838	-0-	-0-	-0-	1234	1	86073	3	Y	6860	6737	1			751
						8985	4	7546	9							
01	103796 X	103796	-0-	-0-	-0-	1049	1	86828	3	Y	6640	6800	1			591
						8615	4	7304	9							
02	92678 X	92678	-0-	-0-	-0-	1987	1	78278	3	Y	5988	6023	1			556
						5826	4	6587	9							
03	97309 X	93416	-0-	-3893	-0-	674	1	82245	3	Y	5747	5576	1			727
						4175	4	6322	9							
04	94170 X	79150	-0-	-15020	-0-	532	1	73191	3	Y	4585	4713	1			599
						383	4	5044	9							
05	97309 X	NO RPT	-0-	-97309	-0-					Y	NO RPT					599

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

12	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	38	1	27145	3	Y	1818	1785	1			242
						744	4	2000	9							
01	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	101	1	29218	3	Y	2130	2181	1			191
						663	4	2343	9							
02	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	690	1	26914	3	Y	1678	1688	1			181
						2014	4	1846	9							
03	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	225	1	25994	3	Y	1858	1802	1			237
						1645	4	2044	9							
04	28140 X	19985	-0-	-8155	-0-	164	1	18178	3	Y	1326	1364	1			199
						184	4	1459	9							
05	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					199

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
12	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	49	1	34582	3	Y	1143	1214	1			625
							948	4	1257	9							
01	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	128	1	36794	3	Y	1836	1436	1			1025
							835	4	2020	9							
02	35902	X	35595	-0-	-307	-0-	150	1	34133	3	Y	945	889	1			1081
							272	4	1040	9							
03	38378	X	32093	-0-	-6285	-0-	46	1	31065	3	Y	788	741	1			1128
							115	4	867	9							
04	37530	X	25402	-0-	-12128	-0-	16	1	24601	3	Y	702	746	1			1084
							13	4	772	9							
05	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					1084

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
12	53984	X	53984	-0-	-0-	-0-	763	1	49191	3	Y	2419	2420	1			877
							1369	4	2661	9							
01	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	169	1	47969	3	Y	2344	2337	1			884
							393	4	2578	9							
02	47360	X	47360	-0-	-0-	-0-	236	1	44390	3	Y	2311	2305	1			890
							192	4	2542	9							
03	50623	X	50261	-0-	-362	-0-	262	1	47239	3	Y	2334	2343	1			881
							193	4	2567	9							
04	48990	X	36882	-0-	-12108	-0-	219	1	34518	3	Y	1779	1755	1			905
							188	4	1957	9							
05	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					905

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
12	270762	X	243450	-0-	-27312	-0-	330	1	235059	3	Y	1474	1482	1			327
							6440	4	1621	9							
01	222060	X	222060	-0-	-0-	-0-	746	1	214990	3	Y	1316	1307	1			336
							4876	4	1448	9							
02	251517	X	161490	-0-	-90027	-0-	1124	1	157336	3	Y	1042	1043	1			335
							1884	4	1146	9							
03	268863	X	-0-	-0-	-268863	-0-					Y	-0-					335
04	243660	X	-0-	-0-	-243660	-0-					Y	-0-					335
05	243443	X	NO RPT	-0-	-243443	-0-					Y	NO RPT					335

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
12	212721	X	212721	-0-	-0-	-0-	279	1	198738	3	Y	7508	7550	1			444
							5445	4	8259	9							
01	220833	X	220833	-0-	-0-	-0-	722	1	208003	3	Y	6718	6672	1			490
							4718	4	7390	9							
02	207118	X	201435	-0-	-5683	-0-	1481	1	191255	3	Y	5856	5861	1			485
							2257	4	6442	9							
03	298771	X	298771	-0-	-0-	-0-	2693	1	286186	3	Y	5952	5869	1			568
							3345	4	6547	9							
04	290867	X	290867	-0-	-0-	-0-	2810	1	278636	3	Y	5487	5552	1			503
							3385	4	6036	9							
05	220844	X	NO RPT	-0-	-220844	-0-					Y	NO RPT					503

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114968 X	114968	-0-	-0-	-0-	145	1	103454	3	N	7758	7913	1			965
						2835	4	8534	9							
01	99944 X	97347	-0-	-2597	-0-	303	1	87205	3	N	7146	7131	1			980
						1978	4	7861	9							
02	93496 X	77866	-0-	-15630	-0-	567	1	69207	3	N	5664	5796	1			848
						1862	4	6230	9							
03	99944 X	31720	-0-	-68224	-0-	124	1	28129	3	N	2657	2534	1			971
						544	4	2923	9							
04	96720 X	-0-	-0-	-96720	-0-					N	-0-					971
05	99944 X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					N	NO RPT					971

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220379 X	220379	-0-	-0-	-0-	293	1	208147	3	N	5669	5783	1			375
						5703	4	6236	9							
01	215021 X	215021	-0-	-0-	-0-	708	1	203893	3	N	5269	5258	1			386
						4624	4	5796	9							
02	191486 X	191486	-0-	-0-	-0-	1499	1	179647	3	N	4605	4712	1			279
						5274	4	5066	9							
03	184140 X	181991	-0-	-2149	-0-	502	1	172368	3	N	4358	4156	1			481
						4327	4	4794	9							
04	178200 X	162288	-0-	-15912	-0-	121	1	152235	3	N	4910	4984	1			407
						4531	4	5401	9							
05	184140 X	NO RPT	-0-	-184140	-0-					N	NO RPT					407

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233740 X	211387	-0-	-22353	-0-	216	1	201936	3	N	3141	3005	1			984
						5780	4	3455	9							
01	233740 X	186441	-0-	-47299	-0-	1495	1	178666	3	N	2889	2947	1			926
						3102	4	3178	9							
02	218660 X	169473	-0-	-49187	-0-	229	1	163649	3	N	2556	2549	1			933
						2783	4	2812	9							
03	233740 X	180547	-0-	-53193	-0-	190	1	172668	3	N	2432	2473	1			892
						5014	4	2675	9							
04	217890 X	131646	-0-	-86244	-0-	179	1	127294	3	N	1657	1696	1			853
						2350	4	1823	9							
05	214303 X	NO RPT	-0-	-214303	-0-					N	NO RPT					853

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133734 X	119281	-0-	-14453	-0-	1730	1	111481	3	Y	2697	2699	1			373
						3103	4	2967	9							
01	133734 X	123746	-0-	-9988	-0-	421	1	119448	3	Y	2636	2628	1			381
						977	4	2900	9							
02	126221 X	126221	-0-	-0-	-0-	666	1	122667	3	Y	2135	2130	1			386
						539	4	2349	9							
03	133734 X	132773	-0-	-961	-0-	724	1	129325	3	Y	2005	2013	1			378
						518	4	2206	9							
04	119760 X	88068	-0-	-31692	-0-	544	1	85207	3	Y	1652	1630	1			400
						500	4	1817	9							
05	133734 X	NO RPT	-0-	-133734	-0-					Y	NO RPT					400

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
12	102522	X	102522	-0-	-0-	-0-	172	1	91014	3	Y	9262	9314	1			21
							1148	4	10188	9							
01	100620	X	100620	-0-	-0-	-0-	733	1	90531	3	Y	7947	7892	1			76
							614	4	8742	9							
02	91233	X	91233	-0-	-0-	-0-	652	1	80936	3	Y	6803	6809	1			70
							2162	4	7483	9							
03	100832	X	100832	-0-	-0-	-0-	856	1	91408	3	Y	6817	6721	1			166
							1069	4	7499	9							
04	89400	X	86495	-0-	-2905	-0-	766	1	78327	3	Y	5891	5961	1			96
							922	4	6480	9							
05	92380	X	NO RPT	-0-	-92380	-0-					Y	NO RPT					96

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

12	40021	X	27975	-0-	-12046	-0-	889	1	24437	3	Y	1994	2050	1				683
							456	4	2193	9								
01	28489	X	18079	-0-	-10410	-0-	622	1	15929	3	Y	1355	1778	1	15	8		245
							37	4	1491	9								
02	26796	X	19548	-0-	-7248	-0-	783	1	16847	3	Y	1615	1517	1	2	8		341
							141	4	1777	9								
03	28644	X	26740	-0-	-1904	-0-	1025	1	20379	3	Y	1977	1229	1	1	8		1088
							3161	4	2175	9								
04	30390	X	16352	-0-	-14038	-0-	730	1	13295	3	Y	1335	1954	1	6	8		463
							858	4	1469	9								
05	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT						463

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
*05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6937	2	62	9	N	56					652

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
*05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7707	2	324	4	N	51					1756
							56	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

12	27590	X	26989	-0-	-601	-0-	24397	3	840	4	N	1593	1485	1			643
							1752	9									
01	27436	X	27436	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1735	1926	1			452
							1909	9									
02	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1477	1336	1			593
							1625	9									
03	26226	X	21811	-0-	-4415	-0-	18585	3	1748	4	N	1344	1377	1			560
							1478	9									
04	26550	X	21082	-0-	-5468	-0-	18789	3	912	4	N	1255	1316	1			499
							1381	9									
05	29016	X	14216	-0-	-14800	-0-	12685	3	603	4	N	844	1102	1			241
							928	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834 X	12425	-0-	-409	-0-	11195	3	471	4	N	690	571	1			518
						759	9									
01	12834 X	12738	-0-	-96	-0-	7036	3	5116	4	N	533	785	1			266
						586	9									
02	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	7036	3	5116	4	N	630	378	1			518
						693	9									
03	12710 X	12053	-0-	-657	-0-	10514	3	770	4	N	699	735	1			482
						769	9									
04	12330 X	12237	-0-	-93	-0-	11120	3	425	4	N	629	748	1			363
						692	9									
05	12834 X	7964	-0-	-4870	-0-	7226	3	291	4	N	406	558	1			211
						447	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

12	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					-0-
01	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
02	34365 X	-0-	-0-	-34365	-0-					N	-0-					-0-
03	31124 X	321	-0-	-30803	-0-	199	4	122	9	N	111					111
04	28110 X	6522	-0-	-21588	-0-	4385	3	939	4	N	1089	931	1			269
						1198	9									
*05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	167	1			102

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

12	27590 X	16843	-0-	-10747	-0-	14929	3	876	4	N	944	711	1			499
						1038	9									
01	21886 X	19477	-0-	-2409	-0-	11025	3	7654	4	N	725	941	1			283
						798	9									
02	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	11025	3	7654	4	N	720	327	1			676
						792	9									
03	19871 X	17064	-0-	-2807	-0-	14497	3	1769	4	N	725	758	1			643
						798	9									
04	18840 X	17535	-0-	-1305	-0-	15831	3	1003	4	N	637	731	1			549
						701	9									
05	20801 X	12372	-0-	-8429	-0-	11307	3	593	4	N	429	540	1			438
						472	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

12	42749 X	37711	-0-	-5038	-0-	34713	3	1511	4	N	1352	1577	1			368
						1487	9									
01	38936 X	38686	-0-	-250	-0-	27688	3	9276	4	N	1565	1540	1			393
						1722	9									
02	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	27688	3	9276	4	N	1430	1322	1			501
						1573	9									
03	39886 X	39886	-0-	-0-	-0-	36149	3	2151	4	N	1442	1466	1			477
						1586	9									
04	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	36013	3	1050	4	N	1300	1309	1			468
						1430	9									
05	41199 X	26803	-0-	-14396	-0-	25163	3	703	4	N	852	1062	1			258
						937	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25699 X	8854	-0-	-16845	-0-	8703	3	59	4	N	84	62	1			232
						92	9									
01	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					232
02	21895 X	-0-	-0-	-21895	-0-					N	-0-					232
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					232
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					232
05	8866 X	2	-0-	-8864	-0-	2	3			N	-0-					232

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

12	58559 X	13570	-0-	-44989	-0-	12281	3	362	4	Y	843	876	1			67
						927	9									
01	58559 X	1495	-0-	-57064	-0-	1240	3	214	4	Y	37	96	1			8
						41	9									
02	43645 X	1461	-0-	-42184	-0-	1240	3	214	4	Y	6	13	1			1
						7	9									
03	46655 X	-0-	-0-	-46655	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	22290 X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	270289 X	225200	-0-	-45089	-0-	209082	3	6161	4	Y	9052	9005	1			684
						9957	9									
01	DLQ G-10	186821	-0-	186821	186821	151447	3	26166	4	Y	8371	8337	1			718
						9208	9									
02	DLQ G-10	185543	-0-	185543	372364	151447	3	26166	4	Y	7209	7230	1			697
						7930	9									
03	DLQ G-10	183933	-0-	183933	556297	169357	3	7112	4	Y	6785	6637	1			845
						7464	9									
04	DLQ G-10	169689	-0-	169689	725986	159057	3	3959	4	Y	6066	6357	1			554
						6673	9									
05	DLQ G-10	115803	-0-	115803	841789	109268	3	2545	4	Y	3627	3779	1			402
						3990	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	13	1	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	40	1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40	1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	37	1	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	27	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			4

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	20	1	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22	1	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20	1	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	20	1	4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	16	1	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			54
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2	N	-0-			54
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			54
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			54
05	144 N	75	-0-	-69 B	-0-	75	2	N	-0-			54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			66
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			66
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			66
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			66
05	246 N	150	-0-	-96 B	-0-	150	2		N	-0-			66

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

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT			-0-
05 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

12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 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

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 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

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

12	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					50
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-	3	5			47
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					47
03	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					47
04	840 N	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					47
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					47

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	5	5			113
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-	1	5			112
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	419	3	1	9	N	1					113
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					113
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					113
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					113

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	207	3	17	9	Y	15					155
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	3	13	9	Y	12	114	1			53
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	348	3	21	9	Y	19					72
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	305	3	24	9	Y	22					94
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	Y	19	52	1			61
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	Y	16					77

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	Y	11					115
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12	85	1			42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20					62
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	Y	21					83
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19	46	1			56
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	Y	16					72

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	967	3	23	9	Y	21					232
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1629	3	28	9	Y	25	172	1			85
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1797	3	43	9	Y	39					124
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47	9	Y	43					167
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	3	42	9	Y	38	92	1			113
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1974	3	35	9	Y	32					145

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

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	26					100
							29	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	Y	28	82	1			46
							31	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	16					62
							18	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	84	1	239	2	Y	23					85
							25	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	387	3	100	9	Y	91	30	7			146
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					146

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-			-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			-0-
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			-0-
02	5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-			N	-0-			-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-			-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	N	25			134
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44	138	1	40
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			40
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1765	2	64	9	N	58			98
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1689	2	68	9	N	62			160
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	N	12			172

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				104
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				104
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				104
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				104
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2172	3	191	9	N	174	188	1		196
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2198	3	199	9	N	181	200	1		177
02	2146 N	2116	-0-	-30	-0-	1937	3	179	9	N	163	199	1		141
03	2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1682	3	152	9	N	138				279
04	2310 N	2054	-0-	-256	-0-	1889	3	165	9	N	150	183	1		246
05	2263 N	1290	-0-	-973	-0-	1184	3	106	9	N	96	198	1		144

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					90
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					90
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					90
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					90
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					90
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77	187	1			113
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	519	2	84	9	N	76					189
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	485	2	78	9	N	71	184	1			76
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	464	2	72	9	N	65					141
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	484	2	73	9	N	66					207
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	507	2	74	9	N	67	185	1			89

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					101
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					101
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					101
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					104
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					104
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	929 R	113	-0-	-816	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

12	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-			-0-
04	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2	N	-0-			-0-
05	961 N	81	-0-	-880	-0-	81	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
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-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

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

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	271	3	241	9	Y	219	214	0			5
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	389	3	178	9	Y	162	164	0			3

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	Y	32	30	0			4
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	195	3	33	9	Y	30	32	0			2
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	194	3	33	9	Y	30	29	0			3
03	356	N	129	-0-	-227	-0-	110	3	19	9	Y	17	14	0			6
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	179	3	26	9	Y	24	25	0			5
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	4	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	156	-0-	-216	-0-	117	3	39	9	N	35	35	0			1
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	1	1	143	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	31	31	0			1
							34	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	32	32	1			1
							35	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	132	3	N	29	29	0			1
							32	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	148	3	N	27	27	0			1
							30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	6611	-0-	-2627	-0-	6574	3	37	9	N	34	33	0			1
01	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	9119	3	39	9	N	35	35	0			1
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10224	3	34	9	N	31	31	0			1
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10505	3	35	9	N	32	32	1			1
04	8850	X	8491	-0-	-359	-0-	8459	3	32	9	N	29	29	0			1
*05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9423	3	30	9	N	27	27	0			1

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
12	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	4041	3	39	9	N	35	35	0			1
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7768	3	79	9	N	72	71	0			2
02	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	3	103	9	N	94	94	0			2
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10192	3	106	9	N	96	96	1			2
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8151	3	97	9	N	88	88	0			2
*05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7857	3	90	9	N	82	82	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	35	35	0			1
							39	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2873	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	4	1	2407	3	N	51	51	0			1
							56	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	5	1	2469	3	N	64	64	1			1
							70	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	2139	3	N	59	59	0			1
							65	9									
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	5	1	2070	3	N	55	55	0			1
							61	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

12	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8778	3	39	9	N	35	35	0			1
01	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8720	3	98	9	N	89	88	0			2
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9223	3	103	9	N	94	94	0			2
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9476	3	106	9	N	96	96	1			2
04	8700	X	7728	-0-	-972	-0-	7631	3	97	9	N	88	88	0			2
05	8990	X	8589	-0-	-401	-0-	8499	3	90	9	N	82	82	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

12	5673	X	4276	-0-	-1397	-0-	9	1	4213	3	N	49	50	0			1
							54	9									
01	5673	X	4545	-0-	-1128	-0-	8	1	4483	3	N	49	49	0			1
							54	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	10	1	5406	3	N	50	50	0			1
							55	9									
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	11	1	5746	3	N	32	32	1			1
							35	9									
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	10	1	4979	3	N	29	29	0			1
							32	9									
05	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	11	1	4818	3	N	27	27	0			1
							30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

12	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	13	1	3168	3	N	35	35	0			1
							39	9									
01	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	13	1	3209	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	13	1	2953	3	N	31	31	0			1
							34	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	14	1	3554	3	N	66	66	1			1
							73	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	13	1	3280	3	N	73	72	0			2
							80	9									
05	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	13	1	2836	3	N	5	7	0			-0-
							6	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	1617	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	1819	-0-	-1181	436	1819	3			Y	-0-					-0-
04	2092 N	1656	-0-	-436	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	1306	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34	34	0			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	84	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	91	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	N	28	28	0			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	1	4	N	27	27	0			-0-
						30	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					19
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					19
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					19
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					19
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					20
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	80	-0-	80	483	80	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	68	-0-	68	551	68	3			Y	-0-					-0-
02	622 X	71	-0-	-551	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	33	9	Y	30	43	1			2
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	2	7	9	Y	6					8
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6					14
*02	DLQ G-10	63	-0-	63	63	50	2	13	9	Y	12					26
*03	DLQ G-10	52	-0-	52	115	51	2	1	9	Y	1					27
*04	DLQ G-10	50	-0-	50	165	50	2			Y	-0-					27
*05	215 N	50	-0-	-165	-0-	50	2			Y	-0-					27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					23
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					23
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	143	3			N	-0-					23
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					23
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					23
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710

WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	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

12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					19
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	223	3	1	9	Y	1					20
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					20
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					20
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					21
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					18
*01	2015 X	2013	-0-	-2	-0-	2011	3	2	9	Y	2					20
*02	1885 X	1837	-0-	-48	-0-	1837	3			Y	-0-					20
*03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					20
04	1950 X	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			Y	-0-					20
05	2139 X	1270	-0-	-869	-0-	1270	3			Y	-0-					20

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					19
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	1	9	Y	1					20
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					20
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					20
04	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1939	3	1	9	Y	1					21
05	2139 N	1271	-0-	-868	-0-	1271	3			Y	-0-					21

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

12	DLQ G-10	171	-0-	171	B	652	171	3		Y	-0-					-0-
01	774 R	122	-0-	-652	B	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
02	87 #	80	-0-	-7	B	-7	80	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7												
03	93 #	95	-0-	2	B	-5	95	3		Y	-0-					-0-
04	180 #	82	-0-	-98	B	-103	82	3		Y	-0-					-0-
05	186 #	96	-0-	-90	B	-193	96	3		Y	-0-					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
12	620 #	569	-0-	-51 B	-968	546	2	23	9	N	21	27	1			17
01	620 #	818	-0-	198 B	-770	713	2	105	9	N	95	15	1			97
02	609 #	783	-0-	174 B	-596	687	2	96	9	N	87	110	1			74
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-225									
03	651 #	469	-0-	-182 B	-553	449	2	20	9	N	18	76	1			16
04	720 #	327	-0-	-393 B	-946	319	2	8	9	N	7	16	1			7
05	744 #	372	-0-	-372 B	-1318	350	2	22	9	N	20					27

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

12	744 #	733	-0-	-11 B	-558	733	2			N	-0-					228
01	744 #	722	-0-	-22 B	-580	722	2			N	-0-					228
02	696 #	646	-0-	-50 B	-630	646	2			N	-0-					228
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-547									
03	744 #	715	-0-	-29 B	-112	715	2			N	-0-					228
04	720 #	692	-0-	-28 B	-140	679	2	13	9	N	12					133
05	744 #	720	-0-	-24 B	-164	708	2	12	9	N	11					144

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

12	93 #	69	-0-	-24 B	-207	69	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-217	52	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	75	-0-	17 B	-200	75	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-92									
03	62 #	76	-0-	14 B	-94	76	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	28	-0-	-32 B	-126	28	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-219					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

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 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

12	1271 #	203	-0-	-1068 B	-4456	203	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	1111	-0-	-160 B	-4616	1111	3			N	-0-					-0-
02	638 #	1267	-0-	629 B	-3987	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3456	CANCELLED UNDERAGE ->		-531									
03	682 #	1305	-0-	623 B	-2833	1305	3			N	-0-					-0-
04	1080 #	1324	-0-	244 B	-2589	1324	3			N	-0-					-0-
05	1364 #	1335	-0-	-29 B	-2618	1335	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953 #	1973	-0-	20 B	-2024	1973	3		N	-0-			-0-
01	2077 #	1970	-0-	-107 B	-2131	1970	3		N	-0-			-0-
02	1943 #	1836	-0-	-107 B	-2238	1836	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1205 CANCELLED UNDERAGE -> -1033													
03	2077 #	1949	-0-	-128 B	-1333	1949	3		N	-0-			-0-
04	1920 #	268	-0-	-1652 B	-2985	268	3		N	-0-			-0-
05	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-4969				N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	11408 #	12276	-0-	868 B	-5264	12276	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12404	-0-	12404 B	7140	12404	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11842	-0-	11842 B	18982	11842	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18982													
03	DLQ G-10	12451	-0-	12451 B	31433	12451	3		Y	-0-			-0-
04	37642 R	6209	-0-	-31433 B	-0-	6209	3		Y	-0-			-0-
05	12648 #	12311	-0-	-337 B	-337	12311	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

12	465 #	497	-0-	32 B	-269	497	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438 B	169	438	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	359	-0-	359 B	528	359	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 528													
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	569	41	3		Y	-0-			-0-
04	569 R	-0-	-0-	-569 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-496				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

12	744 #	98	-0-	-646	B	-2839	98	2	N	-0-			-0-
01	744 #	968	-0-	224	B	-2615	968	2	N	-0-			-0-
02	377 #	689	-0-	312	B	-2303	689	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2303													
03	93 #	673	-0-	580	B	-1723	673	2	N	-0-			-0-
04	780 #	618	-0-	-162	B	-1885	618	2	N	-0-			-0-
05	806 #	673	-0-	-133	B	-2018	673	2	N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

12	93 #	26	-0-	-67	B	-250	26	2	N	-0-			-0-
01	93 #	258	-0-	165	B	-85	258	2	N	-0-			-0-
02	99 R	184	-0-	85	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*04	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*05	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	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 #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	7	-0-	-55 B	-302	7	2			N	-0-					-0-
01	62 #	65	-0-	3 B	-299	65	2			N	-0-					-0-
02	29 #	46	-0-	17 B	-282	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-212	CANCELLED UNDERAGE ->		-70										
03	7 #	45	-0-	38 B	-174	45	2			N	-0-					-0-
04	60 #	41	-0-	-19 B	-193	41	2			N	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17 B	-210	45	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 #	954	-0-	-534 B	-3817	954	3			N	-0-					-0-
01	1488 #	1491	-0-	3 B	-3814	1491	3			N	-0-					-0-
02	1595 #	1491	-0-	-104 B	-3918	1491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2328	CANCELLED UNDERAGE ->		-1590										
03	1705 #	1432	-0-	-273 B	-2601	1432	3			N	-0-					-0-
04	1650 #	1321	-0-	-329 B	-2930	1321	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	1255	-0-	-326 B	-3256	1255	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	74	-0-	-174 B	-818	74	3			N	-0-					165
01	248 #	98	-0-	-150 B	-968	98	3			N	-0-					165
02	116 #	225	-0-	109 B	-859	225	3			N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-597	CANCELLED UNDERAGE ->		-262										
03	124 #	235	-0-	111 B	-486	235	3			N	-0-					165
04	90 #	58	-0-	-32 B	-518	58	3			N	-0-					165
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-766					N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	175	1			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					34
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34
03	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					34
04	360	#	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					34
05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5474	-0-	-199	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5495	-0-	-178	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5257	-0-	-50	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1102	-0-	-4571	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
01	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11272	-0-	-821	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	4828	-0-	-8099	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5462	-0-	-2542	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4274	-0-	-4282	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1424	-0-	-994	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1324	-0-	-722	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1169	-0-	-426	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
*05	1892	N	1875	-0-	-17	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	4387	-0-	-6866	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11200	-0-	-53	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
02	26129	X	25800	-0-	-329	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	13881	-0-	-14050	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	26194	-0-	-836	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	25786	-0-	-2145	-0-	25786	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

12	15562	X	11291	-0-	-4271	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	11332	-0-	-4230	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	9941	-0-	-4617	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	4233	-0-	-10244	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
*05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

12	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	524	-0-	-530	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

12	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11794	-0-	-1164	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10624	-0-	-1498	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	522	-0-	-12436	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
*05	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	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

12	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			157
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			157
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			157
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			157
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			157
05	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2701	3		N	-0-			157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

12	5487 X	1654	-0-	-3833	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	1222	-0-	-2467	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
02	1943 X	1136	-0-	-807	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1643 X	1126	-0-	-517	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	1070	-0-	-520	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
05	1643 X	1084	-0-	-559	-0-	1084	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	133	91	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	135	-0-	135	268	135	3		N	-0-			-0-
03	383 X	115	-0-	-268	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

12	21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3		N	-0-			-0-
01	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	3		N	-0-			-0-
02	21663 X	18282	-0-	-3381	-0-	18282	3		N	-0-			-0-
03	23157 X	18140	-0-	-5017	-0-	18140	3		N	-0-			-0-
04	22410 X	17464	-0-	-4946	-0-	17464	3		N	-0-			-0-
05	21514 X	17345	-0-	-4169	-0-	17345	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13466	-0-	-639	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11574	-0-	-1621	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	10365	-0-	-3740	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	10594	-0-	-3056	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	8838	-0-	-5267	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

12	19716	X	14408	-0-	-5308	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16876	-0-	-2840	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
02	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	7190	-0-	-12433	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	19919	-0-	-4633	-0-	19919	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

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			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
12	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	24447	-0-	-260	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
02	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	23348	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	6170	-0-	-18537	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	29401	2			N	-0-					-0-
*05	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	25128	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

12	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	32290	2			N	-0-					-0-
01	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
02	29174	X	28634	-0-	-540	-0-	28634	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	16046	-0-	-15140	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
04	30579	X	30579	-0-	-0-	-0-	30579	2			N	-0-					-0-
*05	33967	X	33967	-0-	-0-	-0-	33967	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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

12	20336	X	19990	-0-	-346	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19889	-0-	-447	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	18185	-0-	-839	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	7494	-0-	-12501	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
*05	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	21721	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9107	-0-	-1619	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8049	-0-	-1985	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	7007	-0-	-3719	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
*05	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
01	33486	X	33486	-0-	-0-	-0-	33486	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	25586	-0-	-4139	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	6753	-0-	-26138	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	30207	-0-	-2193	-0-	30207	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	28356	-0-	-5124	-0-	28356	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

12	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	31219	-0-	-153	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
02	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	12692	-0-	-18680	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
04	36589	X	36589	-0-	-0-	-0-	36589	2			N	-0-					-0-
*05	35282	X	35282	-0-	-0-	-0-	35282	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

12	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43778	2			N	-0-					-0-
01	42866	X	42866	-0-	-0-	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
02	39896	X	39896	-0-	-0-	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	10269	-0-	-19336	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	25311	-0-	-3339	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
*05	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	986	N	793	-0-	-193	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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

12	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
01	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
02	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	12298	-0-	-14300	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
04	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	25644	-0-	-954	-0-	25644	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
12	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	28018	2			N	-0-					-0-
01	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	27724	X	27554	-0-	-170	-0-	27554	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	14820	-0-	-14816	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	28197	-0-	-483	-0-	28197	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	28220	-0-	-1230	-0-	28220	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3609	-0-	-248	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2239	-0-	-1884	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3480	-0-	-510	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

12	12524	X	10352	-0-	-2172	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13179	-0-	-886	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	9039	-0-	-5996	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12848	-0-	-1629	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	886	-0-	-416	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

12	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	57908	2			N	-0-					-0-
01	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	59807	2			N	-0-					-0-
02	59983	X	59983	-0-	-0-	-0-	59983	2			N	-0-					-0-
03	59799	X	30985	-0-	-28814	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
04	68869	X	68869	-0-	-0-	-0-	68869	2			N	-0-					-0-
05	64108	X	62514	-0-	-1594	-0-	62514	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

12	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10063	-0-	-1914	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	1625	-0-	-11178	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	8693	-0-	-3697	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	7306	-0-	-4350	-0-	7306	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
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	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

12	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	9130	-0-	-5602	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	8692	-0-	-7676	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	12139	-0-	-3701	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14502	-0-	-1866	-0-	14502	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	24428	X	22222	-0-	-2206	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
01	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
02	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	10717	-0-	-11634	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
04	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	27498	-0-	-1983	-0-	27498	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

12	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	28189	2			N	-0-					-0-
01	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-					-0-
02	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	15432	-0-	-14483	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
04	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
*05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	33348	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
01	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	24164	-0-	-109	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	14031	-0-	-11916	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
*05	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	27359	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4730	-0-	-1070	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3220	-0-	-2484	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5545	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
12	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
01	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	11600 X	10907	-0-	-693	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	14725 X	4772	-0-	-9953	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
05	14725 X	13405	-0-	-1320	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1048	-0-	-54	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	590	-0-	-557	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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

12	1705 X	424	-0-	-1281	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	412	-0-	-806	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	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

12	114793 X	109321	-0-	-5472	-0-	109321	2			N	-0-					-0-
01	114793 X	102872	-0-	-11921	-0-	102872	2			N	-0-					-0-
02	107387 X	-0-	-0-	-107387	-0-					N	-0-					-0-
03	111104 X	-0-	-0-	-111104	-0-					N	-0-					-0-
04	107520 X	-0-	-0-	-107520	-0-					N	-0-					-0-
05	109306 X	108617	-0-	-689	-0-	108617	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

12	19561 X	17169	-0-	-2392	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	19561 X	16127	-0-	-3434	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
02	18299 X	-0-	-0-	-18299	-0-					N	-0-					-0-
03	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
04	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
05	17174 X	3	-0-	-17171	-0-	3	2			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
12	12493	X	10085	-0-	-2408	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10221	-0-	-2272	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
05	10230	X	3	-0-	-10227	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	450	2			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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1186	-0-	-524	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	161	-0-	-1606	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5970	-0-	-381	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	2237	-0-	-4333	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	366	-0-	-6020	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

12	10757	X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8987	-0-	-1221	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7355	-0-	-3557	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

12	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	12301	-0-	-998	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
02	12441	X	12187	-0-	-254	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	13102	-0-	-197	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
*05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

12	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
01	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12800	-0-	-134	-0-	12800	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	1574	-0-	-12252	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	3232	-0-	-10148	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55676	X	31021	-0-	-24655	-0-	31021	3			N	-0-					-0-
01	55676	X	31798	-0-	-23878	-0-	31798	3			N	-0-					-0-
02	52084	X	29717	-0-	-22367	-0-	29717	3			N	-0-					-0-
03	31031	X	3138	-0-	-27893	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	30780	X	9772	-0-	-21008	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

12	3100	N	4182	-0-	1082	1888	4182	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1740	-0-	-1360	528	1740	3			N	-0-					-0-
02	1992	X	1464	-0-	-528	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	754	-0-	-920	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	838	-0-	-782	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

12	17267	X	5292	-0-	-11975	-0-	117	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	273	1	22241	3	N	-0-					-0-
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	117	1	21582	3	N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
04	16710	X	4256	-0-	-12454	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
05	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

12	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	23232	3			N	-0-					-0-
01	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	364	1	30335	3	N	-0-					-0-
02	26593	X	25786	-0-	-807	-0-	672	1	25114	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	3611	-0-	-23669	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	27510	X	6464	-0-	-21046	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
05	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	690	N	344	-0-	-346	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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
12	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	3			N	-0-			-0-
01	44950	X	43864	-0-	-1086	-0-	945	1	42919	3	N	-0-			-0-
02	42050	X	39384	-0-	-2666	-0-	1125	1	38259	3	N	-0-			-0-
03	44950	X	23018	-0-	-21932	-0-	23018	3			N	-0-			-0-
04	43500	X	6396	-0-	-37104	-0-	6396	3			N	-0-			-0-
05	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-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
12	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27005	3			N	-0-			-0-
01	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	28355	3			N	-0-			-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	3			N	-0-			-0-
03	16337	X	1003	-0-	-15334	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
04	15810	X	5818	-0-	-9992	-0-	5818	3			N	-0-			-0-
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	667	-0-	-666	-0-	667	3			N	-0-			-0-
04	1320	N	513	-0-	-807	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	114					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	162	1			70
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	2	37	9	N	34					104
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					105
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	177	3	184	9	N	167					272
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	135	3	99	9	N	90	332	1			30

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
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	78182	X	60876	-0-	-17306	-0-	60876	2			N	-0-					-0-
01	76562	X	76562	-0-	-0-	-0-	76562	2			N	-0-					-0-
02	75068	X	75068	-0-	-0-	-0-	75068	2			N	-0-					-0-
03	79936	X	79936	-0-	-0-	-0-	79936	2			N	-0-					-0-
04	78983	X	78983	-0-	-0-	-0-	78983	2			N	-0-					-0-
05	79639	X	61517	-0-	-18122	-0-	61517	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
12	100130	X	87223	-0-	-12907	-0-	87223	2			N	-0-					-0-
01	93385	X	93385	-0-	-0-	-0-	93385	2			N	-0-					-0-
02	93861	X	93861	-0-	-0-	-0-	93861	2			N	-0-					-0-
03	92907	X	92907	-0-	-0-	-0-	92907	2			N	-0-					-0-
04	97843	X	97843	-0-	-0-	-0-	97843	2			N	-0-					-0-
05	100347	X	68070	-0-	-32277	-0-	68070	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	31372	X	30059	-0-	-1313	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	29628	-0-	-1620	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
03	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
04	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	30644	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	30901	-0-	-223	-0-	30901	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	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
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1856 X	1535	-0-	-321	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2342	-0-	-123	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2976 N	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	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
12	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
01	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
03	21359 X	21172	-0-	-187	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
04	20670 X	20345	-0-	-325	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
*05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	102703	X	97884	-0-	-4819	-0-	97882	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	102703	X	94594	-0-	-8109	-0-	94594	3			N	-0-					-0-
02	96077	X	-0-	-0-	-96077	-0-					N	2	2	8			-0-
03	101593	X	101593	-0-	-0-	-0-	101593	3			N	-0-					-0-
04	98306	X	98306	-0-	-0-	-0-	98306	3			N	-0-					-0-
05	97898	X	83125	-0-	-14773	-0-	83125	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

12	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	868	X	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

12	118606	X	117501	-0-	-1105	-0-	117500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	117970	X	117970	-0-	-0-	-0-	117970	3			N	-0-					-0-
02	103820	X	-0-	-0-	-103820	-0-					N	4	4	8			-0-
03	117490	X	-0-	-0-	-117490	-0-					N	-0-					-0-
04	114150	X	112	-0-	-114038	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	117955	X	119	-0-	-117836	-0-	119	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	551	N	403	-0-	-148	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

12	21421	X	20474	-0-	-947	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	21036	-0-	-385	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	19405	-0-	-634	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	20126	-0-	-244	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
*05	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

12	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
01	14105	X	11125	-0-	-2980	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	12025	-0-	-2080	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	13455	-0-	-195	-0-	13455	3			N	-0-					-0-
*05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	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
12	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6083	-0-	-830	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5765	-0-	-702	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2119	-0-	-4794	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	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

12	13950	X	13414	-0-	-536	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
01	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
02	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10662	-0-	-2761	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19337	-0-	-1836	-0-	19337	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2666	-0-	-2325	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3565	-0-	-1265	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

12	18290	X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	11337	-0-	-6953	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	17110	X	-0-	-0-	-17110	-0-					N	-0-					-0-
03	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
*05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					124
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	3	24	9	Y	22					146
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					146
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			Y	-0-					146
04	1050	N	793	-0-	-257	-0-	793	3			Y	-0-					146
05	899	N	593	-0-	-306	-0-	593	3			Y	-0-	6	1			152

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					140
01	1271	N	809	-0-	-462	-0-	802	3	7	9	Y	6					146
02	1015	N	989	-0-	-26	-0-	989	3			Y	-0-					146
03	1240	N	901	-0-	-339	-0-	901	3			Y	-0-					146
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					146
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			Y	-0-	6	1			152

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

12	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5185	2	6	9	Y	5	128	1			15
01	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	5301	2			Y	-0-					15
02	5307	X	4570	-0-	-737	-0-	4570	2			Y	-0-					15
03	5673	X	5119	-0-	-554	-0-	5119	2			Y	-0-					15
04	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	4934	2			Y	-0-					15
05	5301	X	4772	-0-	-529	-0-	4772	2			Y	-0-					15

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	44	1			4
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	-0-					4
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

12	9052	X	8012	-0-	-1040	-0-	7945	3	67	9	Y	61					182
01	10075	X	7469	-0-	-2606	-0-	7342	3	127	9	Y	115	181	1			116
02	9425	X	6681	-0-	-2744	-0-	6589	3	92	9	Y	84					200
03	10075	X	5664	-0-	-4411	-0-	5664	3			Y	-0-					200
04	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	7283	3	143	9	Y	130	184	1			146
05	7998	X	6390	-0-	-1608	-0-	6300	3	90	9	Y	82					228

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	811	-0-	-367	-0-	811	3		N	-0-			-0-
01	1178 X	847	-0-	-331	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	3		N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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

12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		Y	-0-			62
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		Y	-0-			62
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	3		Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		Y	-0-			62
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		Y	-0-			62
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		Y	-0-			62

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	19929 R	19929	-0-	-0-	-0-	19926	3	3 9	N	3	3 8		-0-
01	20010 R	20010	-0-	-0-	-0-	20010	3		N	-0-			-0-
02	18831 R	18831	-0-	-0-	-0-	18831	3		N	-0-			-0-
03	20201 R	20201	-0-	-0-	-0-	20201	3		N	-0-			-0-
04	19650 R	19650	-0-	-0-	-0-	19650	3		N	-0-			-0-
05	20119 #	20092	-0-	-27	-0-	20092	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
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	328	2	215	9	N	195	168	1			226
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	457	2	185	9	N	168	168	1			226
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					226
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					226
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					226
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					226

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
12	1519	N	682	-0-	-837	-0-	649	2	33	9	Y	30	60	1			22
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	Y	11					33
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	Y	26	39	1			20
03	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					20
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	880	2	50	9	Y	45					65
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	744	2	99	9	Y	90	70	1			85

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1885	2	107	9	Y	97	122	1			70
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2157	2	62	9	Y	56					126
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1145	2	92	9	Y	84	146	1			64
03	1550	N	33	-0-	-1517	-0-	33	2			Y	-0-					64
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45					109
*05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2764	2	128	9	Y	116	115	1			110

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15749	2	34	9	N	31				154
01	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16462	2	46	9	N	42				196
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12531	2	52	9	N	47	186	1		57
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-				57
04	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	17027	2	21	9	N	19				76
*05	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16542	2	36	9	N	33				109

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1715	2	33	9	N	30				210
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	N	34	181	1		63
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1383	2	32	9	N	29				92
03	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	1123	2			N	-0-				92
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2			N	-0-				92
05	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1270	2	47	9	N	43				135

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

12	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33				77
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3374	2	26	9	N	24				101
02	2900	N	3207	-0-	307	607	3181	2	26	9	N	24				125
03	1484	N	877	-0-	-607	-0-	877	2			N	-0-				125
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2997	2	50	9	N	45	151	1		19
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10				29

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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
12	12171	11805	-0-	-366	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
01	11028 R	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
02	10402 R	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11439	11009	-0-	-430	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
04	11070	10865	-0-	-205	-0-	10865	3			N	-0-					-0-
05	11439	10749	-0-	-690	-0-	10749	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					-0-
01	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	2506	1			N	-0-					-0-
02	2465 X	1801	-0-	-664	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
03	2635 X	609	-0-	-2026	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	1			N	-0-					-0-
05	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2352	1			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	999	-0-	-1202	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	1601	-0-	-1792	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	47022	2			N	-0-			-0-
01	32612	X	4239	-0-	-28373	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
02	36656	X	14	-0-	-36642	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	41974	X	16835	-0-	-25139	-0-	16829	2	6	4	N	-0-			-0-
04	40620	X	13179	-0-	-27441	-0-	12704	2	475	4	N	-0-			-0-
*05	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	56430	2	594	4	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

12	2114	N	654	-0-	-1460	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-			-0-
04	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	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
12	2004	X	188	-0-	-1816	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	233	-0-	-223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11563 X	841	-0-	-10722	-0-	841	3		N	-0-			-0-
01	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-				N	-0-			-0-
02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-				N	-0-			-0-
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-			-0-
04	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-				N	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

12	8432 X	1517	-0-	-6915	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
02	6583 X	-0-	-0-	-6583	-0-				N	-0-			-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-			-0-
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				N	-0-			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

12	5301 X	397	-0-	-4904	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-			-0-
02	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-				N	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-			-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

12	24180 X	2219	-0-	-21961	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-			-0-
02	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-				N	-0-			-0-
03	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-			-0-
04	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-				N	-0-			-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

12	26381 X	1993	-0-	-24388	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
01	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-				N	-0-			-0-
02	24447 X	-0-	-0-	-24447	-0-				N	-0-			-0-
03	26071 X	-0-	-0-	-26071	-0-				N	-0-			-0-
04	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-				N	-0-			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	4743 #	2937	-0-	-1806	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
01	4371 #	3324	-0-	-1047	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
02	4089 #	3759	-0-	-330	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
03	4371 #	3877	-0-	-494	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
05	4030 #	2913	-0-	-1117	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			8
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			8
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2		Y	-0-			8
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			8
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	174 #	158	-0-	-16	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

12	1426 #	764	-0-	-662	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	1426 #	1222	-0-	-204	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
02	1334 #	625	-0-	-709	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	1270	-0-	-156	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	1209 #	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
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
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			78
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			78
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2		Y	-0-			78
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			78
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			78
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

12	2418 #	2231	-0-	-187	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
01	2418 #	2334	-0-	-84	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02	2262 #	2099	-0-	-163	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
03	2418 #	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
04	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
05	2325 #	1916	-0-	-409	-0-	1916	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

12	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			48
01	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			48
02	1798 #	939	-0-	-859	-0-	939	3		N	-0-			48
03	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			48
04	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			48
*05	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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

12	5146 #	4819	-0-	-327	-0-	4819	3		N	-0-			-0-
01	5115 #	4838	-0-	-277	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
02	4785 #	3494	-0-	-1291	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
03	4934 R	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3		N	-0-			-0-
*04	4945 R	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3		N	-0-			-0-
05	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			17
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			17
02	261 #	213	-0-	-48	-0-	213	3		Y	-0-			17
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			17
*04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			17
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			17

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	464 #	449	-0-	-15	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

12	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
02	522 #	416	-0-	-106	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
*04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	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

12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	232 #	108	-0-	-124	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 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
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					30
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					30
02	377 #	291	-0-	-86	-0-	291	3			Y	-0-					30
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					30
*04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					30
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					17
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					17
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	430	3	48	9	Y	44					61
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	412	3	20	9	Y	18					79
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					79

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					24
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					24
02	290 #	247	-0-	-43	-0-	247	3			Y	-0-					24
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					24
04	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					24
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					8
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					8
04	870	X	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					8
05	992	X	299	-0-	-693	-0-	299	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					10
02	1682	X	553	-0-	-1129	-0-	553	2			N	-0-					10
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	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

12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	1	8			4
01	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	968	2			N	-0-					4
02	2784	X	1146	-0-	-1638	-0-	1146	2			N	-0-					4
03	2976	X	29	-0-	-2947	-0-	29	2			N	-0-					4
04	2310	X	66	-0-	-2244	-0-	66	2			N	-0-					4
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

12	6820	X	1449	-0-	-5371	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2274	-0-	-4236	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20043	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4762	-0-	-1868	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					12
02	14B2	EXT	1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-					12
03	14B2	EXT	902	-0-	902	2393	902	2			N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					9
01	403	N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			9
02	377	N	18	-0-	-359	-0-	18	2			N	-0-					9
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					9
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					9
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					9

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

12	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1569	2	1	9	N	1					26
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					26
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					26
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					26
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					26
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					4
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					4
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

12	63550	X	63268	-0-	-282	-0-	62597	2	671	9	N	610	567	1	1	8	239
01	62806	X	62162	-0-	-644	-0-	61917	2	245	9	N	223	377	1	1	8	84
02	60349	X	57892	-0-	-2457	-0-	57474	2	418	9	N	380	379	1			85
03	64511	X	61278	-0-	-3233	-0-	60867	2	411	9	N	374	333	1	1	8	125
04	62430	X	58843	-0-	-3587	-0-	58467	2	376	9	N	342	341	1	1	8	125
05	63271	X	59922	-0-	-3349	-0-	59561	2	361	9	N	328	182	1	1	8	270

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

12	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14355	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	730	-0-	-5036	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	219	-0-	-5361	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	1628	-0-	-4138	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					21
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					27
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	2	10	9	N	9					36
03	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1209	2	13	9	N	12					48
04	1440	N	262	-0-	-1178	-0-	258	2	4	9	N	4					52
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					52

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	1788	-0-	-7016	-0-	1788	2			N	-0-					6
01	7099	X	1781	-0-	-5318	-0-	1780	2	1	9	N	1					7
02	6641	X	1453	-0-	-5188	-0-	1453	2			N	-0-					7
03	4836	X	671	-0-	-4165	-0-	671	2			N	-0-					7
04	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-					7
*05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					39
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					39
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-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
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	3623	-0-	-5460	-0-	3621	2	2	9	N	2	2	8			70
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			70
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					70
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					70
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					70
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 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
12	6169	X	1177	-0-	-4992	-0-	1142	2	35	9	N	32	1	8			72
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					72
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	2	2	8			72
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2	2	8			72
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					72
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			52
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					52
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					52
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					52
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					13
01	341	X	42	-0-	-299	-0-	42	2			N	-0-					13
02	232	N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-					13
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					14
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					7
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					7
02	2030	N	2005	-0-	-25	-0-	2005	2			N	-0-					7
03	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					7
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-					7
05	2139	N	782	-0-	-1357	-0-	782	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
12	15717	X	67	-0-	-15650	-0-	67	2			N	-0-					83
01	15717	X	213	-0-	-15504	-0-	213	2			N	-0-					83
02	14703	X	99	-0-	-14604	-0-	98	2	1	9	N	1					84
03	3875	X	49	-0-	-3826	-0-	49	2			N	-0-					84
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					84
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84

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
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					41
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					41
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					41
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					41
04	1980	X	414	-0-	-1566	-0-	414	2			N	-0-					41
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					41

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
12	1922	N	70	-0-	-1852	-0-	70	2			N	-0-					61
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					61
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					64
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					64

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					46
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					46
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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
12	31558	X	30724	-0-	-834	-0-	30716	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35159	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	32177	X	32177	-0-	-0-	-0-	32177	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	14827	-0-	-15987	-0-	14826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38445	X	38445	-0-	-0-	-0-	38443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	37932	2	1	9	N	1	1	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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					11
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					11
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
02	1218	X	1202	-0-	-16	-0-	1202	2			N	-0-					8
03	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-					8
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					8
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8

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
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9422	2	2	9	N	2	2	8			23
01	10075	X	9472	-0-	-603	-0-	9453	2	19	9	N	17	17	8			23
02	11368	X	8674	-0-	-2694	-0-	8674	2			N	-0-					23
03	12121	X	9334	-0-	-2787	-0-	9334	2			N	-0-					23
04	11730	X	2024	-0-	-9706	-0-	1952	2	72	9	N	65					88
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	12121	X	9845	-0-	-2276	-0-	9844	2	1	9	N	1					4
01	12121	X	11827	-0-	-294	-0-	11827	2			N	-0-					4
02	10904	X	7788	-0-	-3116	-0-	7788	2			N	-0-					4
03	9858	X	9131	-0-	-727	-0-	9131	2			N	-0-					4
04	11460	X	8222	-0-	-3238	-0-	8222	2			N	-0-					4
05	11842	X	8699	-0-	-3143	-0-	8699	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					17
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					17
02	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-					17
03	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1656	2			N	-0-					17
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			N	-0-					17
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

12	20212	X	1079	-0-	-19133	-0-	1070	2	9	9	N	8					36
01	16368	X	200	-0-	-16168	-0-	198	2	2	9	N	2					38
02	10875	X	8	-0-	-10867	-0-	7	2	1	9	N	1					39
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					39
04	1050	X	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					39
05	1085	X	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

12	1395	N	33	-0-	-1362	-0-	33	2			N	-0-					27
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					27
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	2			N	-0-					27
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					27
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					139
05	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

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					23
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	3813	X	679	-0-	-3134	-0-	679	2			N	-0-					16
01	3813	X	87	-0-	-3726	-0-	87	2			N	-0-					16
02	3567	X	278	-0-	-3289	-0-	278	2			N	-0-					16
03	682	X	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					16
04	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					16
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					18
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					18
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

12	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			52
01	40375	X	40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	N	6	6	8			52
02	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	37548	2	1	9	N	1	1	8			52
03	40098	X	40098	-0-	-0-	-0-	40098	2			N	-0-					52
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					52
*05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					52

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					25
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	2480	N	1716	-0-	-764	-0-	1716	2			N	-0-					26
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			N	-0-					26
02	1595	N	1486	-0-	-109	-0-	1486	2			N	-0-					26
03	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					26
04	1620	N	338	-0-	-1282	-0-	338	2			N	-0-					26
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					163
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5	112	1			56
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
12	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	2			N	-0-					7
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					7
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					7
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-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

12	44206	X	35621	-0-	-8585	-0-	35361	2	260	9	N	236	5	8				409
01	44206	X	30650	-0-	-13556	-0-	30614	2	36	9	N	33	190	1	4	8		248
02	41354	X	35417	-0-	-5937	-0-	35415	2	2	9	N	2	2	8				248
03	36270	X	16961	-0-	-19309	-0-	16928	2	33	9	N	30	180	1				98
04	35100	X	19406	-0-	-15694	-0-	19406	2			N	-0-						98
05	37944	X	11189	-0-	-26755	-0-	11106	2	83	9	N	75	1	8				172

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					18
02	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			N	-0-					18
03	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			N	-0-					18
04	660	N	119	-0-	-541	-0-	119	2			N	-0-					18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					14
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 05/11/2006 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
01	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
02	3393 X	1392	-0-	-2001	-0-	1392	1		N	-0-			-0-
03	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
*05	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1		N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	3	N	-0-					37
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					37
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
02	1711	N	770	-0-	-941	-0-	770	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	1334	X	35	-0-	-1299	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	1380	X	36	-0-	-1344	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	56	-0-	-118	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-			-0-
04	1208 N	599	-0-	-609	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

12	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-			30
01	1178 N	624	-0-	-554	-0-	22	1	599	2	N	3			33
						3	9							
02	1189 N	585	-0-	-604	-0-	22	1	563	2	N	-0-			33
03	1271 N	627	-0-	-644	-0-	22	1	605	2	N	-0-			33
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	N	-0-			33
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	610	2	N	-0-			33

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

12	12183 X	4696	-0-	-7487	-0-	641	1	4055	3	N	-0-			112
01	12183 X	1968	-0-	-10215	-0-	1968	3			N	-0-			112
02	11397 X	9965	-0-	-1432	-0-	641	1	9324	3	N	-0-			112
03	12183 X	11071	-0-	-1112	-0-	686	1	10385	3	N	-0-			112
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	664	1	9375	3	N	-0-			112
05	10664 X	10054	-0-	-610	-0-	686	1	9368	3	N	-0-			112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	199	1	247	3	N	5					97
							285	4	6	9							
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	265	3	582	4	N	54	1	8			150
							59	9									
02	580	N	316	-0-	-264	-0-	221	1	75	3	N	7					157
							12	4	8	9							
03	744	N	305	-0-	-439	-0-	199	1	83	3	N	21					178
							23	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	199	1	75	3	N	104					282
							2154	4	114	9							
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	N	-0-	180	1			102
							511	4									

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					202
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					67
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					67
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
*11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	6051	3			N	-0-					290
01	10230	X	9449	-0-	-781	-0-	9449	3			N	-0-					290
02	9570	X	7096	-0-	-2474	-0-	7096	3			N	-0-					290
03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			N	-0-					290
04	6420	X	3457	-0-	-2963	-0-	3457	3			N	-0-					290
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					290

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
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					224
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					100
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					100
02	2900	N	4552	-0-	1652	1652	4552	3			N	-0-					100
03	3100	N	2289	-0-	-811	841	2289	3			N	-0-					100
*04	3000	N	2353	-0-	-647	194	2353	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 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
*11	1980	X	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					293
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					293
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					303
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 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
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	4877	3	7	4	N	275	273	1			901
							303	9									
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4895	3	4	4	N	160	2	1			1826
							176	9									
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	4	N	31					1857
							34	9									
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8963	3	9	4	N	344	340	1	1	8	1860
							378	9									
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4389	3	18	9	N	16	2	1			1874
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2256	3	1	4	N	21					1895
							23	9									
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1895

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

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
*11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					282
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
02	16675	X	-0-	-0-	-16675	-0-					N	-0-					655
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					655
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					655
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

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
*11	2210	N	762	-0-	-1448	-0-	762	3			N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					159
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					159
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

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
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	3			N	-0-					220
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					197
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					197
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-					96
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					96
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					96
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	3	1	9	N	1					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					1
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	5769	-0-	-2849	-0-	5769	3			N	-0-					516
01	8618	X	5451	-0-	-3167	-0-	5451	3			N	-0-					516
02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9942	3	2	9	N	2	2	0			516
03	8525	X	4935	-0-	-3590	-0-	4935	3			N	-0-					516
04	8250	X	2279	-0-	-5971	-0-	2279	3			N	-0-					516
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					516

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
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20120	3	1	4	N	26			262
							29	9							
12	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-			384
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	3			N	-0-			384
02	19140	X	14521	-0-	-4619	-0-	14521	3			N	-0-			384
03	20460	X	15565	-0-	-4895	-0-	15565	3			N	-0-			384
04	19800	X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3			N	-0-			384
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT			384

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-			335
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			60
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			60
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			60
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	9060	X	1717	-0-	-7343	-0-	1717	3			N	-0-			22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			43
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					141
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					671
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					671
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			N	-0-					671
03	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	3			N	-0-					671
*04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					671
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22410	X	11528	-0-	-10882	-0-	11528	2			N	-0-					71
12	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	23937	2			N	-0-					225
01	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	34965	3			N	-0-					225
02	53487	X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-					225
03	28241	X	6449	-0-	-21792	-0-	6449	2			N	-0-					225
*04	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	28770	2			N	-0-					225
05	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					504
12	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					536
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					536
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					536
03	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-					536
*04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-					536
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2					25
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9048	-0-	-748	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8147	-0-	-785	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
*05	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					7
01	5456 X	4134	-0-	-1322	-0-	4134	2			N	-0-					7
02	5104 X	1847	-0-	-3257	-0-	1847	2			N	-0-					7
03	5642 X	1743	-0-	-3899	-0-	1743	2			N	-0-					7
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					7
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

12	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	3222	-0-	-171	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346

12	0 W	198	-0-	198	4465	9	4	189	9	N	172	172	1			146
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4465					N	180	172	1	8	8	146
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

12	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					55
01	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					55
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					55
03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8834	2	2	9	N	2					57
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	22165 X	18600	-0-	-3565	-0-	18600	2			N	-0-					23
01	21917 X	18522	-0-	-3395	-0-	18522	2			N	-0-					23
02	20300 X	17700	-0-	-2600	-0-	17700	2			N	-0-					23
03	20367 X	17863	-0-	-2504	-0-	17863	2			N	-0-					23
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					23
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 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
12	21607	X	19108	-0-	-2499	-0-	19108	2			N	-0-					64
01	21111	X	18424	-0-	-2687	-0-	18424	2			N	-0-					64
02	19546	X	11879	-0-	-7667	-0-	11879	2			N	-0-					64
03	20057	X	12911	-0-	-7146	-0-	12911	2			N	-0-					64
04	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					64
05	19096	X	14389	-0-	-4707	-0-	14389	2			N	-0-					64

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
12	16151	X	15430	-0-	-721	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14329	-0-	-635	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14148	-0-	-1569	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	26	-0-	-15184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	8	-0-	-15430	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1268	2	112	9	N	102					273
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	802	2	193	9	N	175	175	1			273
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	674	2	96	9	N	87	183	1			177
03	1178 N	830	-0-	-348	-0-	778	2	52	9	N	47					224
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	749	2	76	9	N	69	183	1			110
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	3					113

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	N	9					101
01	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	1139	3	1	9	N	1					102
02	1798	N	237	-0-	-1561	-0-	237	3			N	-0-					102
03	1581	N	117	-0-	-1464	-0-	116	3	1	9	N	1					103
04	1110	N	30	-0-	-1080	-0-	30	3			N	-0-					103
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	3			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

12	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6614	3	20	9	N	18					171
01	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6587	3	14	9	N	13					184
02	6496	X	4465	-0-	-2031	-0-	4451	3	14	9	N	13					197
*03	6665	X	6533	-0-	-132	-0-	6522	3	11	9	N	10					207
*04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	6261	3			N	-0-					207
05	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6214	3	2	9	N	2	157	1			52

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

12	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	1723	3	3	9	N	3					75
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	3	9	9	N	8					83
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	1330	3	1	9	N	1					84
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	N	5					89
04	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	1983	3	6	9	N	5					94
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					94

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

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-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-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	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

12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	1303	-0-	-2510	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			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

12	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5302	-0-	-5	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5575	-0-	-98	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	5507	3			N	-0-					-0-

FLAT CREEK RESOURCES, LLC 271649
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3002	-0-	-98	209	3002	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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					20
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	N	7					27
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	1	3	2	9	N	2					29
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	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

12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	52	-0-	-2552	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	6119 X	2629	-0-	-3490	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	4468	-0-	-2073	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	3784	-0-	-2546	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	1577	2	744	4	N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	6641 X	2852	-0-	-3789	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	4846	-0-	-2253	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	4104	-0-	-2766	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2516	-0-	-770	-0-	1710	2	806	4	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

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 12326 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH 12340 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2020 - P/A 01/02/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 12385 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	165788 X	147215	-0-	-18573	-0-	147215	2		N	-0-			-0-
01	167365 X	167365	-0-	-0-	-0-	167365	2		N	-0-			-0-
02	157915 X	157915	-0-	-0-	-0-	157915	2		N	-0-			-0-
03	157388 X	157388	-0-	-0-	-0-	157388	2		N	-0-			-0-
04	161970 X	130285	-0-	-31685	-0-	130285	2		N	-0-			-0-
05	168795 X	9637	-0-	-159158	-0-	9637	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

12	DLQ G-10	487	-0-	487	2367	487	3			Y	-0-					93
01	DLQ G-10	485	-0-	485	2852	485	3			Y	-0-					93
02	DLQ G-10	451	-0-	451	3303	451	3			Y	-0-					93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3303					Y	NO RPT					93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3303					Y	NO RPT					93
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	2807					Y	NO RPT					93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	775 N	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					201
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					201
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					201
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					201
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					201

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				89
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-				89
02	696	N	396	-0-	-300	-0-	396	2			N	-0-				89
03	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-				89
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-				89
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-				187
01	2759	X	1135	-0-	-1624	-0-	1135	2			N	-0-				187
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	892	2			N	-0-				187
03	2759	X	650	-0-	-2109	-0-	650	2			N	-0-				187
04	1980	X	872	-0-	-1108	-0-	872	2			N	-0-				187
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				187

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-				-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-				-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-				-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-				-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-				-0-
05	1364	X	364	-0-	-1000	-0-	364	3			N	-0-				-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

12	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2				172
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	699	2	1	9	Y	1				173
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				173
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5				178
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	676	2	10	9	Y	9				187
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				187

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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				42
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				42
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				42
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				42
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				42
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/2019

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4467	3	8	9	N	7			88
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4798	3	9	9	N	8			96
02	5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4374	3	11	9	N	10			106
03	5766 X	3042	-0-	-2724	-0-	3036	3	6	9	N	5			111
04	5580 X	5062	-0-	-518	-0-	5051	3	11	9	N	10			121
*05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	3	11	9	N	10			131

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	N	-0-					-0-
						217	4									
01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	94	1	448	3	N	-0-					-0-
						160	4									
02	638 #	587	-0-	-51	-0-	103	1	383	3	N	-0-					-0-
						101	4									
03	682 #	208	-0-	-474	-0-	7	1	201	4	N	-0-					-0-
04	660 #	658	-0-	-2	-0-	97	1	560	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

12	775 #	247	-0-	-528	-0-	40	1	147	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
01	744 #	238	-0-	-506	-0-	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
						54	4									
02	551 #	214	-0-	-337	-0-	38	1	139	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	527 #	71	-0-	-456	-0-	3	1	68	4	Y	-0-					-0-
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	145 #	1	-0-	-144	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					55
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					55
02	464	N	310	-0-	-154	-0-	310	3			N	-0-	55	7			-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

12	713	X	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	651	X	367	-0-	-284	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	609	X	283	-0-	-326	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	434	X	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					181
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					181
*04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	102	4	8	9	N	7					188
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	11	169	1			30

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

12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					10
01	682 N	223	-0-	-459	-0-	223	2			N	-0-					10
02	609 N	187	-0-	-422	-0-	187	2			N	-0-					10
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					10
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					10
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	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

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*05	69 N	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

12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1007	-0-	-977	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	3			Y	-0-					-0-
*05	3969 X	3932	-0-	-37	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

12	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	2894	3	12	9	Y	11					198
01	3069 #	2937	-0-	-132	-0-	2908	3	29	9	Y	26					224
02	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2713	3	25	9	Y	23					247
03	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	2980	3	31	9	Y	28					275
04	2850 N	2802	-0-	-48 B	-0-	2788	3	14	9	Y	13	236	1			52
05	2914 N	2291	-0-	-623 B	-0-	2278	3	13	9	Y	12					64

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170 N	291	-0-	-1879	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	411	-0-	-116 B	-0-	404	2	7	9	Y	6	4	0			2

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	7750	6413	-0-	-1337	-0-	6388	3	25	9	Y	23	62	1			5
01	6634 #	6001	-0-	-633	-0-	5758	3	223	4	Y	18	18	1			5
						20	9									
02	6902 #	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					5
03	7378 #	4281	-0-	-3097	-0-	4227	3	54	9	Y	49	14	1			41
04	6210 #	4420	-0-	-1790	-0-	4323	3	97	9	Y	88	73	1			56
*05	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4764	3	117	9	Y	106					162

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					71
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					71
02	667	#	657	-0-	-10	-0-	657	2			N	-0-					71
03	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					71
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					71
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

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

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	21	1			43
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	Y	10	9	1			44
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	41	2	9	9	Y	8					52
03	DLQ G-10		74	-0-	74	124	70	2	4	9	Y	4					56
04	DLQ G-10		664	-0-	664	788	642	2	22	9	Y	20	21	1			55
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					55

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9 Y	13	41	1			4
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9 Y	14	18	1			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	41	2	9	9 Y	8					8
03	DLQ G-10	74	-0-	74	124	70	2	4	9 Y	4					12
04	DLQ G-10	461	-0-	461	585	428	2	33	9 Y	30	41	1			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	585				Y	NO RPT					1

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-					-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9 Y	2	2	1			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1040	3	32	9 Y	29	22	1			7
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	890	3	161	9 Y	146	117	1			36
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	760	3	125	9 Y	114	123	1			27
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9 Y	35	58	1			4

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-					-0-
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					-0-
*05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

12	17112 X	11432	-0-	-5680	-0-	11432	3	N	-0-			-0-
01	14849 X	11227	-0-	-3622	-0-	11227	3	N	-0-			-0-
02	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	3	N	-0-			-0-
03	13392 X	12869	-0-	-523	-0-	12869	3	N	-0-			-0-
04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3	N	-0-			-0-
05	14694 X	6486	-0-	-8208	-0-	6486	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

12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	4	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	4	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	232	#	151	-0-	-81	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	70	-0-	-271	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	232	#	152	-0-	-80	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1467	-0-	1467	1602	1467	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1262	-0-	1262	2864	1262	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1269	-0-	1269	4133	1269	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 #	1339	-0-	-831	-0-	1332	3	7	9	Y	6					109
01	2170 #	1121	-0-	-1049	-0-	1110	3	11	9	Y	10					119
02	2030 #	719	-0-	-1311	-0-	704	3	15	9	Y	14					133
03	1953 #	1769	-0-	-184	-0-	1726	3	43	9	Y	39	86	1			86
04	1590 #	1429	-0-	-161	-0-	1408	3	21	9	Y	19					105
05	1333 #	706	-0-	-627	-0-	706	3			Y	-0-					105

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	2728 #	2404	-0-	-324	-0-	2404	3			Y	-0-					1
01	3844 #	2519	-0-	-1325	-0-	2518	3	1	9	Y	1					2
02	3976 R	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	Y	1					3
03	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4691	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	4210	3	2	9	Y	2					5
05	4247 #	1887	-0-	-2360	-0-	1887	3			Y	-0-					5

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

12	13197 R	13197	-0-	-0-	-0-	13195	2	2	9	Y	2	2	1			201
01	12834 #	12235	-0-	-599	-0-	12235	3			Y	-0-					201
02	13005 R	13005	-0-	-0-	-0-	12998	3	7	9	Y	6	5	1			202
03	15568 R	15568	-0-	-0-	-0-	15559	3	9	9	Y	8	9	1			201
04	15194 R	15194	-0-	-0-	-0-	15187	3	7	9	Y	6	6	1			201
*05	16068 R	16068	-0-	-0-	-0-	16047	3	21	9	Y	19	19	1			201

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
05	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

12	34534 #	15409	-0-	-19125	-0-	15375	2	34	9	N	31	31	1			-0-
01	28892 #	15896	-0-	-12996	-0-	15874	3	22	9	N	20	19	1			1
02	26129 #	19386	-0-	-6743	-0-	19386	3			N	-0-					1
03	25017 #	20595	-0-	-4422	-0-	20595	3			N	-0-					1
04	21360 #	20103	-0-	-1257	-0-	20103	3			N	-0-					1
05	20708 #	19895	-0-	-813	-0-	19895	3			N	-0-					1

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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1364 X	701	-0-	-663	-0-	701	2			Y	-0-				151
01	1271 X	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-				151
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-				151
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-				151
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-				151
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-				151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1137	2	66	9	N	60				149
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1192	2	107	9	N	97	188	1		58
02	1247 N	1142	-0-	-105	-0-	1067	2	75	9	N	68				126
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1095	2	81	9	N	74				200
04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1051	2	83	9	N	75	188	1		87
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1117	2	59	9	N	54				141

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	834	-0-	834	1645	834	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	718	-0-	718	2363	718	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	809	-0-	-1991	372	809	2		Y	-0-			-0-
03	1293 N	921	-0-	-372	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
02	3741 X	2991	-0-	-750	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3057	-0-	3057	3057	3057	2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2		Y	-0-			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

12	DLQ G-10	302	-0-	302	588	302	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	874	286	3		Y	-0-			-0-
02	1160 N	286	-0-	-874	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	332	-0-	332	647	332	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10	315	-0-	315	962	315	3			Y	-0-					11
02	1277 N	315	-0-	-962	-0-	315	3			Y	-0-					11
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					11
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					11
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	286	-0-	286	558	286	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	830	272	3			Y	-0-					1
02	1102 N	272	-0-	-830	-0-	272	3			Y	-0-					1
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					1
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					1
05	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	136	-0-	136	265	136	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	129	-0-	129	394	129	3			Y	-0-					1
02	523 N	129	-0-	-394	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					1
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1

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
12	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2411	1237	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3584	1173	3			Y	-0-					4
02	2800 N	1173	-0-	-1627	1957	1173	3			Y	-0-					4
03	3100 N	1163	-0-	-1937	20	1163	3			Y	-0-					4
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	3			Y	-0-					4
05	1240 N	894	-0-	-346	-0-	894	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	75	-0-	75	147	75	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10	72	-0-	72	219	72	3			Y	-0-					7
02	291 N	72	-0-	-219	-0-	72	3			Y	-0-					7
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					7
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	60	-0-	60	117	60	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	57	-0-	57	174	57	3			Y	-0-					14
02	231 N	57	-0-	-174	-0-	57	3			Y	-0-					14
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					14
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					14
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	45	4	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	87	42	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-
*05	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
03	1364 N	847	-0-	-517	-0-	847	3		Y	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

12	9176 X	8014	-0-	-1162	-0-	7978	2	36	9	Y	33	31	1			56
01	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9890	3	40	9	Y	36	80	1			12
02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9175	3	34	9	Y	31	43	1			-0-
03	9176 X	9097	-0-	-79	-0-	8985	3	112	9	Y	102	17	1			85
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9309	3	83	9	Y	75	140	1			20
05	9920 X	9856	-0-	-64	-0-	9771	3	85	9	Y	77					97

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

12	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2270	-0-	-190	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	13	1			46
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1057	3	33	9	Y	30	39	1			37
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	3	32	9	Y	29	16	1			50
03	930 N	608	-0-	-322	-0-	586	3	22	9	Y	20	23	1			47
04	900 N	44	-0-	-856	-0-	22	3	22	9	Y	20	22	1			45
05	1147 N	62	-0-	-1085	-0-	34	3	28	9	Y	25	24	1			46

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

12	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1152	-0-	1152	2369	1152	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1062	-0-	1062	3431	1062	3			Y	-0-					-0-
03	4564 X	1133	-0-	-3431	-0-	1027	3	106	4	Y	-0-					-0-
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	841	N	798	-0-	-43	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
02	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					31
03	DLQ G-10	173	-0-	173	367	173	3			Y	-0-					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-	31	7			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	7	-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		397	-0-	397	1955	397	3			Y	-0-					-0-
01	2352	N	397	-0-	-1955	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	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

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714

MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	1	-0-	-202	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

12	DLQ G-10	2322	-0-	2322	3210	2322	3		Y	-0-			-0-
01	5243 R	2033	-0-	-3210	-0-	2033	3		Y	-0-			-0-
02	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
03	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		Y	-0-			-0-
04	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		Y	-0-			-0-
05	2325 #	2125	-0-	-200	-0-	2125	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
02	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*05	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-5702					N	-0-			133
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-5702					N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5702					N	2			135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5702														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5702					N	6			141
04	0 N	445	-0-	445 B	-5257	445	2			N	-0-			141
05	0 N	590	-0-	590 B	-4667	564	2	26	9	N	24			165

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	1	1	259	2	N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	341 N	139	-0-	-202 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
12	1550	2936	-0-	1386 B	4880	98	1	2838	2	Y	-0-					-0-
01	1550	2544	-0-	994 B	5874	85	1	2458	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	1450	1615	-0-	165 B	6039	53	1	1520	2	Y	38	34	0			4
						42	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6039																
03	3100 N	2609	-0-	-491 B	5548	61	1	2492	2	Y	51	50	0			5
						56	9									
04	3000 N	1320	-0-	-1680 B	3868	48	1	1215	2	Y	52	53	0			4
						57	9									
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	768					Y	28	25	1			7

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 285																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

12	589 N	96	-0-	-493 B	-0-	16	2	80	9	N	73	63	1			115
01	403 N	100	-0-	-303 B	-0-	35	3	65	9	N	59	78	1			96
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	35	3	65	9	N	59	33	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	33	3	45	9	N	41	48	1			115
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	22	3	44	9	N	40	45	1			110
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					110

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

12	14B2 EXT	938	-0-	938 B	938	554	2	384	9	N	349	302	1			47
01	14B2 EXT	933	-0-	933 B	1871	493	3	440	9	N	400	447	1			-0-
02	14B2 EXT	677	-0-	677 B	2548	483	3	194	9	N	176	98	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2548																
03	1140	815	-0-	-325 B	2223	536	3	279	9	N	254	295	1			37
04	3000 N	1132	-0-	-1868 B	355	608	3	524	9	N	476	513	1			-0-
*05	1939 N	1584	-0-	-355 B	-0-	931	3	653	9	N	594	580	1			14

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
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	897	-0-	897 B	897	897	2		N	-0-			-0-
02	1619 N	722	-0-	-897 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

12	14B2 EXT	1097	-0-	1097 B	1097	1097	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1194	-0-	1194 B	2291	1194	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	479	-0-	479 B	2770	479	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2770													
03	0 W	1537	-0-	1537 B	4307	1537	3		N	-0-			-0-
04	0 W	1317	-0-	1317 B	5624	1317	3		N	-0-			-0-
05	0 W	1318	-0-	1318 B	6942	1318	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

12	0 N	1420	-0-	1420 B	7754	1420	3		N	-0-			157
01	0 N	1302	-0-	1302 B	9056	1302	3		N	-0-			157
02	0	1211	-0-	1211 B	10267	1211	3		N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10267													
03	0	1362	-0-	1362 B	11629	1362	3		N	-0-			157
04	0	1282	-0-	1282 B	12911	1282	3		N	-0-			157
05	0	1297	-0-	1297 B	14208	1297	3		N	-0-			157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6563 N	4870	-0-	-1693 B	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
01	4286 N	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
02	4089 N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4888 N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	3		N	-0-			-0-
04	4892 N	4892	-0-	-0- B	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
*05	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 445													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-
04	0	N	2	-0-	2 B	447	2	3	N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	447			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-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

12	9238		8520	-0-	-718 B	37190	8520	3	N	-0-			-0-
01	9238		8013	-0-	-1225 B	35965	8013	3	N	-0-			-0-
02	8642		6729	-0-	-1913 B	34052	6729	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34052													
03	9238		8558	-0-	-680 B	33372	8558	3	N	-0-			-0-
04	8940		1009	-0-	-7931 B	25441	1009	3	N	-0-			-0-
*05	9176	N	8181	-0-	-995 B	24446	8181	3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

12	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3	N	-0-			-0-
01	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
02	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3626	N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
04	3408	N	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	3	N	-0-			-0-
*05	3520	N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	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
12	744 N	248	-0-	-496 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	465 N	324	-0-	-141 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	435 N	224	-0-	-211 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7162 N	4710	-0-	-2452 B	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
01	4960 N	4448	-0-	-512 B	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
02	4640 N	4003	-0-	-637 B	-0-	4003	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4712 N	4565	-0-	-147 B	-0-	4565	3		N	-0-			-0-
04	4338 N	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
*05	4469 N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		Y	-0-			56
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		Y	-0-			56
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		Y	-0-			56
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		Y	-0-			56
*05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		Y	-0-			63
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		Y	-0-			63
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		Y	-0-			63
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		Y	-0-			63
*05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	10603	-0-	10603 B	32026	10603	3	Y	-0-			-0-
01	1316 N	9657	-0-	8341 B	40367	9657	3	Y	-0-			-0-
02	9541	9358	-0-	-183 B	40184	9358	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40184												
03	10199	9676	-0-	-523 B	39661	9676	3	Y	-0-			-0-
04	9870	8923	-0-	-947 B	38714	8923	3	Y	-0-			-0-
05	10199	9042	-0-	-1157 B	37557	9042	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	12840	-0-	7384 B	124157	12840	2	Y	-0-			-0-
01	5456	12520	-0-	7064 B	131221	12520	3	Y	-0-			-0-
02	5104	9446	-0-	4342 B	135563	9446	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135563												
03	5456	9320	-0-	3864 B	139427	9320	3	Y	-0-			-0-
04	5280	10691	-0-	5411 B	144838	10691	3	Y	-0-			-0-
05	5456	9492	-0-	4036 B	148874	9492	3	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	13325	-0-	7869 B	154629	13325	2	N	-0-			-0-
01	5456	12928	-0-	7472 B	162101	12928	3	N	-0-			-0-
02	5104	10943	-0-	5839 B	167940	10943	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167940												
03	5456	13679	-0-	8223 B	176163	13679	3	N	-0-			-0-
04	5280	11984	-0-	6704 B	182867	11984	3	N	-0-			-0-
05	5456	12366	-0-	6910 B	189777	12366	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	7120	-0-	1664 B	112144	7120	2	N	-0-			-0-
01	5456	6444	-0-	988 B	113132	6444	3	N	-0-			-0-
02	5104	5425	-0-	321 B	113453	5425	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 113453												
03	5456	7057	-0-	1601 B	115054	7057	3	N	-0-			-0-
04	5280	6406	-0-	1126 B	116180	6406	3	N	-0-			-0-
05	5456	6528	-0-	1072 B	117252	6528	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549	11738	-0-	6189 B	260422	11738	2	N	-0-			-0-
01	5549	11307	-0-	5758 B	266180	11307	3	N	-0-			-0-
02	5191	9006	-0-	3815 B	269995	9006	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 269995												
03	5549	12119	-0-	6570 B	276565	12119	3	N	-0-			-0-
04	5370	11296	-0-	5926 B	282491	11296	3	N	-0-			-0-
05	5549	11976	-0-	6427 B	288918	11976	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 #	3151	-0-	113 B	-3198	3151	2		N	-0-			-0-
01	3069 #	2736	-0-	-333 B	-3531	2736	3		N	-0-			-0-
02	2871 #	2307	-0-	-564 B	-4095	2307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2308		CANCELLED UNDERAGE ->		-1787							
03	3162 #	2918	-0-	-244 B	-2552	2918	3		N	-0-			-0-
04	3060 #	2714	-0-	-346 B	-2898	2714	3		N	-0-			-0-
05	3162 #	2910	-0-	-252 B	-3150	2910	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	248 #	399	-0-	151 B	-3250	399	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	422	-0-	236 B	-3014	422	3		Y	-0-			-0-
02	174 #	354	-0-	180 B	-2834	354	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-250		CANCELLED UNDERAGE ->		-2584							
03	372 #	256	-0-	-116 B	-366	256	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-726				Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-1160				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

12	310 #	333	-0-	23 B	-1131	333	2		N	-0-			-0-
01	248 #	352	-0-	104 B	-1027	352	3		N	-0-			-0-
02	232 #	295	-0-	63 B	-964	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-293		CANCELLED UNDERAGE ->		-671							
03	341 #	213	-0-	-128 B	-421	213	3		N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330 B	-751				N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1092				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	248 #	266	-0-	18	B	-396	266	2		N	-0-			-0-
01	186 #	281	-0-	95	B	-301	281	3		N	-0-			-0-
02	174 #	236	-0-	62	B	-239	236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239														
03	310 #	171	-0-	-139	B	-378	171	3		N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B	-678				N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	B	-957				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
12	1023 #	1164	-0-	141	B	-2808	1164	2		N	-0-			-0-
01	868 #	1231	-0-	363	B	-2445	1231	3		N	-0-			-0-
02	812 #	1033	-0-	221	B	-2224	1033	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114 CANCELLED UNDERAGE -> -1110														
03	1302 #	746	-0-	-556	B	-1670	746	3		N	-0-			-0-
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	B	-2930				N	-0-			-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	B	-4170				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
12	5456	4990	-0-	-466	B	20615	4990	2		N	-0-			-0-
01	5456	5274	-0-	-182	B	20433	5274	3		N	-0-			-0-
02	5104	4425	-0-	-679	B	19754	4425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19754														
03	5456	5451	-0-	-5	B	19749	5451	3		N	-0-			-0-
04	5280	4210	-0-	-1070	B	18679	4210	3		N	-0-			-0-
*05	5456	3561	-0-	-1895	B	16784	3561	3		N	-0-			-0-

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
12	2852 #	2995	-0-	143	B	-9213	2995	2		N	-0-			-0-
01	2201 #	3165	-0-	964	B	-8249	3165	3		N	-0-			-0-
02	2088 #	2656	-0-	568	B	-7681	2656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3194 CANCELLED UNDERAGE -> -4487														
03	3317 #	3270	-0-	-47	B	-3241	3270	3		N	-0-			-0-
04	3210 #	2526	-0-	-684	B	-3925	2526	3		N	-0-			-0-
*05	3162 #	4141	-0-	979	B	-2946	4141	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 #	3328	-0-	-82 B	-10264	3328	2		N	-0-			-0-
01	2697 #	3517	-0-	820 B	-9444	3517	3		N	-0-			-0-
02	2523 #	2951	-0-	428 B	-9016	2951	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3890	CANCELLED UNDERAGE ->		-5126							
03	3999 #	3634	-0-	-365 B	-4255	3634	3		N	-0-			-0-
04	3870 #	2807	-0-	-1063 B	-5318	2807	3		N	-0-			-0-
05	3503 #	252	-0-	-3251 B	-8569	252	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

12	1457 #	1425	-0-	-32 B	-4950	1425	3		Y	-0-			-0-
01	1271 #	1568	-0-	297 B	-4653	1568	3		Y	-0-			-0-
02	1189 #	91	-0-	-1098 B	-5751	91	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2112	CANCELLED UNDERAGE ->		-3639							
03	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3538				Y	-0-			-0-
04	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-5068				Y	-0-			-0-
05	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-6649				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

12	4588 #	4091	-0-	-497 B	-12859	4091	3		Y	-0-			-0-
01	4557 #	4197	-0-	-360 B	-13219	4197	3		Y	-0-			-0-
02	4263 #	102	-0-	-4161 B	-17380	102	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6417	CANCELLED UNDERAGE ->		-10963							
03	4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-10974				Y	-0-			-0-
04	4380 #	333	-0-	-4047 B	-15021	333	3		Y	-0-			-0-
05	4185 #	-0-	-0-	-4185 B	-19206				Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

12	DLQ G-10	906	-0-	906 B	-4002	853	3	53 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787 B	-3215	787	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	969	-0-	969 B	-2246	969	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2246							
03	950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
04	931 R	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
05	1023 #	936	-0-	-87 B	-87	936	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

12	DLQ G-10	1006	-0-	1006 B	240	947	3	59 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	842	-0-	842 B	1082	842	3		Y	-0-			-0-
02	1994 R	912	-0-	-1082 B	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	930 #	894	-0-	-36 B	-36	894	3		Y	-0-			-0-
04	900 #	876	-0-	-24 B	-60	876	3		Y	-0-			-0-
*05	1027 R	1087	-0-	60 B	-0-	1087	3		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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	5280	2541	-0-	-2739	B	2820	2541	3		Y	-0-			-0-
01	5280 R	2460	-0-	-2820	B	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
02	2204 #	1922	-0-	-282	B	-282	1922	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282														
03	2542 #	2702	-0-	160	B	-122	2702	3		Y	-0-			-0-
04	2463 R	2585	-0-	122	B	-0-	2585	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13457	-0-	13457	B	13457	13457	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

12	DLQ G-10	2141	-0-	2141	B	318	2141	3		Y	-0-			-0-
01	2390 R	2072	-0-	-318	B	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
02	1620 R	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2277 R	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-
04	2178 R	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3		Y	-0-			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	B	-2077				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10	1101	-0-	1101	B	-646	1046	3	55 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	B	326	972	3		Y	-0-			-0-
02	1154 R	828	-0-	-326	B	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 #	744	-0-	-682	B	-682	744	3		Y	-0-			-0-
04	1080 #	655	-0-	-425	B	-1107	655	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	393	-0-	393	B	-714	393	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1089	-0-	1089 B	-6784	1089	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1054	-0-	1054 B	-5730	1054	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	490	-0-	490 B	-5240	490	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-716	CANCELLED UNDERAGE ->		-4524							
03	0 #	214	-0-	214 B	-502	214	3		Y	-0-			-0-
04	1050 #	201	-0-	-849 B	-1351	201	3		Y	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1754				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

12	5370	1258	-0-	-4112 B	22450	1258	3		Y	-0-			-0-
01	5549	1218	-0-	-4331 B	18119	1218	3		Y	-0-			-0-
02	5191	1013	-0-	-4178 B	13941	1013	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			13941										
03	5549	1955	-0-	-3594 B	10347	1955	3		Y	-0-			-0-
04	5370	1870	-0-	-3500 B	6847	1870	3		Y	-0-			-0-
*05	5549	-0-	-0-	-5549 B	1298				Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

12	5280	3530	-0-	-1750 B	3448	3530	3		Y	-0-			-0-
01	5456	3418	-0-	-2038 B	1410	3418	3		Y	-0-			-0-
02	3422 #	1547	-0-	-1875 B	-465	1547	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-465										
03	3658 #	891	-0-	-2767 B	-3232	891	3		Y	-0-			-0-
04	3540 #	923	-0-	-2617 B	-5849	923	3		Y	-0-			-0-
05	1395 #	-0-	-0-	-1395 B	-7244				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

12	DLQ G-10	789	-0-	789 B	-7259	789	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	764	-0-	764 B	-6495	764	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	597	-0-	597 B	-5898	597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222	CANCELLED UNDERAGE ->		-4676							
03	1302 #	839	-0-	-463 B	-1685	839	3		Y	-0-			-0-
04	1260 #	802	-0-	-458 B	-2143	802	3		Y	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2918				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

12	DLQ G-10	353	-0-	353 B	-938	335	3	18 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324 B	-614	324	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	449	-0-	449 B	-165	449	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165										
03	403 #	404	-0-	1 B	-164	404	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	355	-0-	-5 B	-169	355	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	413	-0-	-52 B	-221	413	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-18				Y	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	B	-19				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-19				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -12														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	B	1044	1408	3		Y	-0-			-0-
01	2407 R	1363	-0-	-1044	B	-0-	1363	3		Y	-0-			-0-
02	1066 R	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1498 R	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3		Y	-0-			-0-
04	1433 R	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-
05	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-1395				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10	61	-0-	61	B	-511	59	3	2 4	Y	-0-			-0-
01	0 #	29	-0-	29	B	-482	29	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-482				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -305 CANCELLED UNDERAGE -> -177														
03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-367				Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-427				Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-489				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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. -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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	5280	2627	-0-	-2653	B	28477	2627	3		Y	-0-			-0-
01	5456	2173	-0-	-3283	B	25194	2173	3		Y	-0-			-0-
02	5104	1202	-0-	-3902	B	21292	1202	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21292														
03	5456	1569	-0-	-3887	B	17405	1569	3		Y	-0-			-0-
04	5280	1449	-0-	-3831	B	13574	1449	3		Y	-0-			-0-
*05	5456	-0-	-0-	-5456	B	8118				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1149														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
*05	3513 R	2364	-0-	-1149	B	-0-	2364	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

12	DLQ G-10	469	-0-	469	B	-1616	469	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	454	-0-	454	B	-1162	454	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	355	-0-	355	B	-807	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -301 CANCELLED UNDERAGE -> -506														
03	T. A.	177	-0-	177	B	-124	177	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-124				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-124				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10	1911	-0-	1911	B	4230	1911	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838	B	6068	1838	3		Y	-0-			-0-
02	4928	1017	-0-	-3911	B	2157	1017	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2157														
03	3484 R	1327	-0-	-2157	B	-0-	1327	3		Y	-0-			-0-
04	1226 R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	B	-341				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	DLQ G-10	78	-0-	78	B	-711	76	3	2 4	Y	-0-		-0-
01	0 #	35	-0-	35	B	-676	35	3		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-676				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -676													
03	93 #	-0-	-0-	-93	B	-93				Y	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-183				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

12	5456	3061	-0-	-2395	B	34626	3061	3		N	-0-		-0-
01	5456	2963	-0-	-2493	B	32133	2963	3		N	-0-		-0-
02	5104	2316	-0-	-2788	B	29345	2316	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29345													
03	5456	3255	-0-	-2201	B	27144	3255	3		N	-0-		-0-
04	5280	3114	-0-	-2166	B	24978	3114	3		N	-0-		-0-
*05	5456	-0-	-0-	-5456	B	19522				N	-0-		-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-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

12	89 N	89	-0-	-0-		-0-	86	3	3 4	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13		-0-	80	3		N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6		-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5		-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7		-0-	83	3		N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15		-0-	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

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
12	14B2	EXT	122	-0-	122	606	122	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	65	-0-	65	671	65	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16	-0-	16	687	16	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	18	-0-	18	101	18	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	158	57	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	170	12	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
05	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

12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

12	DLQ G-10	407	-0-	407	773	407	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1187	414	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	428	-0-	428	1615	428	3		Y	-0-			-0-
03	1936 X	321	-0-	-1615	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	56	-0-	-334	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	22	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	38	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1			16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	560	1	3434	3	N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	560	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	4437	X	3640	-0-	-797	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	102	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4162	-0-	-428	-0-	560	1	3602	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	560	1	3907	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	560	1	2326	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	560	1	2850	3	N	-0-					-0-
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	560	1	2310	3	N	-0-					-0-
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	560	1	2149	3	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

12	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					127
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					127
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					127
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					127
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					127
*05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 #	1700	-0-	-2950	-0-	1700	1			N	-0-					114
01	1102899	560827	-0-	-542072	-0-	560827	1			N	-0-					114
02	5336 #	3132	-0-	-2204	-0-	3132	4			N	-0-					114
03	5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					114
04	13770	498	-0-	-13272	-0-	497	4	1	9	N	1					115
05	14229	5789	-0-	-8440	-0-	5789	1			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	865	3	248	9	N	225	170	1			213
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	468	3	245	9	N	223	347	1			89
02	580 N	459	-0-	-121	-0-	236	3	223	9	N	203	176	1			116
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	706	3	230	9	N	209	173	1			152
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	650	3	216	9	N	196	163	1			185
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					185

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	713 #	678	-0-	-35	-0-	659	2	19	9	Y	17					43
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	687	2	21	9	Y	19					62
02	667 #	458	-0-	-209	-0-	441	2	17	9	Y	15					77
03	713 #	465	-0-	-248	-0-	461	2	4	9	Y	4					81
04	690 #	60	-0-	-630	-0-	60	2			Y	-0-					81
05	713 #	241	-0-	-472	-0-	222	2	19	9	Y	17					98

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

12	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1218 #	1031	-0-	-187	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
04	1260 #	314	-0-	-946	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	1302 #	183	-0-	-1119	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	R	890	-0-	-0-	-0-	869	2	21	9	Y	19					133
01	852	R	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	Y	9					142
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	699	2	12	9	Y	11					153
03	933	R	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11					164
04	870	#	241	-0-	-629	-0-	239	2	2	9	Y	2					166
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					166

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

12	3193	#	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
01	3193	#	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2987	#	2289	-0-	-698	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	3131	#	2998	-0-	-133	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
04	3030	#	215	-0-	-2815	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	3131	#	569	-0-	-2562	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

12	527	#	413	-0-	-114	-0-	407	2	6	9	Y	5					14
01	527	#	493	-0-	-34	-0-	485	2	8	9	Y	7					21
02	464	#	295	-0-	-169	-0-	289	2	6	9	Y	5					26
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	449	2	1	9	Y	1					27
04	480	#	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-					27
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6					33

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					222
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	359	1			143
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	175	1			200
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	167	1			153
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					155
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					44
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
02	10962 X	4324	-0-	-6638	-0-	4324	2			N	-0-					44
03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	28850	2	116	9	N	105					149
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17331	2	12	9	N	11					160
*05	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					160

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					136
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					136
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					136
03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6412	2	12	9	N	11					147
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					147
*05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					147

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

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
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6898	-0-	-790	-0-	6875	2	23	9	N	21					21
02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					21
03	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2			N	-0-					21
04	7440 X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-					21
05	7688 X	3278	-0-	-4410	-0-	3235	2	43	9	N	39					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
12	18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	18796	2	14	9	N	13	199	1			39
01	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	17137	2	18	9	N	16					55
02	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	18607	2	32	9	N	29					84
03	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	16887	2	8	9	N	7					91
04	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13307	2	3	9	N	3					94
*05	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	17235	2	59	9	N	54					148

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		N	-0-		-0-
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-		-0-
02	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3		N	-0-		-0-
03	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	3687	3		N	-0-		-0-
04	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	3616	3		N	-0-		-0-
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

12	8370 X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2		N	-0-		37
01	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2		N	-0-		37
02	7830 X	6037	-0-	-1793	-0-	6034	2	3 9	N	3	3 8	37
03	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2		N	-0-		37
04	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2		N	-0-		37
*05	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	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

12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-		-0-
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-		-0-
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3710	-0-	-41	-0-	3710	2		N	-0-		-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
*05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	3710	-0-	-611	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3968	-0-	-651	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3735	-0-	-255	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					59
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	411	2	65	9	N	59					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	436	2	65	9	N	59					59
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					59
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

12	4371 X	2765	-0-	-1606	-0-	2765	2			N	-0-					5
01	2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1728	2	6	9	N	5					-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5					5
03	2759 X	2227	-0-	-532	-0-	2227	2			N	-0-					5
04	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1866	2			N	-0-					5
05	2759 X	1243	-0-	-1516	-0-	1243	2			N	-0-					5

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

12	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	72395	2	76	9	N	69	169	1			142
01	69409 X	54596	-0-	-14813	-0-	54513	2	83	9	N	75					217
02	66526 X	50700	-0-	-15826	-0-	50572	2	128	9	N	116	172	1			161
03	71114 X	69829	-0-	-1285	-0-	69724	2	105	9	N	95	170	1			86
04	68820 X	65215	-0-	-3605	-0-	65153	2	62	9	N	56					142
05	71114 X	65389	-0-	-5725	-0-	65304	2	85	9	N	77					219

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

12	17918 X	17722	-0-	-196	-0-	17660	2	62	9	N	56					128
01	17918 X	14892	-0-	-3026	-0-	14859	2	33	9	N	30					158
02	16762 X	12896	-0-	-3866	-0-	12874	2	22	9	N	20					178
03	17918 X	16384	-0-	-1534	-0-	16320	2	64	9	N	58	169	1			67
04	17340 X	12300	-0-	-5040	-0-	12252	2	48	9	N	44					111
05	17732 X	17214	-0-	-518	-0-	17207	2	7	9	N	6					117

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

12	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			N	-0-					30
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					30
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					30
03	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-					30
04	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					30
*05	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					159
01	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	2			N	-0-					159
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	2686	2			N	-0-					159
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					159
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					159
05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					159

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	837	1	25776	3	N	54	170	1			27
							59	9									
01	26009	X	19504	-0-	-6505	-0-	702	1	18802	3	N	-0-					27
02	24331	X	12683	-0-	-11648	-0-	378	1	12305	3	N	-0-					27
03	26009	X	19087	-0-	-6922	-0-	567	1	18520	3	N	-0-					27
04	25170	X	15419	-0-	-9751	-0-	432	1	14987	3	N	-0-					27
05	26009	X	14477	-0-	-11532	-0-	432	1	14045	3	N	-0-					27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2703	N	2577	-0-	-126	-0-	2577	2			N	-0-					23
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					23
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					23
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					23
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					23
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34844	X	31383	-0-	-3461	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	27300	-0-	-4785	-0-	27300	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	28119	-0-	-1664	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	29994	-0-	-1843	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	25880	-0-	-4480	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	29524	-0-	-1848	-0-	29524	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					19
01	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2			N	-0-					19
02	4002	X	3654	-0-	-348	-0-	3633	2	21	9	N	19					-0-
03	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3852	2	21	9	N	19					19
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					19
*05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	2			N	-0-					154
01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					154
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					154
03	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					154
04	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-					154
*05	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6638	-0-	-3106	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9775	-0-	-305	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
*05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

12	9920	#	4825	-0-	-5095	-0-	2	1	4823	3	N	-0-					34
01	9920	#	3136	-0-	-6784	-0-	2	1	3134	3	N	-0-					34
02	6119	#	4383	-0-	-1736	-0-	4383	3			N	-0-					34
03	6541	#	3338	-0-	-3203	-0-	3338	3			N	-0-					34
04	4680	#	3419	-0-	-1261	-0-	3419	3			N	-0-					34
05	4836	#	2757	-0-	-2079	-0-	2757	3			N	-0-					34

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

12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					64
01	651	N	14	-0-	-637	-0-	14	3			N	-0-					64
02	203	N	39	-0-	-164	-0-	38	3	1	9	N	1					65
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					65
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					65
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	310	1	1302	3	Y	2	2	0			1
							238	4	2	9							
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2233	N	2021	-0-	-212	-0-	290	1	1728	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1860	N	939	-0-	-921	-0-	310	1	629	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	2550	N	713	-0-	-1837	-0-	300	1	410	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	310	1	1540	3	Y	3	2	0			1
							30	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564 #	2282	-0-	-5282	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4712 #	643	-0-	-4069	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	58 #	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	2294 #	19	-0-	-2275	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	22	-0-	-2198	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	2294 #	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4153	3	9	9	N	8					148
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4289	3	19	9	N	17					165
02	3770 X	3032	-0-	-738	-0-	2999	3	33	9	N	30					195
03	4154 X	2117	-0-	-2037	-0-	2093	3	24	9	N	22					217
04	4170 X	2920	-0-	-1250	-0-	2872	3	48	9	N	44					261
05	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3420	3	19	9	N	17					278

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	243 N	8	-0-	-235	-0-	8	3			N	-0-					100
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					100
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					100
03	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					100
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	3	36	9	N	33					33
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					33
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1086	3	415	9	N	377	179	1			231
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1566	3	394	9	N	358	357	1			232
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1270	3	125	9	N	114					346
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	170	174	1			342

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-	179	3			155
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					155
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	3			N	-0-					155
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					155
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					155
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	96	95	1			7
						19	4	106	9							
01	837 #	717	-0-	-120	-0-	18	1	599	2	Y	84	86	1			5
						8	4	92	9							
02	783 #	673	-0-	-110	-0-	18	1	517	2	Y	80	80	1			5
						50	4	88	9							
03	837 #	712	-0-	-125	-0-	19	1	585	2	Y	81	79	1			7
						19	4	89	9							
*04	810 #	254	-0-	-556	-0-	218	3	36	9	Y	33	38	1			2
05	806 #	573	-0-	-233	-0-	486	3	87	9	Y	79	75	1			6

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

12	29616	29223	-0-	-393	B	-21710	29223	2			N	-0-				-0-
01	26718	29839	-0-	3121	B	-18589	29839	2			N	-0-				-0-
02	22251	27783	-0-	5532	B	-13057	27783	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13057																
03	25813	28748	-0-	2935	B	-10122	28748	2			N	-0-				-0-
04	27650	28100	-0-	450	B	-9672	28100	2			N	-0-				-0-
05	29535	28083	-0-	-1452	B	-11124	28083	2			N	-0-				-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	37	0			1
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	Y	30	30	0			1
02	1769 N	310	-0-	-1459	-0-	284	2	26	9	Y	24	24	0			1
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	Y	32	32	0			1
04	1770 N	371	-0-	-1399	-0-	349	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	1	2	25	9	Y	23	23	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182

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

12	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2109	1192	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	640	-0-	640	2749	640	3				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3935	1186	3				Y	-0-				-0-
03	3000 N	1064	-0-	-1936	1999	1064	3				Y	-0-				-0-
04	2385 N	386	-0-	-1999	-0-	386	2				Y	-0-				-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						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 TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3439	1534	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2023	-0-	2023	5462	2023	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1495	-0-	1495	6957	1495	3			Y	-0-					-0-
03	8217 X	1260	-0-	-6957	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
04	1650 X	1297	-0-	-353	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	485	3	227	9	N	206	168	1			160
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	644	3	220	9	N	200	188	1			172
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	542	3	134	9	N	122	172	1			122
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	512	3	306	9	N	278	188	1			212
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	314	3	37	9	N	34	197	5			49
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	90	1	3703	3	N	-0-					-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	90	1	4556	3	N	-0-					-0-
02	5017 X	3715	-0-	-1302	-0-	90	1	3625	3	N	-0-					-0-
03	5363 X	2366	-0-	-2997	-0-	90	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	5190 X	4147	-0-	-1043	-0-	90	1	4057	3	N	-0-					-0-
05	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	90	1	3935	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4092 #	3929	-0-	-163	-0-	3875	3	54	9	N	49					175
01	4185 #	4085	-0-	-100	-0-	4011	3	74	9	N	67	170	1			72
02	3915 #	3713	-0-	-202	-0-	3669	3	44	9	N	40					112
03	4185 #	4022	-0-	-163	-0-	3975	3	47	9	N	43					155
04	3960 #	3811	-0-	-149	-0-	3703	3	108	9	N	98	156	1			97
05	4092 #	3849	-0-	-243	-0-	3832	3	17	9	N	15					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	87	-0-	87	87	87	3		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					195
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					195
02	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	3			N	-0-					195
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					195
04	3420	X	1948	-0-	-1472	-0-	1948	3			N	-0-					195
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	539	-0-	-157	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

12	3100	N	3084	-0-	-16	8281	2007	3	146	4	Y	846	788	0	2	8	58
							931	9									
01	3100	N	67	-0-	-3033	5248	55	3	8	4	Y	4	62	0			-0-
							4	9									
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2348					Y	2	2	0			-0-
03	3100	N	2478	-0-	-622	1726	1696	3	760	4	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	3000	N	1715	-0-	-1285	441	1360	3	337	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	2686	N	2245	-0-	-441	-0-	2194	3	51	9	Y	46	45	0			2

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	1945	3	270	4	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	3799	X	541	-0-	-3258	-0-	472	3	36	4	Y	30	27	0			4
							33	9									
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	3310	3	1483	4	Y	138	136	0			6
							152	9									
04	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	1513	1164	3	288	4	Y	55	59	0			2
							61	9									
05	DLQ	G-10	1613	-0-	1613	3126	1578	3	35	9	Y	32	33	0			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2258	3	164	4	Y	207	194	0	2	8	18
							228	9									
01	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	1839	3	255	4	Y	199	208	0			9
							219	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2322	3	177	4	Y	244	222	0			31
							268	9									
03	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	1520	3	681	4	Y	86	114	0			3
							95	9									
04	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	2538	1955	3	484	4	Y	90	90	0			3
							99	9									
05	DLQ	G-10	634	-0-	634	3172	559	3	75	9	Y	68	69	0			2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	3	0			3
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		3	-0-	3	9	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	428	3	31	4	Y	30	28	0			2
							33	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	469	3	65	4	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	364	3	28	4	Y	31	27	0			4
							34	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	435	3	195	4	Y	22	25	0			1
							24	9									
04	DLQ G-10		414	-0-	414	414	324	3	80	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	DLQ G-10		72	-0-	72	486	72	3			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	771	3	107	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2900	N	4321	-0-	1421	1421	3720	3	284	4	Y	288	252	0			36
							317	9									
03	3100	N	3337	-0-	237	1658	2230	3	999	4	Y	98	130	0			4
							108	9									
04	2300	N	2048	-0-	-252	1406	1578	3	391	4	Y	72	74	0			2
							79	9									
*05	2500	X	1094	-0-	-1406	-0-	1074	3	20	9	Y	18	19	0			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	917	-0-	917	2890	661	3	48	4	Y	189	179	0			14
						208	9									
01	3000 N	843	-0-	-2157	733	570	3	79	4	Y	176	184	0			6
						194	9									
02	1673 N	940	-0-	-733	-0-	662	3	51	4	Y	206	186	0			26
						227	9									
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	736	3	329	4	Y	141	161	0			6
						155	9									
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	459	3	114	4	Y	86	89	0			3
						95	9									
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	723	3	88	9	Y	80	80	0			3

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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

12	3100 N	1947	-0-	-1153	124	1781	3	166	9	Y	151	163	1			29
01	2352 N	2228	-0-	-124	-0-	1965	3	263	9	Y	239	231	1			37
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1833	3	298	9	Y	271	226	1			82
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2074	3	347	9	Y	315	335	1			62
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	333	1			65
05	DLQ G-10	973	-0-	973	973	808	3	165	9	Y	150	108	1			107

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	427	-0-	427	1576	427	3		Y	-0-			-0-
01	1576 R	-0-	-0-	-1576	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
03	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
04	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
*05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
*05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 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
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480 #	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496 #	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

12	2790 #	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-					186
01	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2731	3	9	9	N	8	173	1			21
02	2523 #	2462	-0-	-61	-0-	2432	3	30	9	N	27					48
03	2697 #	2174	-0-	-523	-0-	2159	3	15	9	N	14					62
04	2640 #	1414	-0-	-1226	-0-	1403	3	11	9	N	10					72
05	2728 #	69	-0-	-2659	-0-	69	3			N	-0-					72

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					53
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					53
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					53
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

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

12	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					73
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					73
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					73
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					73
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					73
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3240	-0-	3240	3240	1620	2	1620	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1822	-0-	1822	5062	1822	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1775	-0-	1775	6837	1775	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1785	-0-	1785	8622	1785	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	159	-0-	159	159	70	2	89	9	Y	81	77	0			4
03	T. A.	120	-0-	120	279	117	2	3	9	Y	3	7	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	279					Y	1	1	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.	1260	-0-	1260	1260	752	2	508	9	Y	462	439	0			23
03	T. A.	1767	-0-	1767	3027	1369	2	398	9	Y	362	368	0			17
04	T. A.	1325	-0-	1325	4352	1050	2	275	9	Y	250	253	0			14
05	T. A.	1041	-0-	1041	5393	759	2	282	9	Y	256	260	0			10

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

12	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-				-0-
01	465 N	396	-0-	-69	B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

12	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	99	1	911	3	N	-0-				191
01	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	99	1	911	3	N	-0-				191
02	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	93	1	851	3	N	-0-				191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	99	1	914	3	N	-0-				191
04	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	99	1	886	3	N	-0-				191
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	99	1	913	3	N	-0-				191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	106	1	235	3	Y	-0-				-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	106	1	203	3	Y	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	102	1	186	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	226	-0-	-53	B	-0-	131	1	95	3	Y	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	298	1	154	3	Y	-0-				-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	298	1	177	3	Y	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	264	-0-	264	842	264	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	663	-0-	663	1505	663	2			Y	-0-					-0-
02	2634 R	1129	-0-	-1505	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	779	-0-	-306	-0-	779	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

12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1892	-0-	-22	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					19
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					29
02	2349	N	1297	-0-	-1052	-0-	1295	2	2	9	N	2					31
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					34
04	1950	N	18	-0-	-1932	-0-	18	2			N	-0-					34
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					34

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					192
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					195
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					195
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	138	2			N	-0-					195
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					195
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1145	4	249	9	N	226	179	1	14	8	176
01	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	982	4	242	9	N	220	180	1	23	8	193
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1736	4	210	9	N	191	184	1	10	8	190
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1062	4	198	9	N	180	179	1	8	8	183
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1478	4	144	9	N	131	201	1	8	8	105
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1543	4	248	9	N	225	81	8			249

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

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
12	30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	30155	2			N	-0-			-0-
01	31868 X	14512	-0-	-17356	-0-	46	1	14466	2	N	-0-			-0-
02	29812 X	13166	-0-	-16646	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
03	31868 X	756	-0-	-31112	-0-	268	1	488	2	N	-0-			-0-
04	29190 X	19797	-0-	-9393	-0-	747	1	19050	2	N	-0-			-0-
05	30163 X	2673	-0-	-27490	-0-	2673	2			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

12	3534 X	465	-0-	-3069	-0-	193	1	272	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	648	-0-	-2886	-0-	158	1	490	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	813	-0-	-2493	-0-	55	1	758	2	N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1140 X	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

12	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
01	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
02	2378 X	1758	-0-	-620	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	313	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2015 X	1492	-0-	-523	-0-	237	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1885 X	786	-0-	-1099	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

12	6417 X	5364	-0-	-1053	-0-	893	1	4471	2	N	-0-			-0-
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1563	1	7763	2	N	-0-			-0-
02	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	96	1	8119	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5	-0-	-6412	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	6210 X	3	-0-	-6207	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	120	1	151	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	609 X	365	-0-	-244	-0-	118	1	233	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	651 X	321	-0-	-330	-0-	79	1	235	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	420 X	371	-0-	-49	-0-	69	1	294	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	403 X	346	-0-	-57	-0-	63	1	268	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	235	-0-	-323	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			Y	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
*05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					97
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	4	8	9	N	7					104
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	200	4	29	9	N	26					130
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	254	4	35	9	N	32					162
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	4	17	9	N	15					177

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

12	10881	X	9683	-0-	-1198	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9560	-0-	-1290	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	6084	-0-	-4066	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
*05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	713	N	278	-0-	-435	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	981	-0-	-2057	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1116	-0-	-1922	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	103	1	2392	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

12	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2175	-0-	-2382	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	2520	-0-	-2037	-0-	104	1	2416	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
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	682	X	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	682	X	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8					150
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	3	10	9	N	9					159
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	3	7	9	N	6					165
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					172
04	0		1097	-0-	1097	1097	1097	3			N	-0-					172
05	0		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					172

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

12	2511 #	2263	-0-	-248	-0-	2006	3	257	9	N	234	173	1			298
01	2263 #	2222	-0-	-41	-0-	1968	3	254	9	N	231	331	1			198
02	2117 #	2067	-0-	-50	-0-	1799	3	268	9	N	244	180	1			262
03	2263 #	1400	-0-	-863	-0-	1183	3	217	9	N	197	186	1			273
04	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2180	3	231	9	N	210	359	1			124
*05	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2155	3	226	9	N	205					329

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

12	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
01	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	3			N	-0-					-0-
02	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			N	-0-					-0-
03	14322 X	1021	-0-	-13301	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	13860 X	12951	-0-	-909	-0-	12951	3			N	-0-					-0-
05	14322 X	9498	-0-	-4824	-0-	9498	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

12	16616 X	11085	-0-	-5531	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
01	16616 X	15880	-0-	-736	-0-	15880	3			N	-0-					-0-
02	15544 X	13889	-0-	-1655	-0-	13889	3			N	-0-					-0-
03	14911 X	1052	-0-	-13859	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	15360 X	15216	-0-	-144	-0-	15216	3			N	-0-					-0-
*05	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	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

12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	635	-0-	-2682	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. //CONT.// 149441
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

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

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

12	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	36564	-0-	-946	-0-	36564	2			N	-0-					-0-
02	34423	X	31942	-0-	-2481	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	31671	-0-	-6149	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	33144	-0-	-3456	-0-	33144	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	30418	-0-	-7402	-0-	30418	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

12	27063	X	26993	-0-	-70	-0-	26993	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	26783	-0-	-125	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
02	25114	X	25106	-0-	-8	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	26820	-0-	-181	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25853	-0-	-277	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	26385	-0-	-616	-0-	26385	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	62 N	14	-0-	-48	-0-	6	2	8	9	N	7		120
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-		120
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12		132
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51		183
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	N	6	157 1	32
05	14 N	9	-0-	-5	-0-	8	2	1	9	N	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
01	8494 X	216	-0-	-8278	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	7946 X	208	-0-	-7738	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	97	-0-	-8397	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	8220 X	919	-0-	-7301	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14229 X	11529	-0-	-2700	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
01	14229 X	401	-0-	-13828	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	13311 X	312	-0-	-12999	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	12307 X	145	-0-	-12162	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	11910 X	1123	-0-	-10787	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
05	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

12	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-			52
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			52
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			52
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			96
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	905	3	31	9	N	28					194
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10					204
02	638 N	627	-0-	-11	-0-	576	3	51	9	N	46	191	1			59
03	682 N	358	-0-	-324	-0-	316	3	42	9	N	38					97
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	792	3	29	9	N	26					123
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	738	3	54	9	N	49					172

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

12	46717 X	39208	-0-	-7509	-0-	8	1	37126	3	N	1885	2036	1	2	8	231
						2074	9									
01	45539 X	36436	-0-	-9103	-0-	2	1	34578	3	N	1687	1593	1	2	8	323
						1856	9									
02	37700 X	32380	-0-	-5320	-0-	30822	3	1558	9	N	1416	1471	1	1	8	267
03	40300 X	32195	-0-	-8105	-0-	7	1	30617	3	N	1428	1443	1	1	8	251
						1571	9									
04	37950 X	28065	-0-	-9885	-0-	4	1	26685	3	N	1251	1101	1			401
						1376	9									
05	39215 X	27737	-0-	-11478	-0-	1	1	26503	3	N	1121					1522
						1233	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4991 X	2232	-0-	-2759	-0-	2116	3	116	9	Y	105					255
01	4991 X	3449	-0-	-1542	-0-	3348	3	101	9	Y	92	181	1			166
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4674	3	119	9	Y	108	185	1			89
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5047	3	113	9	Y	103					192
04	4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4330	3	98	9	Y	89	192	1			89
05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3349	3	79	9	Y	72					161

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					156
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	109	3	39	9	Y	35	5	0			47
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	9	0			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			36
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	145	3	58	9	Y	53	24	0			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	39	0	1	8	70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			73
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	1	0			72
02	2842	X	13	-0-	-2829	-0-	13	3			Y	-0-					72
03	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	3			Y	-0-					72
04	1620	X	7	-0-	-1613	-0-	7	3			Y	-0-	45	0			27
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6694	-0-	3594	3594	6694	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	322	-0-	-2578	1016	322	3			Y	-0-					-0-
03	2284	N	1268	-0-	-1016	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	372	-0-	-806	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	Y	9	8	0			1
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5496	3	51	9	Y	46	32	0			14
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4747	3	154	9	Y	140	113	0			41
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4426	3	52	9	Y	47	74	0			14
03	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	4389	3	161	9	Y	146	138	0			22
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5393	3	135	9	Y	123	122	0			23
05	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5007	3	77	9	Y	70	83	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

12	2976 X	1918	-0-	-1058	-0-	1865	3	53	9	Y	48	33	0			15
01	3100 N	11384	-0-	8284	8284	11372	3	12	9	Y	11	23	0			3
02	2900 N	1513	-0-	-1387	6897	1510	3	3	9	Y	3	5	0			1
03	3100 N	10580	-0-	7480	14377	10559	3	21	9	Y	19	17	0			3
04	16838 X	2461	-0-	-14377	-0-	2457	3	4	9	Y	4	6	0			1
*05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
02	12412 X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					-0-
03	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9358	3	186	9	Y	169	104	0			65
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	19578	3	157	9	Y	143	169	0			39
*05	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14495	3	111	9	Y	101	80	0			60

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3696	3	253	9	Y	230	125	0			168
01	3813 X	2290	-0-	-1523	-0-	2067	3	223	9	Y	203	247	0			124
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6448	3	208	9	Y	189	111	0			202
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10418	3	187	9	Y	170	307	0			65
04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12146	3	282	9	Y	256	251	0			70
*05	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10375	3	153	9	Y	139	126	0			83

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	2	0			4
01	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6409	3	2	9	Y	2					6
02	2900	N	2418	-0-	-482	2829	2416	3	2	9	Y	2	5	0			3
03	3100	N	1554	-0-	-1546	1283	1548	3	6	9	Y	5	6	0			2
04	2117	X	834	-0-	-1283	-0-	834	3			Y	-0-	2	0			-0-
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3188	-0-	-1338	-0-	3107	3	81	9	Y	74	113	0			52
01	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	3594	3	55	9	Y	50	52	0			50
02	4234	X	2684	-0-	-1550	-0-	2681	3	3	9	Y	3	6	0			47
03	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2180	3	113	9	Y	103	78	0			72
04	3540	X	1222	-0-	-2318	-0-	1170	3	52	9	Y	47	56	0			63
*05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2349	3	67	9	Y	61	23	0			101

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 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
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
01	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					-0-
02	16994	X	-0-	-0-	-16994	-0-					Y	-0-					-0-
03	10261	X	9706	-0-	-555	-0-	9385	3	321	9	Y	292	180	0			112
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	187	248	0			51
*05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9346	3	199	9	Y	181	124	0			108

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3216	3	79	9	Y	72	79	0			51
01	4247	X	3161	-0-	-1086	-0-	3083	3	78	9	Y	71	52	0			70
02	3973	X	2456	-0-	-1517	-0-	2365	3	91	9	Y	83	9	0			144
03	3286	X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	3	76	9	Y	69	165	0			48
04	3180	X	1330	-0-	-1850	-0-	1297	3	33	9	Y	30	37	0			41
*05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2325	3	34	9	Y	31	15	0			57

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6045	3	62	9	Y	56	64	0			200
01	7223	X	6486	-0-	-737	-0-	6434	3	52	9	Y	47	38	0			209
02	6757	X	6008	-0-	-749	-0-	5975	3	33	9	Y	30	14	0			225
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5606	3	4	9	Y	4	151	0			78
04	6270	X	4439	-0-	-1831	-0-	4436	3	3	9	Y	3	47	0			34
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					34

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
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	3	11	9	Y	10	3	0			7
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					7
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	Y	68	6	0			69
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2311	3	55	9	Y	50	100	0			19
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	Y	1	20	0			-0-
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

12	3627	X	1574	-0-	-2053	-0-	1539	3	35	9	Y	32	41	0		10
01	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11714	3	4	9	Y	4	13	0		1
02	3248	X	1469	-0-	-1779	-0-	1466	3	3	9	Y	3	3	0		1
03	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11381	3	7	9	Y	6	6	0		1
04	3510	X	1490	-0-	-2020	-0-	1480	3	10	9	Y	9	8	0		2
*05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	Y	5	6	0		1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

12	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7784	3			Y	-0-				-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-				-0-
02	7801	X	-0-	-0-	-7801	-0-					Y	-0-				-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-				-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

12	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	764	3	11	9	Y	10	19	0		7
01	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2574	3	58	9	Y	53				60
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	Y	28	53	0		35
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4263	3	28	9	Y	25	50	0		10
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5361	3	25	9	Y	23	27	0		6
05	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2642	3	13	9	Y	12	11	0		7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	58	0		-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	-0-				-0-
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12828	3	139	9	Y	126	107	0		19
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3812	3	111	9	Y	101	101	0		19
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2852	3	156	9	Y	142	140	0		21

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3957	3	224	9	Y	204	326	0		143
01	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2769	3	168	9	Y	153	145	0		151
02	4089	X	2457	-0-	-1632	-0-	2335	3	122	9	Y	111	19	0		243
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5345	3	117	9	Y	106	275	0		74
04	4230	X	3637	-0-	-593	-0-	3584	3	53	9	Y	48	58	0		64
05	4185	X	1603	-0-	-2582	-0-	1549	3	54	9	Y	49	23	0		90

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

12	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	4389	3	53	9	Y	48	47	0		15
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	61	58	0		18
02	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4104	3	55	9	Y	50	53	0		15
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	59	65	0		9
04	4500	X	4003	-0-	-497	-0-	3957	3	46	9	Y	42	43	0		8
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4407	3	54	9	Y	49	50	0		7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
02	4959 X	4536	-0-	-423	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4711	-0-	-419	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
*05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

12	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	2976	3	74	9	Y	67	60	0			21
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	49	56	0			14
02	3248 X	2891	-0-	-357	-0-	2873	3	18	9	Y	16	25	0			5
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	44	42	0			7
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3119	3	89	9	Y	81	73	0			15
*05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3384	3	80	9	Y	73	77	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-					-0-
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5191	3	111	9	Y	101	62	0			39
04	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7453	3	81	9	Y	74	93	0			20
*05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3347	3	92	9	Y	84	54	0			50

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

12	8029 X	6282	-0-	-1747	-0-	6193	3	89	9	Y	81	80	0			25
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	106	100	0			31
02	7743 X	6696	-0-	-1047	-0-	6638	3	58	9	Y	53	68	0			16
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	90	92	0			14
04	8010 X	6959	-0-	-1051	-0-	6849	3	110	9	Y	100	95	0			19
*05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7320	3	102	9	Y	93	98	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4185	3	94	9	Y	85	92	0			27
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	89	90	0			26
02	4727	X	4071	-0-	-656	-0-	3976	3	95	9	Y	86	86	0			26
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	85	98	0			13
04	4890	X	4117	-0-	-773	-0-	4032	3	85	9	Y	77	76	0			14
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4120	3	77	9	Y	70	74	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	9	0			5
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	967	3	28	9	Y	25	23	0			7
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1000	3	25	9	Y	23	16	0			14

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

12	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5093	3	222	9	Y	202	139	0			63
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	224	222	0			65
02	5249	X	5116	-0-	-133	-0-	4929	3	187	9	Y	170	184	0			51
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	185	208	0			28
04	5280	X	5174	-0-	-106	-0-	5062	3	112	9	Y	102	111	0			19
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82	89	0			12

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

12	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1120	3	2	9	Y	2	2	0			1
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	3	3	0			1
02	2320	X	1148	-0-	-1172	-0-	1148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	9	8	0			1
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2421	3	12	9	Y	11	10	0			2
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	Y	25	23	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					23
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	11	0			7
05	T. A.		-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	3	14	9	N	13					91
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	662	3	17	9	N	15					106
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	620	3	17	9	N	15					121
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	664	3	11	9	N	10					131
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	625	3	13	9	N	12					143
05	682	N	368	-0-	-314	-0-	356	3	12	9	N	11					154

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5521	2	331	9	N	301					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	N	14	1	8			155
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	133	1			22
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9					31
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1613	2	39	9	N	35					66
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1615	2	33	9	N	30					96
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1418	2	32	9	N	29					125

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
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
12	1705	N	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					61
01	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	616	3			N	-0-					61
02	1015	N	560	-0-	-455	-0-	560	3			N	-0-					61
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3					64
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1607	3	113	9	N	103					167
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1716	3	77	9	N	70					237

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	Y	5					46
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	36	1			26
02	3045	X	1737	-0-	-1308	-0-	1726	2	11	9	Y	10					36
03	2666	X	2242	-0-	-424	-0-	2214	2	28	9	Y	25	37	1			24
04	2370	X	570	-0-	-1800	-0-	528	2	42	9	Y	38	37	1			25
05	2449	X	19	-0-	-2430	-0-	4	2	15	9	Y	14					39

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235				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

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17				145
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	16				161
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17				178
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18				196
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6	170	1		32
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	N	13				45

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22				204
01	806	N	524	-0-	-282	-0-	-0-	495	3	29	9	N	26	155	1		75
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	29	9	N	26				101
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3	24	9	N	22				123
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	12	9	N	11				134
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	-0-	693	3	22	9	N	20				154

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3	67	9	N	61	162	1		51
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3	66	9	N	60				111
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3	44	9	N	40				151
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	-0-	1870	3	66	9	N	60	165	1		46
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	-0-	1761	3	61	9	N	55				101
05	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	-0-	1814	3	54	9	N	49				150

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-				-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-				-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		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

12	713 N	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	31	1	672	2	N	-0-			-0-
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	29	1	618	2	N	-0-			-0-
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	2	N	-0-			-0-
04	690 N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	814	3	74	9	N	67					115
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	492	3	74	9	N	67					182
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	900	3	67	9	N	61	171	1			72
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	943	3	42	9	N	38					110
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	925	3	44	9	N	40					150
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	699	3	61	9	N	55	165	1			40

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1489	2	11	9	N	10					70
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1395	2	11	9	N	10					80
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					90
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1245	2	11	9	N	10					100
04	1350	N	827	-0-	-523	-0-	816	2	11	9	N	10					110
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					120

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2721	-0-	-208	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1614	-0-	-1416	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			66
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			66
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			66
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			66
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			66
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			66

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	124	1	2502	2	N	-0-			-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2508	2	N	-0-			-0-
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2187	-0-	-448	-0-	124	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	877	-0-	-1673	-0-	120	1	757	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	1306	-0-	-1267	-0-	124	1	1182	2	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

12	5053	4019	-0-	-1034	-0-	4019	3			N	-0-			36
01	5053	3879	-0-	-1174	-0-	3879	3			N	-0-			36
02	4727	3448	-0-	-1279	-0-	3448	3			N	-0-			36
03	4340 #	1798	-0-	-2542	-0-	1798	3			N	-0-			36
04	4200 #	3337	-0-	-863	-0-	3337	3			N	-0-			36
05	4030 #	3291	-0-	-739	-0-	3291	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 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191239	X	127574	-0-	-63665	-0-	107160	2	4599	4	Y	14377	14377	0			1295
							15815	9									
*01	191239	X	113140	-0-	-78099	-0-	86449	2	14048	4	Y	11494	11494	0			1295
							12643	9									
*02	178901	X	92049	-0-	-86852	-0-	81242	2	339	4	Y	9516	9516	0			1295
							10468	9									
*03	138942	X	106648	-0-	-32294	-0-	6389	1	88442	2	Y	9776	9776	0			1295
							1063	4	10754	9							
*04	134460	X	69644	-0-	-64816	-0-	3419	1	58599	2	Y	6110	6110	1			1295
							905	4	6721	9							
05	127565	X	NO RPT	-0-	-127565	-0-					Y	NO RPT					1295

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 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
09	0		168059	-0-	168059	168059	47753	2	107484	4	Y	11656	11656	0			-0-
							12822	9									
10	0		329237	-0-	329237	497296	245109	2	55635	4	Y	25903	25903	0			-0-
							28493	9									
11	0		252377	-0-	252377	749673	214074	2	15712	4	Y	20537	20537	1			-0-
							22591	9									
*12	1019523	X	269850	-0-	-749673	-0-	237737	2	8375	4	Y	21580	21580	0			-0-
							23738	9									
*01	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	20576	2	2093	4	Y	1817	1817	0			-0-
							1999	9									
*02	54549	X	54549	-0-	-0-	-0-	48887	2	1223	4	Y	4035	4035	0			-0-
							4439	9									
*03	96833	X	96833	-0-	-0-	-0-	5897	1	81898	2	Y	6925	6925	0			-0-
							1420	4	7618	9							
*04	66097	X	66097	-0-	-0-	-0-	3327	1	57685	2	Y	4428	4428	0			-0-
							214	4	4871	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8			230
*05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	N	23	1	8			252

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
12	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	592	1	16764	2	N	115	4	8			538
							127	9									
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	677	1	13067	2	N	135	11	8			662
							149	9									
02	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	673	1	18515	2	N	9	8	8			663
							10	9									
03	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	1293	1	26696	2	N	466	32	8			1097
							513	9									
04	12870	X	978	-0-	-11892	-0-	141	1	829	2	N	7					1104
							8	9									
05	13299	X	660	-0-	-12639	-0-	38	1	582	2	N	36	872	1	2	8	266
							40	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

12	21917	X	887	-0-	-21030	-0-	883	2	4	9	N	4	180	1			188
01	23188	X	142	-0-	-23046	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			188
02	21692	X	-0-	-0-	-21692	-0-					N	-0-					188
03	23188	X	12550	-0-	-10638	-0-	11560	2	990	9	N	900	899	1	1	8	188
04	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	21353	2	3538	9	N	3216	2469	0	45	8	890
*05	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	56379	2	5951	9	N	5410	4762	0	701	8	837

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	250	1	6721	2	N	8	1	8			206
							9	9									
01	6448	X	310	-0-	-6138	-0-	11	1	299	2	N	-0-					206
02	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	1002	1	29299	2	N	5073	4499	1	161	8	619
							5580	9									
03	6448	X	3319	-0-	-3129	-0-	95	1	2474	2	N	682	1137	1	43	8	121
							750	9									
04	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	13684	1	29735	2	N	6055	5451	1	17	8	708
							6661	9									
*05	39899	X	39899	-0-	-0-	-0-	1	1	32944	2	N	6322	6611	1	35	8	384
							6954	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

12	18321	X	11099	-0-	-7222	-0-	9652	3	1447	9	Y	1315	1259	1	18	8	348
01	17670	X	6299	-0-	-11371	-0-	5353	3	946	9	Y	860	920	1	36	8	252
02	15225	X	10428	-0-	-4797	-0-	9030	3	1398	9	Y	1271	1262	1	41	8	220
03	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	12881	3	1694	9	Y	1540	1302	1	2	8	456
04	10740	X	937	-0-	-9803	-0-	783	3	154	9	Y	140	365	1	21	8	210
05	11160	X	10727	-0-	-433	-0-	13414	2	4172	3	Y	1350	921	1	46	8	593
							1485	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

12	8277	X	1254	-0-	-7023	-0-	7	2	1247	9	Y	1134	270	1	894	8	1
01	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	21260	2	7977	9	Y	7252	6411	1	781	8	61
02	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	19337	2	6631	9	Y	6028	5520	1	519	8	50
03	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	13416	2	5170	9	Y	4700	4083	1	597	8	70
04	28290	X	18029	-0-	-10261	-0-	13586	2	4443	9	Y	4039	3763	1	300	8	46
05	29233	X	25844	-0-	-3389	-0-	22386	2	3458	9	Y	3144	3136	1	6	8	48

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
12	19282	X	12786	-0-	-6496	-0-	10364	2	113	4	Y	2099	1638	1	13	8	652
							2309	9									
01	17794	X	14060	-0-	-3734	-0-	11500	2	119	4	Y	2219	2489	1	23	8	359
							2441	9									
02	15486	X	11727	-0-	-3759	-0-	9498	2	102	4	Y	1934	1986	1	25	8	282
							2127	9									
03	15035	X	14599	-0-	-436	-0-	11788	2	129	4	Y	2438	2365	1	5	8	350
							2682	9									
04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	12887	2	114	4	Y	2035	1768	1	19	8	598
							2239	9									
05	14074	X	13704	-0-	-370	-0-	11446	2	110	4	Y	1953	2109	1	29	8	413
							2148	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

12	20274	X	9328	-0-	-10946	-0-	4188	2	203	4	Y	4488	4302	0	16	8	551
							4937	9									
01	20274	X	11632	-0-	-8642	-0-	4939	2	274	4	Y	5835	5610	0	21	8	755
							6419	9									
02	15428	X	3975	-0-	-11453	-0-	2546	2	65	4	Y	1240	1192	0	23	8	780
							1364	9									
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	8614	2	141	4	Y	2700	2933	0	43	8	504
							2970	9									
04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	8143	2	184	4	Y	3293	3182	0	25	8	590
							3622	9									
05	11625	X	10493	-0-	-1132	-0-	6824	2	190	4	Y	3163	3206	0	42	8	505
							3479	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

12	42160	X	31837	-0-	-10323	-0-	26280	3	246	4	N	4828	4637	1	46	8	419
							5311	9									
01	40052	X	31414	-0-	-8638	-0-	26550	3	204	4	N	4236	4190	1	45	8	420
							4660	9									
02	37468	X	30864	-0-	-6604	-0-	27140	3	159	4	N	3241	3473	1	62	8	126
							3565	9									
03	31837	X	26863	-0-	-4974	-0-	20959	3	251	4	N	5139	4834	1	89	8	342
							5653	9									
04	30810	X	22386	-0-	-8424	-0-	18185	3	176	4	N	3659	3577	1	14	8	410
							4025	9									
05	32984	X	26417	-0-	-6567	-0-	22174	3	150	4	N	3721	3926	1	1	8	204
							4093	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

12	21328	X	12266	-0-	-9062	-0-	10099	2	2167	9	N	1970	1647	1	116	8	693
01	21328	X	5964	-0-	-15364	-0-	4937	2	1027	9	N	934	1268	1	84	8	275
02	19952	X	3001	-0-	-16951	-0-	231	2	2770	9	N	2518	2352	1	110	8	331
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	2257	2268	1	38	8	282
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	2733	2469	1	82	8	464
*05	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	10926	2	2969	9	N	2699	2513	1	12	8	638

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
12	44671	X	38105	-0-	-6566	-0-	36218	2	90	4	Y	1634	1391	1	89	8	296
							1797	9									
01	44671	X	22390	-0-	-22281	-0-	21621	2	40	4	Y	663	826	1	29	8	104
							729	9									
02	42920	X	31663	-0-	-11257	-0-	31120	2	33	4	Y	464	495	1	35	8	38
							510	9									
03	38099	X	31956	-0-	-6143	-0-	31706	2	15	4	Y	214	201	1	18	8	33
							235	9									
04	46751	X	46751	-0-	-0-	-0-	45686	2	46	4	Y	926	767	1	22	8	170
							1019	9									
*05	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	40008	2	60	4	Y	1237	1062	1	34	8	311
							1361	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 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
12	31124	X	3005	-0-	-28119	-0-	2092	3	38	4	Y	795	849	0	5	8	71
							875	9									
01	24738	X	10119	-0-	-14619	-0-	7617	3	107	4	Y	2177	2161	0	14	8	73
							2395	9									
02	23142	X	12144	-0-	-10998	-0-	9918	3	92	4	Y	1940	1872	0	32	8	109
							2134	9									
03	24738	X	24348	-0-	-390	-0-	19870	3	180	4	Y	3907	3838	0	44	8	134
							4298	9									
04	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	18146	3	162	4	Y	3572	3530	0	45	8	131
							3929	9									
*05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	15351	3	144	4	Y	3001	2963	0	30	8	139
							3301	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 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
12	5363	X	3744	-0-	-1619	-0-	3162	2	28	4	Y	504	411	1	5	8	217
							554	9									
01	5363	X	4773	-0-	-590	-0-	4029	2	39	4	Y	641	699	1	4	8	155
							705	9									
02	4611	X	4195	-0-	-416	-0-	3524	2	34	4	Y	579	500	1	3	8	231
							637	9									
03	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	3750	2	31	4	Y	490	598	1	6	8	117
							539	9									
04	4620	X	354	-0-	-4266	-0-	300	2	3	4	Y	46	154	1	1	8	8
							51	9									
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	4982	2	36	4	Y	606	491	1	6	8	117
							667	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 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
12	6789	X	3167	-0-	-3622	-0-	2360	2	807	9	Y	734	731	0	6	8	5
01	6789	X	4269	-0-	-2520	-0-	4247	2	22	9	Y	20	5	0	20	8	-0-
02	6467	X	2313	-0-	-4154	-0-	2041	2	272	9	Y	247	241	0	4	8	2
03	6913	X	1543	-0-	-5370	-0-	1174	2	369	9	Y	335	331	0	3	8	3
04	6690	X	2569	-0-	-4121	-0-	1627	2	942	9	Y	856	848	0	3	8	8
05	4278	X	1150	-0-	-3128	-0-	1037	2	113	9	Y	103	106	0	4	8	1

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
12	10726	X	8525	-0-	-2201	-0-	5606	3	138	4	N	2528	2534	1	67	8	218
							2781	9									
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	6905	3	141	4	N	2491	2414	1	38	8	257
							2740	9									
02	8497	X	7464	-0-	-1033	-0-	5105	3	118	4	N	2037	2008	1	10	8	276
							2241	9									
03	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	3483	3	141	4	N	2502	2212	1	17	8	549
							2752	9									
04	9480	X	6284	-0-	-3196	-0-	4035	3	112	4	N	1943	2207	1	15	8	270
							2137	9									
05	9796	X	7256	-0-	-2540	-0-	5116	3	115	4	N	1841	1671	1	7	8	433
							2025	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

12	45384	X	36522	-0-	-8862	-0-	33787	2	147	4	N	2353	2024	1			478
							2588	9									
01	37665	X	30344	-0-	-7321	-0-	27484	2	156	4	N	2458	2786	1	33	8	117
							2704	9									
02	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	31765	2	193	4	N	2954	2915	1	12	8	144
							3249	9									
03	36518	X	34510	-0-	-2008	-0-	30639	2	233	4	N	3307	3332	1	24	8	95
							3638	9									
04	38597	X	38597	-0-	-0-	-0-	33933	2	272	4	N	3993	3695	1	92	8	301
							4392	9									
05	37634	X	37170	-0-	-464	-0-	32415	2	276	4	N	4072	3750	1	219	8	404
							4479	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

12	15748	X	11980	-0-	-3768	-0-	10860	2	1120	9	Y	1018	1014	0	3	8	5
01	15748	X	10929	-0-	-4819	-0-	9995	2	934	9	Y	849	847	0	4	8	3
02	14152	X	10319	-0-	-3833	-0-	9351	2	968	9	Y	880	863	0	16	8	4
03	14260	X	11927	-0-	-2333	-0-	10900	2	1027	9	Y	934	922	0	12	8	4
04	13770	X	10889	-0-	-2881	-0-	9845	2	1044	9	Y	949	946	0	3	8	4
*05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	11352	2	827	9	Y	752	741	0	11	8	4

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

12	25296	X	21197	-0-	-4099	-0-	20498	3	699	9	N	635	542	1	2	8	300
01	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	28152	3	2124	9	N	1931	1980	1	16	8	235
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	18311	3	946	9	N	860	887	1			208
03	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	26702	3	1458	9	N	1325	1365	1	28	8	140
04	29310	X	17813	-0-	-11497	-0-	17230	3	583	9	N	530	520	1	6	8	144
05	30287	X	10853	-0-	-19434	-0-	10083	3	770	9	N	700	549	1	14	8	281

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

12	35557	X	22896	-0-	-12661	-0-	19427	3	3469	9	N	3154	3012	0	142	8	-0-
01	32209	X	21626	-0-	-10583	-0-	18226	3	3400	9	N	3091	3031	0	60	8	-0-
02	24911	X	23574	-0-	-1337	-0-	20119	3	3455	9	N	3141	3035	0	106	8	-0-
03	26629	X	23149	-0-	-3480	-0-	19840	3	3309	9	N	3008	2892	0	116	8	-0-
04	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	22719	3	3472	9	N	3156	3042	0	114	8	-0-
05	25203	X	22020	-0-	-3183	-0-	19193	3	2827	9	N	2570	2457	0	113	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
12	34875	X	22475	-0-	-12400	-0-	19197	2	148	4	Y	2845	2650	1	145	8	111
							3130	9									
01	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	29137	2	176	4	Y	3148	3071	1	99	8	89
							3463	9									
02	28420	X	20936	-0-	-7484	-0-	18676	2	105	4	Y	1959	1757	1	262	8	29
							2155	9									
03	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	26965	2	140	4	Y	2609	2315	1	284	8	39
							2870	9									
04	31710	X	25554	-0-	-6156	-0-	22931	2	131	4	Y	2265	2164	1	68	8	72
							2492	9									
05	32767	X	24997	-0-	-7770	-0-	22183	2	127	4	Y	2443	2269	1	179	8	67
							2687	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

12	46190	X	30467	-0-	-15723	-0-	26577	3	3890	9	Y	3536	3416	1	185	8	70
01	43697	X	43697	-0-	-0-	-0-	38414	3	5283	9	Y	4803	4621	1	91	8	161
02	29290	X	5757	-0-	-23533	-0-	5161	3	596	9	Y	542	673	1	18	8	12
03	63948	X	63948	-0-	-0-	-0-	55738	3	8210	9	Y	7464	7184	1	187	8	105
04	42300	X	16727	-0-	-25573	-0-	13470	3	3257	9	Y	2961	2847	1	72	8	147
*05	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	41419	3	4255	9	Y	3868	3725	1	186	8	104

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4627	2	52	4	Y	851	840	0	10	8	4
							936	9									
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	5497	2	57	4	Y	902	889	0	14	8	3
							992	9									
02	6148	X	5412	-0-	-736	-0-	4611	2	45	4	Y	687	641	0	46	8	3
							756	9									
03	6572	X	6565	-0-	-7	-0-	5487	2	57	4	Y	928	902	0	25	8	4
							1021	9									
04	6330	X	1777	-0-	-4553	-0-	1366	2	19	4	Y	356	356	0	2	8	2
							392	9									
05	6541	X	2884	-0-	-3657	-0-	2188	2	34	4	Y	602	586	0	15	8	3
							662	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

12	57133	X	39124	-0-	-18009	-0-	33816	3	240	4	Y	4607	4648	0	28	8	198
							5068	9									
01	57133	X	51521	-0-	-5612	-0-	42803	3	373	4	Y	7586	7543	0	78	8	163
							8345	9									
02	53447	X	52460	-0-	-987	-0-	44167	3	343	4	Y	7227	6886	0	296	8	208
							7950	9									
03	52929	X	52929	-0-	-0-	-0-	43780	3	386	4	Y	7966	7811	0	112	8	251
							8763	9									
04	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	49491	3	228	4	Y	3927	3883	0	48	8	247
							4320	9									
05	56079	X	3907	-0-	-52172	-0-	154	4	3753	9	Y	3412	3418	0	44	8	197

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

12	9920	X	2727	-0-	-7193	-0-	1778	3	949	9	N	863	581	1	3	8	495
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	5194	3	3865	9	N	3514	3505	1	9	8	495
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	4063	3815	0	16	8	727
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	3707	3673	0	24	8	737
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	3042	3155	0	16	8	608
*05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	12267	3	3898	9	N	3544	3427	0	145	8	580

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
12	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	26034	2	389	4	Y	8336	7953	0	293	8	230
							9170	9									
01	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	25912	2	405	4	Y	8533	8282	0	287	8	194
							9386	9									
02	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	22711	2	351	4	Y	7247	6989	0	191	8	261
							7972	9									
03	35588	X	30425	-0-	-5163	-0-	21829	2	357	4	Y	7490	7261	0	222	8	268
							8239	9									
04	34560	X	28556	-0-	-6004	-0-	20976	2	317	4	Y	6603	6398	0	112	8	361
							7263	9									
05	35712	X	26504	-0-	-9208	-0-	19434	2	298	4	Y	6156	6089	0	93	8	335
							6772	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

12	12121	X	3523	-0-	-8598	-0-	2665	3	858	9	N	780	576	0	10	8	1001
01	12059	X	9194	-0-	-2865	-0-	6592	3	2602	9	N	2365	2351	0	14	8	1001
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					N	379	424	0	1	8	955
03	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	15981	3	6007	9	N	5461	5577	0	32	8	807
04	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	12021	3	4477	9	N	4070	4081	0	18	8	778
*05	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	10875	3	3834	9	N	3485	3529	0	46	8	688

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

12	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	35399	2	134	4	Y	3298	3298	0	2	8	174
							3628	9									
01	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	30971	2	125	4	Y	3061	3082	0	1	8	152
							3367	9									
02	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	27454	2	111	4	Y	2693	2704	0	1	8	140
							2962	9									
03	39153	X	36939	-0-	-2214	-0-	32867	2	145	4	Y	3570	3504	0	3	8	203
							3927	9									
04	37890	X	32457	-0-	-5433	-0-	29315	2	119	4	Y	2748	2748	0	9	8	194
							3023	9									
05	39153	X	24479	-0-	-14674	-0-	21824	2	97	4	Y	2325	2329	0	2	8	188
							2558	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

12	66154	X	41642	-0-	-24512	-0-	30550	2	532	4	Y	9600	9656	1	69	8	152
							10560	9									
01	56203	X	21128	-0-	-35075	-0-	16595	2	277	4	Y	3869	3857	1	76	8	88
							4256	9									
02	43007	X	22951	-0-	-20056	-0-	18127	2	341	4	Y	4075	3679	1	165	8	319
							4483	9									
03	43679	X	29022	-0-	-14657	-0-	22642	2	372	4	Y	5462	5309	1	43	8	429
							6008	9									
04	42270	X	17374	-0-	-24896	-0-	12612	2	268	4	Y	4085	4244	1	49	8	221
							4494	9									
05	41633	X	15600	-0-	-26033	-0-	10999	2	257	4	Y	3949	3972	1	71	8	127
							4344	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
12	75238	X	75238	-0-	-0-	-0-	68763	2	342	4	Y	5575	5139	0	365	8	149
							6133	9									
01	85132	X	85132	-0-	-0-	-0-	77845	2	397	4	Y	6264	5922	0	352	8	139
							6890	9									
02	71726	X	71726	-0-	-0-	-0-	65693	2	340	4	Y	5175	4880	0	252	8	182
							5693	9									
03	75237	X	55095	-0-	-20142	-0-	50046	2	284	4	Y	4332	4074	0	291	8	149
							4765	9									
04	82380	X	48258	-0-	-34122	-0-	44167	2	220	4	Y	3519	3311	0	171	8	186
							3871	9									
05	85126	X	53386	-0-	-31740	-0-	48689	2	265	4	Y	4029	3805	0	199	8	211
							4432	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

12	38037	X	1911	-0-	-36126	-0-	736	3	52	4	Y	1021	1085	0	11	8	90
							1123	9									
01	38037	X	15469	-0-	-22568	-0-	11560	3	170	4	Y	3399	3346	0	29	8	114
							3739	9									
02	33379	X	12992	-0-	-20387	-0-	9830	3	131	4	Y	2755	2669	0	45	8	155
							3031	9									
03	33728	X	22915	-0-	-10813	-0-	18094	3	198	4	Y	4203	4157	0	57	8	144
							4623	9									
04	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	17688	3	181	4	Y	3788	3727	0	66	8	139
							4167	9									
*05	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	14821	3	156	4	Y	3006	2952	0	55	8	138
							3307	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	12263	2	1368	9	Y	1244	1241	0	3	8	6
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11373	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3	8	6
02	14442	X	11072	-0-	-3370	-0-	9862	2	1210	9	Y	1100	1087	0	14	8	5
03	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	10009	2	1255	9	Y	1141	1133	0	8	8	5
04	14940	X	9228	-0-	-5712	-0-	8154	2	1074	9	Y	976	974	0	2	8	5
05	13640	X	11338	-0-	-2302	-0-	10139	2	1199	9	Y	1090	1082	0	8	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	10913	3	128	4	Y	2211	2188	0	22	8	10
							2432	9									
01	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	11143	3	123	4	Y	2136	2113	0	25	8	8
							2350	9									
02	18763	X	11445	-0-	-7318	-0-	11345	3	28	4	Y	65	8	0	65	8	-0-
							72	9									
03	20057	X	12121	-0-	-7936	-0-	12048	3	31	4	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
04	19410	X	8250	-0-	-11160	-0-	8198	3	35	4	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
*05	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14255	3	37	4	Y	52	52	8			-0-
							57	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16020	3	4980	9	N	4527	4316	0	211	8	-0-
01	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	19585	3	6041	9	N	5492	5361	0	131	8	-0-
02	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	20476	3	6004	9	N	5458	5286	0	172	8	-0-
03	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	18210	3	5525	9	N	5023	4851	0	172	8	-0-
04	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	13608	3	4340	9	N	3945	3826	0	119	8	-0-
*05	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	19415	3	5509	9	N	5008	4827	0	181	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
12	55112	X	55112	-0-	-0-	-0-	48689	2	288	4	Y	5577	4670	1	828	8	255
							6135	9									
01	54405	X	53048	-0-	-1357	-0-	47532	2	238	4	Y	4798	3922	1	1029	8	102
							5278	9									
02	50895	X	46770	-0-	-4125	-0-	41919	2	233	4	Y	4198	3731	1	367	8	202
							4618	9									
03	55118	X	48348	-0-	-6770	-0-	43048	2	238	4	Y	4602	3806	1	680	8	318
							5062	9									
04	53340	X	45768	-0-	-7572	-0-	40825	2	240	4	Y	4275	3923	1	534	8	136
							4703	9									
05	55118	X	45927	-0-	-9191	-0-	41022	2	232	4	Y	4248	3713	1	409	8	262
							4673	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

12	59489	X	55921	-0-	-3568	-0-	45474	2	477	4	N	9064	8666	1	321	8	693
							9970	9									
01	59489	X	54695	-0-	-4794	-0-	43911	2	495	4	N	9354	8838	1	656	8	553
							10289	9									
02	53418	X	46991	-0-	-6427	-0-	38388	2	406	4	N	7452	6568	1	421	8	1016
							8197	9									
03	55924	X	55661	-0-	-263	-0-	44953	2	482	4	N	9296	8633	1	799	8	880
							10226	9									
04	54120	X	52960	-0-	-1160	-0-	43491	2	429	4	N	8218	7916	1	662	8	520
							9040	9									
05	55924	X	50361	-0-	-5563	-0-	40993	2	433	4	N	8123	7416	1	446	8	781
							8935	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

12	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	45887	2	382	4	Y	6073	5849	1	41	8	324
							6680	9									
01	47349	X	47349	-0-	-0-	-0-	41796	2	310	4	Y	4766	4918	1	45	8	127
							5243	9									
02	53795	X	41019	-0-	-12776	-0-	35046	2	308	4	Y	5150	4961	1	47	8	269
							5665	9									
03	52948	X	39885	-0-	-13063	-0-	34217	2	297	4	Y	4883	4722	1	37	8	393
							5371	9									
04	51240	X	35376	-0-	-15864	-0-	30415	2	274	4	Y	4261	4458	1	43	8	153
							4687	9									
05	52948	X	34844	-0-	-18104	-0-	29789	2	264	4	Y	4355	4181	1	32	8	295
							4791	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

12	3317	X	2034	-0-	-1283	-0-	1509	2	26	4	Y	454	450	0	4	8	2
							499	9									
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	565	557	0	8	8	2
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	669	640	0	28	8	3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	572	558	0	14	8	3
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	288	288	0	2	8	1
05	2046	X	1561	-0-	-485	-0-	1037	2	27	4	Y	452	437	0	14	8	2
							497	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
12	13206	X	5824	-0-	-7382	-0-	4135	3	64	4	Y	1477	1470	0	4	8	7
							1625	9									
01	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	8695	3	63	4	Y	1411	1409	0	4	8	5
							1552	9									
02	11455	X	6743	-0-	-4712	-0-	5306	3	56	4	Y	1255	1239	0	15	8	6
							1381	9									
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	7732	3	68	4	Y	1528	1516	0	11	8	7
							1681	9									
04	9990	X	1566	-0-	-8424	-0-	61	4	1505	9	Y	1368	1366	0	3	8	6
05	10323	X	4980	-0-	-5343	-0-	2876	3	81	4	Y	1839	1826	0	10	8	9
							2023	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

12	T. A.		10344	-0-	10344	47512	9445	2	899	9	Y	817	812	0	3	8	4
01	57759	X	10247	-0-	-47512	-0-	9377	2	870	9	Y	791	789	0	3	8	3
02	9686	X	9067	-0-	-619	-0-	8251	2	816	9	Y	742	729	0	13	8	3
03	10354	X	9583	-0-	-771	-0-	8703	2	880	9	Y	800	792	0	7	8	4
04	10020	X	7733	-0-	-2287	-0-	7138	2	595	9	Y	541	540	0	2	8	3
05	10354	X	7558	-0-	-2796	-0-	6890	2	668	9	Y	607	601	0	6	8	3

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

12	15314	X	14619	-0-	-695	-0-	12027	2	170	4	Y	2202	2146	1	22	8	117
							2422	9									
01	14632	X	13373	-0-	-1259	-0-	10413	2	171	4	Y	2535	2548	1	37	8	67
							2789	9									
02	14094	X	9071	-0-	-5023	-0-	7500	2	121	4	Y	1318	1302	1	14	8	69
							1450	9									
03	15066	X	10301	-0-	-4765	-0-	8727	2	115	4	Y	1326	1274	1	15	8	106
							1459	9									
04	14580	X	6194	-0-	-8386	-0-	5209	2	70	4	Y	832	895	1	13	8	30
							915	9									
05	14632	X	10793	-0-	-3839	-0-	9096	2	112	4	Y	1441	1343	1	32	8	96
							1585	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

12	5301	X	4489	-0-	-812	-0-	3561	2	928	9	Y	844	841	0	2	8	4
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	3755	2	922	9	Y	838	836	0	3	8	3
02	4959	X	4111	-0-	-848	-0-	3257	2	854	9	Y	776	764	0	11	8	4
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4191	2	1065	9	Y	968	960	0	7	8	5
04	4530	X	1346	-0-	-3184	-0-	971	2	375	9	Y	341	343	0	1	8	2
05	4681	X	608	-0-	-4073	-0-	397	2	211	9	Y	192	190	0	3	8	1

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	9613	3	105	4	Y	1834	1814	0	17	8	9
							2017	9									
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	9091	3	109	4	Y	1983	1965	0	20	8	7
							2181	9									
02	11339	X	4197	-0-	-7142	-0-	4096	3	28	4	Y	66	7	0	66	8	-0-
							73	9									
03	12121	X	4097	-0-	-8024	-0-	4028	3	29	4	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
04	11730	X	1741	-0-	-9989	-0-	1698	3	29	4	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	11749	X	3433	-0-	-8316	-0-	3360	3	29	4	Y	40	40	8			-0-
							44	9									

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
12	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	35222	3	175	4	Y	3327	3236	0	41	8	142
							3660	9									
01	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	44449	3	189	4	Y	3570	3603	0	32	8	77
							3927	9									
02	48635	X	48635	-0-	-0-	-0-	45331	3	149	4	Y	2868	2846	0	13	8	86
							3155	9									
03	39060	X	30815	-0-	-8245	-0-	30740	3	3	4	Y	65	149	0			2
							72	9									
04	47010	X	10592	-0-	-36418	-0-	10592	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	51987	X	247	-0-	-51740	-0-	9	4	238	9	Y	216	203	0			13

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

12	12865	X	10950	-0-	-1915	-0-	8973	3	1977	9	Y	1797	1791	0	4	8	8
01	12865	X	12300	-0-	-565	-0-	10331	3	1969	9	Y	1790	1786	0	5	8	7
02	12035	X	10255	-0-	-1780	-0-	8324	3	1931	9	Y	1755	1735	0	19	8	8
03	12059	X	11131	-0-	-928	-0-	9087	3	2044	9	Y	1858	1840	0	17	8	9
04	11910	X	9419	-0-	-2491	-0-	7568	3	1851	9	Y	1683	1681	0	3	8	8
05	12307	X	11792	-0-	-515	-0-	24644	2	14986	3	Y	1940	1925	0	13	8	10
							2134	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

12	22320	X	19528	-0-	-2792	-0-	15120	3	216	4	N	3811	3868	1	108	8	172
							4192	9									
01	22134	X	16379	-0-	-5755	-0-	11953	3	217	4	N	3826	3748	1	55	8	195
							4209	9									
02	20706	X	17857	-0-	-2849	-0-	13684	3	207	4	N	3605	3474	1	21	8	305
							3966	9									
03	22072	X	17560	-0-	-4512	-0-	13200	3	212	4	N	3771	3501	1	26	8	549
							4148	9									
04	20010	X	18781	-0-	-1229	-0-	14791	3	202	4	N	3444	3778	1	28	8	187
							3788	9									
05	19530	X	18424	-0-	-1106	-0-	14059	3	216	4	N	3772	3328	1	15	8	616
							4149	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	6713	2	47	4	Y	802	792	0	8	8	4
							882	9									
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	7337	2	43	4	Y	767	760	0	8	8	3
							844	9									
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7057	2	40	4	Y	676	641	0	35	8	3
							744	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7350	2	45	4	Y	804	786	0	17	8	4
							884	9									
04	7710	X	1387	-0-	-6323	-0-	1084	2	14	4	Y	263	265	0	1	8	1
							289	9									
05	7967	X	929	-0-	-7038	-0-	654	2	13	4	Y	238	234	0	4	8	1
							262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054 X	31956	-0-	-98	-0-	22083	2	416	4	Y	8597	8545	0	43	8	64
						9457	9									
01	32054 X	26086	-0-	-5968	-0-	18657	2	334	4	Y	6450	6414	0	42	8	58
						7095	9									
02	32857 X	28880	-0-	-3977	-0-	20620	2	359	4	Y	7183	7130	0	42	8	69
						7901	9									
03	35123 X	32217	-0-	-2906	-0-	22259	2	421	4	Y	8670	8634	0	38	8	67
						9537	9									
04	30930 X	24629	-0-	-6301	-0-	17603	2	302	4	Y	6113	6090	0	33	8	57
						6724	9									
05	31961 X	30703	-0-	-1258	-0-	22225	2	369	4	Y	7372	7330	0	32	8	67
						8109	9									

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
12	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	24669	3	270	4	Y	5209	4904	0	56	8	460
						5730	9									
01	40727 X	40727	-0-	-0-	-0-	33260	3	319	4	Y	6498	6697	0	43	8	218
						7148	9									
02	31842 X	22604	-0-	-9238	-0-	18140	3	190	4	Y	3885	3810	0	75	8	218
						4274	9									
03	43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	35297	3	349	4	Y	7254	7110	0	113	8	249
						7979	9									
04	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	33985	3	333	4	Y	7179	7059	0	106	8	263
						7897	9									
05	38068 X	36209	-0-	-1859	-0-	29703	3	247	4	Y	5690	5661	0	28	8	264
						6259	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66681 X	65097	-0-	-1584	-0-	62167	3	152	4	Y	2525	2490	0	29	8	19
						2778	9									
01	76819 X	76819	-0-	-0-	-0-	74058	3	143	4	Y	2380	2352	0	26	8	21
						2618	9									
02	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	56445	3	129	4	Y	2088	2063	0	26	8	20
						2297	9									
03	67297 X	67297	-0-	-0-	-0-	64057	3	153	4	Y	2806	2786	0	19	8	21
						3087	9									
04	74340 X	7503	-0-	-66837	-0-	4892	3	126	4	Y	2259	2241	0	18	8	21
						2485	9									
05	76818 X	8249	-0-	-68569	-0-	5688	3	123	4	Y	2216	2203	0	14	8	20
						2438	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	20294	2	307	4	Y	6442	6241	1	25	8	281
						7086	9									
01	27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	20972	2	268	4	Y	5910	6015	1	14	8	162
						6501	9									
02	35786 X	34685	-0-	-1101	-0-	27204	2	295	4	Y	6533	6399	0	15	8	281
						7186	9									
03	40738 X	40738	-0-	-0-	-0-	32630	2	301	4	Y	7097	7098	0	8	8	272
						7807	9									
04	37020 X	36335	-0-	-685	-0-	29825	2	245	4	Y	5695	5710	0	9	8	248
						6265	9									
*05	41844 X	41844	-0-	-0-	-0-	35133	2	252	4	Y	5872	5860	0	7	8	253
						6459	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	29512	-0-	-9455	-0-	1	1	23743	2	Y	5022	4859	1	163	8	244
							244	4	5524	9							
01	38967	X	31168	-0-	-7799	-0-	1	1	24844	2	Y	5507	5302	0	91	8	358
							265	4	6058	9							
02	29348	X	28211	-0-	-1137	-0-	1	1	22311	2	Y	5141	4924	0	174	1	302
							244	4	5655	9			99	8			
03	31372	X	29153	-0-	-2219	-0-	1	1	23060	2	Y	5309	5238	0	116	8	257
							252	4	5840	9							
04	30150	X	27299	-0-	-2851	-0-	1	1	21452	2	Y	5092	4934	0	109	8	306
							245	4	5601	9							
05	31155	X	28507	-0-	-2648	-0-	1	1	22367	2	Y	5348	5062	0	121	8	471
							256	4	5883	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

12	45260	X	37980	-0-	-7280	-0-	30685	3	357	4	Y	6307	6267	0	12	8	272
							6938	9									
01	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	39137	3	501	4	Y	9454	9510	0	10	8	206
							10399	9									
02	47897	X	47897	-0-	-0-	-0-	37497	3	499	4	Y	9001	8928	0	9	8	270
							9901	9									
03	48533	X	48533	-0-	-0-	-0-	37594	3	507	4	Y	9484	9432	0	20	8	302
							10432	9									
04	49955	X	49955	-0-	-0-	-0-	44050	3	322	4	Y	5075	5015	0	42	8	320
							5583	9									
05	51212	X	8808	-0-	-42404	-0-	2550	3	254	4	Y	5458	5416	0	45	8	317
							6004	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

12	11222	X	1859	-0-	-9363	-0-	88	4	1771	9	N	1610	1715	1	6	8	47
01	10478	X	2451	-0-	-8027	-0-	550	2	90	4	N	1646	1646	1	5	8	42
							1811	9									
02	9048	X	2576	-0-	-6472	-0-	976	2	76	4	N	1385	1375	1			52
							1524	9									
03	9672	X	3378	-0-	-6294	-0-	1604	2	85	4	N	1535	1528	1			59
							1689	9									
04	9360	X	2552	-0-	-6808	-0-	887	2	79	4	N	1442	1408	1	9	8	84
							1586	9									
05	2759	X	1682	-0-	-1077	-0-	78	4	1604	9	N	1458	1435	1	26	8	81

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

12	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	56700	2	805	4	Y	8722	8505	0	192	8	64
							9594	9									
01	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	47194	2	643	4	Y	5186	5025	0	180	8	45
							5705	9									
02	42224	X	27945	-0-	-14279	-0-	24112	2	411	4	Y	3111	3037	0	90	8	29
							3422	9									
03	67084	X	46122	-0-	-20962	-0-	38038	2	659	4	Y	6750	6640	0	88	8	51
							7425	9									
04	64920	X	61461	-0-	-3459	-0-	52737	2	721	4	Y	7275	7154	0	105	8	67
							8003	9									
*05	71657	X	71657	-0-	-0-	-0-	61935	2	798	4	Y	8113	8010	0	97	8	73
							8924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	19758	-0-	-3275	-0-	15798	3	183	4	N	3434	3177	1	90	8	224
							3777	9									
01	21080	X	19012	-0-	-2068	-0-	15380	3	150	4	N	3165	3177	1	90	8	122
							3482	9									
02	18328	X	12678	-0-	-5650	-0-	10113	3	93	4	N	2247	2122	0	27	8	220
							2472	9									
03	19747	X	17618	-0-	-2129	-0-	14107	3	123	4	N	3080	3060	0			240
							3388	9									
04	19110	X	16497	-0-	-2613	-0-	13106	3	121	4	N	2973	2964	0	6	8	243
							3270	9									
05	19747	X	13498	-0-	-6249	-0-	10523	3	104	4	N	2610	2611	0			242
							2871	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

12	55180	X	46887	-0-	-8293	-0-	14	1	33103	2	Y	12085	12059	0	58	8	374
							476	4	13294	9							
01	55180	X	41851	-0-	-13329	-0-	14	1	30020	2	Y	10355	10303	0	49	8	377
							426	4	11391	9							
02	47357	X	16417	-0-	-30940	-0-	7	1	11635	2	Y	4190	4334	0	25	8	208
							166	4	4609	9							
03	51557	X	51557	-0-	-0-	-0-	19	1	37711	2	Y	12055	11746	0	46	8	471
							566	4	13261	9							
04	48990	X	45139	-0-	-3851	-0-	16	1	33396	2	Y	10221	10271	0	53	8	368
							484	4	11243	9							
*05	48280	X	48280	-0-	-0-	-0-	17	1	36579	2	Y	10177	10161	0	31	8	353
							489	4	11195	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

12	65686	X	65686	-0-	-0-	-0-	46450	2	925	4	Y	16646	16490	0	152	8	123
							18311	9									
01	55361	X	55361	-0-	-0-	-0-	39520	2	820	4	Y	13655	13507	0	150	8	121
							15021	9									
02	51127	X	40789	-0-	-10338	-0-	28112	2	655	4	Y	10929	10820	0	126	8	104
							12022	9									
03	54653	X	37642	-0-	-17011	-0-	24475	2	663	4	Y	11367	11287	0	97	8	87
							12504	9									
04	52890	X	30992	-0-	-21898	-0-	21062	2	551	4	Y	8526	8426	0	109	8	78
							9379	9									
05	54653	X	27848	-0-	-26805	-0-	18861	2	517	4	Y	7700	7621	0	88	8	69
							8470	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

12	19344	X	9278	-0-	-10066	-0-	7267	3	2011	9	Y	1828	1796	0	32	8	-0-
01	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	13428	3	4252	9	Y	3865	3816	0	49	8	-0-
02	15312	X	15083	-0-	-229	-0-	11391	3	3692	9	Y	3356	3323	0	33	8	-0-
03	16368	X	15724	-0-	-644	-0-	11760	3	3964	9	Y	3604	3568	0	36	8	-0-
04	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	10623	3	3665	9	Y	3332	3272	0	60	8	-0-
05	17670	X	14624	-0-	-3046	-0-	10929	3	3695	9	Y	3359	3290	0	69	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

12	43090	X	22535	-0-	-20555	-0-	16798	3	5737	9	Y	5215	5085	0	130	8	-0-
01	41106	X	25626	-0-	-15480	-0-	19288	3	6338	9	Y	5762	5689	0	73	8	-0-
02	31465	X	23440	-0-	-8025	-0-	18037	3	5403	9	Y	4912	4815	0	97	8	-0-
03	25296	X	21889	-0-	-3407	-0-	17335	3	4554	9	Y	4140	4042	0	98	8	-0-
04	32308	X	32308	-0-	-0-	-0-	26017	3	6291	9	Y	5719	5591	0	128	8	-0-
*05	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	24299	3	6943	9	Y	6312	6179	0	133	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	22172	3	8104	9	N	7367	7322	0	45	8	-0-
01	29295	X	28753	-0-	-542	-0-	21170	3	7583	9	N	6894	6856	0	38	8	-0-
02	27405	X	26370	-0-	-1035	-0-	19491	3	6879	9	N	6254	6208	0	46	8	-0-
03	29295	X	25482	-0-	-3813	-0-	18862	3	6620	9	N	6018	5971	0	47	8	-0-
04	28350	X	24230	-0-	-4120	-0-	17942	3	6288	9	N	5716	5665	0	51	8	-0-
05	29295	X	23516	-0-	-5779	-0-	17315	3	6201	9	N	5637	5591	0	46	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

12	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	1	1	53136	3	N	6863	6506	1	429	8	216
							675	4	7549	9							
01	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1	1	51767	3	N	6736	6146	1	368	8	438
							662	4	7410	9							
02	60264	X	60264	-0-	-0-	-0-	1	1	52602	3	N	6397	5975	1	174	8	686
							624	4	7037	9							
03	61647	X	61647	-0-	-0-	-0-	1	1	53969	3	N	6370	6203	1	208	8	645
							670	4	7007	9							
04	59995	X	59995	-0-	-0-	-0-	1	1	52754	3	N	6016	6158	1	222	8	281
							622	4	6618	9							
*05	61034	X	61034	-0-	-0-	-0-	1	1	53944	3	N	6040	5539	1	39	8	743
							445	4	6644	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

12	72292	X	61240	-0-	-11052	-0-	43390	2	873	4	Y	15434	15308	0	154	8	114
							16977	9									
01	73656	X	52964	-0-	-20692	-0-	37449	2	789	4	Y	13387	13239	0	143	8	119
							14726	9									
02	79953	X	43725	-0-	-36228	-0-	29989	2	684	4	Y	11865	11751	0	120	8	113
							13052	9									
03	85467	X	48557	-0-	-36910	-0-	31835	2	793	4	Y	14481	14387	0	96	8	111
							15929	9									
04	81750	X	47068	-0-	-34682	-0-	32366	2	710	4	Y	12720	12610	0	104	8	117
							13992	9									
05	61225	X	48315	-0-	-12910	-0-	33376	2	710	4	Y	12935	12853	0	82	8	117
							14229	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

12	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	28772	3	7846	9	Y	7133	7174	1	81	8	147
01	39857	X	39857	-0-	-0-	-0-	31519	3	8338	9	Y	7580	7360	1	113	8	254
02	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	31670	3	7098	9	Y	6453	6428	1	131	8	148
03	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-	44513	3	8188	9	Y	7444	7341	1	145	8	106
04	38580	X	21531	-0-	-17049	-0-	18676	3	2855	9	Y	2595	2510	1	62	8	129
*05	50170	X	50170	-0-	-0-	-0-	42449	3	7721	9	Y	7019	6811	1	143	8	194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 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
12	53103	X	36710	-0-	-16393	-0-	27394	3	465	4	N	8046	8155	1	38	8	332
							8851	9									
01	40176	X	38046	-0-	-2130	-0-	27964	3	501	4	N	8710	8528	1	67	8	447
							9581	9									
02	37207	X	32786	-0-	-4421	-0-	24668	3	416	4	N	7002	7049	1	15	8	385
							7702	9									
03	38843	X	33105	-0-	-5738	-0-	24688	3	422	4	N	7268	7368	1	36	8	249
							7995	9									
04	37590	X	32157	-0-	-5433	-0-	24022	3	348	4	N	7079	7178	1	10	8	140
							7787	9									
05	38037	X	35221	-0-	-2816	-0-	26729	3	365	4	N	7388	7176	1	10	8	342
							8127	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

12	80848	X	65418	-0-	-15430	-0-	55443	2	526	4	Y	8590	8466	1	63	8	300
							9449	9									
01	80848	X	71706	-0-	-9142	-0-	61049	2	564	4	Y	9175	9142	1	79	8	254
							10093	9									
02	66671	X	63675	-0-	-2996	-0-	53620	2	465	4	Y	8718	8454	0	67	8	451
							9590	9									
03	71269	X	67455	-0-	-3814	-0-	57855	2	449	4	Y	8319	8302	0	52	8	416
							9151	9									
04	68970	X	65493	-0-	-3477	-0-	55571	2	474	4	Y	8589	8509	0	68	8	428
							9448	9									
05	71269	X	60146	-0-	-11123	-0-	51140	2	422	4	Y	7804	7771	0	47	8	414
							8584	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

12	40486	X	22315	-0-	-18171	-0-	17005	3	5310	9	Y	4827	4706	0	121	8	-0-
01	36921	X	19387	-0-	-17534	-0-	14668	3	4719	9	Y	4290	4228	0	62	8	-0-
02	27666	X	24359	-0-	-3307	-0-	19056	3	5303	9	Y	4821	4727	0	94	8	-0-
03	29171	X	23783	-0-	-5388	-0-	18394	3	5389	9	Y	4899	4801	0	98	8	-0-
04	27540	X	23724	-0-	-3816	-0-	18678	3	5046	9	Y	4587	4502	0	85	8	-0-
05	26040	X	23725	-0-	-2315	-0-	18723	3	5002	9	Y	4547	4454	0	93	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

12	35774	X	11858	-0-	-23916	-0-	8371	3	3487	9	N	3170	3108	0	62	8	-0-
01	30752	X	9467	-0-	-21285	-0-	6423	3	3044	9	N	2767	2743	0	24	8	-0-
02	12267	X	7087	-0-	-5180	-0-	4683	3	2404	9	N	2185	2163	0	22	8	-0-
03	11873	X	5481	-0-	-6392	-0-	3449	3	2032	9	N	1847	1834	0	13	8	-0-
04	11490	X	4031	-0-	-7459	-0-	2441	3	1590	9	N	1445	1440	0	5	8	-0-
05	11873	X	3269	-0-	-8604	-0-	2818	3	451	9	N	410	403	0	7	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

12	113677	X	88615	-0-	-25062	-0-	75801	3	12814	9	Y	11649	11465	0	184	8	-0-
01	113677	X	93077	-0-	-20600	-0-	79508	3	13569	9	Y	12335	12170	0	165	8	-0-
02	86507	X	76031	-0-	-10476	-0-	64826	3	11205	9	Y	10186	10002	0	184	8	-0-
03	92473	X	85618	-0-	-6855	-0-	71968	3	13650	9	Y	12409	12217	0	192	8	-0-
04	89490	X	82531	-0-	-6959	-0-	69663	3	12868	9	Y	11698	11481	0	217	8	-0-
05	92473	X	79202	-0-	-13271	-0-	67052	3	12150	9	Y	11045	10850	0	195	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 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
12	80936	X	80936	-0-	-0-	-0-	61817	3	19119	9	N	17381	17299	0	69	8	129
01	87898	X	87898	-0-	-0-	-0-	68823	3	19075	9	N	17341	17248	0	67	8	155
02	72514	X	72514	-0-	-0-	-0-	56248	3	16266	9	N	14787	14737	0	63	8	142
03	77401	X	77401	-0-	-0-	-0-	58822	3	18579	9	N	16890	16845	0	57	8	130
04	74490	X	67684	-0-	-6806	-0-	53207	3	14477	9	N	13161	13112	0	57	8	122
05	76973	X	64727	-0-	-12246	-0-	51119	3	13608	9	N	12371	12339	0	42	8	112

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

12	63426	X	30543	-0-	-32883	-0-	24069	3	6474	9	N	5885	5637	0	248	8	-0-
01	49817	X	28974	-0-	-20843	-0-	22517	3	6457	9	N	5870	5764	0	106	8	-0-
02	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	17590	3	5064	9	N	4604	4505	0	99	8	-0-
03	30535	X	25955	-0-	-4580	-0-	20550	3	5405	9	N	4914	4795	0	119	8	-0-
04	29550	X	23392	-0-	-6158	-0-	18752	3	4640	9	N	4218	4122	0	96	8	-0-
05	30535	X	22727	-0-	-7808	-0-	18456	3	4271	9	N	3883	3780	0	103	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

12	46271	X	46271	-0-	-0-	-0-	34152	3	12119	9	N	11017	10759	0	258	8	-0-
01	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	32037	3	12059	9	N	10963	10761	0	202	8	-0-
02	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	35807	3	9283	9	N	8439	8212	0	227	8	-0-
03	43858	X	43858	-0-	-0-	-0-	33594	3	10264	9	N	9331	9113	0	218	8	-0-
04	57341	X	57341	-0-	-0-	-0-	48262	3	9079	9	N	8254	7930	0	324	8	-0-
*05	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	33081	3	4719	9	N	4290	4030	0	260	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

12	38037	X	22910	-0-	-15127	-0-	18848	3	4062	9	N	3693	3616	0	77	8	-0-
01	33511	X	27338	-0-	-6173	-0-	22181	3	5157	9	N	4688	4613	0	75	8	-0-
02	28420	X	23758	-0-	-4662	-0-	19449	3	4309	9	N	3917	3837	0	80	8	-0-
03	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	23129	3	4500	9	N	4091	4003	0	88	8	-0-
04	26460	X	25019	-0-	-1441	-0-	21335	3	3684	9	N	3349	3251	0	98	8	-0-
05	27342	X	23029	-0-	-4313	-0-	19715	3	3314	9	N	3013	2906	0	107	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

12	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	35724	3	11440	9	N	10400	10224	0	176	8	-0-
01	42399	X	42399	-0-	-0-	-0-	32270	3	10129	9	N	9208	9017	0	191	8	-0-
02	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-	27880	3	8251	9	N	7501	7403	0	98	8	-0-
03	36522	X	36522	-0-	-0-	-0-	28064	3	8458	9	N	7689	7595	0	94	8	-0-
04	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	24262	3	7405	9	N	6732	6624	0	108	8	-0-
*05	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	25522	3	7745	9	N	7041	6912	0	129	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

12	20956	X	17770	-0-	-3186	-0-	13067	3	208	4	Y	4086	3877	1	171	8	196
							4495	9									
01	20956	X	16511	-0-	-4445	-0-	11996	3	197	4	Y	3925	3786	0	81	8	254
							4318	9									
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	17753	3	273	4	Y	5472	5084	0	184	1	319
							6019	9					139	8			
03	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	20344	3	289	4	Y	5721	5594	0	171	8	275
							6293	9									
04	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	13713	3	209	4	Y	4145	4059	0	114	8	247
							4560	9									
05	24149	X	7500	-0-	-16649	-0-	5394	3	90	4	Y	1833	1869	0	50	8	161
							2016	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35557	X	10789	-0-	-24768	-0-	8843	3	1946	9	N	1769	1742	0	27	8	-0-
01	21607	X	10460	-0-	-11147	-0-	8581	3	1879	9	N	1708	1683	0	25	8	-0-
02	20213	X	17383	-0-	-2830	-0-	13679	3	3704	9	N	3367	3308	0	59	8	-0-
03	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	22936	3	5095	9	N	4632	4554	0	78	8	-0-
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	18716	3	3664	9	N	3331	3256	0	75	8	-0-
05	18569	X	18491	-0-	-78	-0-	15683	3	2808	9	N	2553	2490	0	63	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

12	14353	X	1334	-0-	-13019	-0-	1124	3	210	9	N	191	190	0	1	8	-0-
01	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-					-0-
03	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

12	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	3	1	18878	3	N	4458	4415	0	43	8	-0-
							4904	9									
01	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	3	1	20532	3	N	4855	4803	0	52	8	-0-
							5341	9									
02	22011	X	18687	-0-	-3324	-0-	3	1	14439	3	N	3859	3825	0	34	8	-0-
							4245	9									
03	23777	X	22494	-0-	-1283	-0-	3	1	17971	3	N	4109	4058	0	51	8	-0-
							4520	9									
04	25050	X	21815	-0-	-3235	-0-	3	1	17521	3	N	3901	3845	0	56	8	-0-
							4291	9									
05	25885	X	22470	-0-	-3415	-0-	4	1	17893	3	N	4157	4076	0	81	8	-0-
							4573	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

12	87785	X	87785	-0-	-0-	-0-	74016	3	13769	9	Y	12517	12315	0	202	8	-0-
01	101494	X	96677	-0-	-4817	-0-	81230	3	15447	9	Y	14043	13855	0	188	8	-0-
02	86992	X	86992	-0-	-0-	-0-	74177	3	12815	9	Y	11650	11443	0	207	8	-0-
03	90892	X	80420	-0-	-10472	-0-	67202	3	13218	9	Y	12016	11806	0	210	8	-0-
04	87960	X	83141	-0-	-4819	-0-	69757	3	13384	9	Y	12167	11924	0	243	8	-0-
05	90892	X	80293	-0-	-10599	-0-	67215	3	13078	9	Y	11889	11670	0	219	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

12	97929	X	72366	-0-	-25563	-0-	60014	3	12352	9	N	11229	10993	0	236	8	-0-
01	86075	X	86075	-0-	-0-	-0-	71576	3	14499	9	N	13181	12951	0	230	8	-0-
02	81638	X	81638	-0-	-0-	-0-	67761	3	13877	9	N	12615	12314	0	301	8	-0-
03	84010	X	83572	-0-	-438	-0-	69853	3	13719	9	N	12472	12172	0	300	8	-0-
04	83310	X	72444	-0-	-10866	-0-	59982	3	12462	9	N	11329	11026	0	303	8	-0-
05	87265	X	66647	-0-	-20618	-0-	55326	3	11321	9	N	10292	10040	0	252	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

12	103757	X	56540	-0-	-47217	-0-	49188	3	7352	9	N	6684	6553	0	131	8	-0-
01	95945	X	46776	-0-	-49169	-0-	41202	3	5574	9	N	5067	4928	0	139	8	-0-
02	89755	X	31707	-0-	-58048	-0-	27591	3	4116	9	N	3742	3643	0	99	8	-0-
03	77314	X	13248	-0-	-64066	-0-	11303	3	1945	9	N	1768	1681	0	87	8	-0-
04	74820	X	57442	-0-	-17378	-0-	49391	3	8051	9	N	7319	6951	0	368	8	-0-
*05	68646	X	68646	-0-	-0-	-0-	60079	3	8567	9	N	7788	7439	0	349	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 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
12	38750	X	25608	-0-	-13142	-0-	1 5440	1 9	20167	3	N	4945	4798	0	147	8	-0-
01	38750	X	24591	-0-	-14159	-0-	1 5420	1 9	19170	3	N	4927	4818	0	109	8	-0-
02	24012	X	14399	-0-	-9613	-0-	1 3339	1 9	11059	3	N	3035	2962	0	73	8	-0-
03	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	1 5974	1 9	20966	3	N	5431	5228	0	203	8	-0-
04	24780	X	23061	-0-	-1719	-0-	1 4777	1 9	18283	3	N	4343	4143	0	200	8	-0-
05	25606	X	24206	-0-	-1400	-0-	1 4838	1 9	19367	3	N	4398	4182	0	216	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

12	54250	X	50335	-0-	-3915	-0-	39366	3	10969	9	N	9972	9658	0	314	8	-0-
01	54250	X	45701	-0-	-8549	-0-	35684	3	10017	9	N	9106	8954	0	152	8	-0-
02	50750	X	40250	-0-	-10500	-0-	31448	3	8802	9	N	8002	7860	0	142	8	-0-
03	54250	X	39088	-0-	-15162	-0-	30269	3	8819	9	N	8017	7825	0	192	8	-0-
04	48720	X	36683	-0-	-12037	-0-	28419	3	8264	9	N	7513	7349	0	164	8	-0-
05	50344	X	36334	-0-	-14010	-0-	28159	3	8175	9	N	7432	7254	0	178	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

12	498961	X	109003	-0-	-389958	-0-	102888	3	6115	9	N	5559	4967	0	592	8	-0-
01	122152	X	122152	-0-	-0-	-0-	115926	3	6226	9	N	5660	5063	0	597	8	-0-
02	104008	X	104008	-0-	-0-	-0-	99201	3	4807	9	N	4370	3993	0	377	8	-0-
03	96869	X	96869	-0-	-0-	-0-	92571	3	4298	9	N	3907	3504	0	403	8	-0-
04	75622	X	75622	-0-	-0-	-0-	72371	3	3251	9	N	2955	2662	0	293	8	-0-
05	70215	X	57594	-0-	-12621	-0-	55058	3	2536	9	N	2305	2054	0	251	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

12	35278	X	26534	-0-	-8744	-0-	23037	3	3497	9	N	3179	3162	0	17	8	-0-
01	31775	X	25561	-0-	-6214	-0-	21703	3	3858	9	N	3507	3476	0	31	8	-0-
02	28420	X	22925	-0-	-5495	-0-	19711	3	3214	9	N	2922	2916	0	6	8	-0-
03	30194	X	24910	-0-	-5284	-0-	21417	3	3493	9	N	3175	3164	0	11	8	-0-
04	28800	X	22626	-0-	-6174	-0-	19320	3	3306	9	N	3005	2989	0	16	8	-0-
05	26536	X	23796	-0-	-2740	-0-	20498	3	3298	9	N	2998	2972	0	26	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	15831	-0-	-2645	-0-	12033	3	186	4	Y	3284	3402	0	31	8	376
							3612	9									
01	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	10784	3	195	4	Y	3464	3398	0	31	8	411
							3810	9									
02	15689	X	12668	-0-	-3021	-0-	9210	3	166	4	Y	2993	2961	0	27	8	416
							3292	9									
03	16771	X	15757	-0-	-1014	-0-	11703	3	190	4	Y	3513	3465	0	17	8	447
							3864	9									
04	16230	X	13163	-0-	-3067	-0-	9809	3	156	4	Y	2907	2944	0	20	8	390
							3198	9									
05	15841	X	14844	-0-	-997	-0-	10877	3	188	4	Y	3435	3375	0	22	8	428
							3779	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

12	49941	X	26401	-0-	-23540	-0-	20813	3	5588	9	N	5080	5007	0	73	8	-0-
01	49941	X	31718	-0-	-18223	-0-	23773	3	7945	9	N	7223	7105	0	118	8	-0-
02	46719	X	30051	-0-	-16668	-0-	23762	3	6289	9	N	5717	5616	0	101	8	-0-
03	47368	X	38581	-0-	-8787	-0-	30045	3	8536	9	N	7760	7630	0	130	8	-0-
04	31619	X	31619	-0-	-0-	-0-	25401	3	6218	9	N	5653	5524	0	129	8	-0-
05	32116	X	26460	-0-	-5656	-0-	22960	3	3500	9	N	3182	3077	0	105	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	32059	3	9296	9	N	8451	8381	0	70	8	-0-
01	37541	X	35383	-0-	-2158	-0-	27692	3	7691	9	N	6992	6937	0	55	8	-0-
02	36598	X	32329	-0-	-4269	-0-	25109	3	7220	9	N	6564	6510	0	54	8	-0-
03	41354	X	31759	-0-	-9595	-0-	23783	3	7976	9	N	7251	7201	0	50	8	-0-
04	40020	X	37864	-0-	-2156	-0-	29841	3	8023	9	N	7294	7237	0	57	8	-0-
05	41354	X	20333	-0-	-21021	-0-	16904	3	3429	9	N	3117	3087	0	30	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

12	22909	X	21906	-0-	-1003	-0-	16864	3	237	4	N	4368	4455	1	17	8	127
							4805	9									
01	21018	X	14685	-0-	-6333	-0-	10273	3	198	4	N	3831	3834	1	27	8	97
							4214	9									
02	19894	X	15494	-0-	-4400	-0-	11364	3	193	4	N	3579	3534	1	8	8	134
							3937	9									
03	21917	X	16643	-0-	-5274	-0-	12272	3	201	4	N	3791	3768	1	12	8	145
							4170	9									
04	21210	X	20267	-0-	-943	-0-	15789	3	204	4	N	3885	3785	1	19	8	226
							4274	9									
*05	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	18624	3	208	4	N	3977	3948	1	32	8	223
							4375	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

12	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	21047	3	7745	9	N	7041	7014	0	27	8	-0-
01	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	21354	3	7519	9	N	6835	6791	0	44	8	-0-
02	24969	X	22668	-0-	-2301	-0-	16318	3	6350	9	N	5773	5764	0	9	8	-0-
03	26691	X	24157	-0-	-2534	-0-	17791	3	6366	9	N	5787	5773	0	14	8	-0-
04	25830	X	22839	-0-	-2991	-0-	16519	3	6320	9	N	5745	5723	0	22	8	-0-
05	26691	X	21176	-0-	-5515	-0-	15246	3	5930	9	N	5391	5356	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	40314	3	345	4	Y	5826	5758	1	29	8	245
						6409	9									
01	41261 X	37524	-0-	-3737	-0-	31812	3	292	4	Y	4927	4800	1	51	8	321
						5420	9									
02	41470 X	29747	-0-	-11723	-0-	24947	3	236	4	Y	4149	4275	1	11	8	184
						4564	9									
03	47058 X	38756	-0-	-8302	-0-	32911	3	271	4	Y	5067	4943	1	17	8	291
						5574	9									
04	45540 X	40648	-0-	-4892	-0-	34592	3	280	4	Y	5251	5200	1	27	8	315
						5776	9									
05	47058 X	39210	-0-	-7848	-0-	33372	3	266	4	Y	5065	5012	1	41	8	327
						5572	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

12	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	26635	3	7399	9	N	6726	6493	0	233	8	-0-
01	33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	26098	3	7184	9	N	6531	6406	0	125	8	-0-
02	13427 X	2486	-0-	-10941	-0-	1828	3	658	9	N	598	577	0	21	8	-0-
03	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	33129	3	9606	9	N	8733	8468	0	265	8	-0-
04	45757 X	45757	-0-	-0-	-0-	36131	3	9626	9	N	8751	8513	0	238	8	-0-
*05	39501 X	39501	-0-	-0-	-0-	31066	3	8435	9	N	7668	7447	0	221	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

12	29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	22739	3	302	4	Y	6218	6038	0	180	8	45
						6840	9									
01	35557 X	26046	-0-	-9511	-0-	20442	3	252	4	Y	4865	4836	0	31	8	43
						5352	9									
02	33263 X	15722	-0-	-17541	-0-	11004	3	219	4	Y	4090	4062	0	32	8	39
						4499	9									
03	35557 X	14546	-0-	-21011	-0-	9638	3	219	4	Y	4263	4231	0	38	8	33
						4689	9									
04	29160 X	13843	-0-	-15317	-0-	9973	3	181	4	Y	3354	3332	0	24	8	31
						3689	9									
05	29884 X	9539	-0-	-20345	-0-	6599	3	137	4	Y	2548	2541	0	15	8	23
						2803	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

12	30752 X	30342	-0-	-410	-0-	22731	3	330	4	Y	6619	6585	0	38	8	49
						7281	9									
01	30752 X	27619	-0-	-3133	-0-	21189	3	285	4	Y	5586	5551	0	34	8	50
						6145	9									
02	33350 X	29963	-0-	-3387	-0-	22348	3	324	4	Y	6628	6581	0	34	8	63
						7291	9									
03	35650 X	29305	-0-	-6345	-0-	21063	3	346	4	Y	7178	7159	0	27	8	55
						7896	9									
04	32910 X	23748	-0-	-9162	-0-	17615	3	269	4	Y	5331	5307	0	30	8	49
						5864	9									
05	32023 X	19216	-0-	-12807	-0-	13335	3	259	4	Y	5111	5091	0	23	8	46
						5622	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

12	47895 X	42241	-0-	-5654	-0-	32959	3	9282	9	N	8438	8333	0	105	8	-0-
01	47895 X	37191	-0-	-10704	-0-	28477	3	8714	9	N	7922	7844	0	78	8	-0-
02	44805 X	36816	-0-	-7989	-0-	28954	3	7862	9	N	7147	7044	0	103	8	-0-
03	45787 X	40882	-0-	-4905	-0-	31921	3	8961	9	N	8146	8019	0	127	8	-0-
04	42690 X	37470	-0-	-5220	-0-	30013	3	7457	9	N	6779	6647	0	132	8	-0-
05	42253 X	28470	-0-	-13783	-0-	22499	3	5971	9	N	5428	5325	0	103	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 #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97588	X	97588	-0-	-0-	-0-	89852	3	7736	9	N	7033	6783	0	250	8	-0-
01	118334	X	118334	-0-	-0-	-0-	109443	3	8891	9	N	8083	7831	0	252	8	-0-
02	118674	X	118674	-0-	-0-	-0-	111345	3	7329	9	N	6663	6334	0	329	8	-0-
03	125478	X	125478	-0-	-0-	-0-	118634	3	6844	9	N	6222	5882	0	340	8	-0-
04	111101	X	111101	-0-	-0-	-0-	103779	3	7322	9	N	6656	6331	0	325	8	-0-
*05	103499	X	103499	-0-	-0-	-0-	96796	3	6703	9	N	6094	5802	0	292	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

12	77686	X	77613	-0-	-73	-0-	68498	3	9115	9	N	8286	8169	0	117	8	-0-
01	80772	X	80772	-0-	-0-	-0-	71212	3	9560	9	N	8691	8593	0	98	8	-0-
02	78938	X	62398	-0-	-16540	-0-	55048	3	7350	9	N	6682	6574	0	108	8	-0-
03	84382	X	15278	-0-	-69104	-0-	13598	3	1680	9	N	1527	1418	0	109	8	-0-
04	81660	X	2424	-0-	-79236	-0-	2336	3	88	9	N	80	80	8			-0-
05	80786	X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	47	47	8			-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

12	51925	X	51516	-0-	-409	-0-	2	1	38841	3	N	10957	10856	0	109	8	544
							620	4	12053	9							
01	51429	X	51193	-0-	-236	-0-	2	1	38427	3	N	11019	10909	0	111	8	543
							643	4	12121	9							
02	50518	X	43507	-0-	-7011	-0-	2	1	32677	3	N	9349	9256	0	98	8	538
							544	4	10284	9							
03	54002	X	44929	-0-	-9073	-0-	2	1	33453	3	N	9822	9658	0	168	8	534
							670	4	10804	9							
04	52260	X	41125	-0-	-11135	-0-	2	1	30438	3	N	9223	9150	0	88	8	519
							540	4	10145	9							
05	51522	X	41341	-0-	-10181	-0-	2	1	30221	3	N	9596	9581	0	75	8	459
							562	4	10556	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

12	53785	X	14539	-0-	-39246	-0-	10836	3	3703	9	N	3366	3323	0	43	8	-0-
01	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	25102	3	8116	9	N	7378	7265	0	113	8	-0-
02	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	28811	3	9292	9	N	8447	8331	0	116	8	-0-
03	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	29424	3	8920	9	N	8109	7971	0	138	8	-0-
04	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	26188	3	7347	9	N	6679	6531	0	148	8	-0-
05	40734	X	26457	-0-	-14277	-0-	20027	3	6430	9	N	5845	5697	0	148	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

12	53506	X	48091	-0-	-5415	-0-	38044	3	10047	9	N	9134	8976	0	158	8	-0-
01	49724	X	47009	-0-	-2715	-0-	37139	3	9870	9	N	8973	8838	0	135	8	-0-
02	46313	X	42469	-0-	-3844	-0-	33736	3	8733	9	N	7939	7788	0	151	8	-0-
03	49507	X	42057	-0-	-7450	-0-	33215	3	8842	9	N	8038	7881	0	157	8	-0-
04	47910	X	41486	-0-	-6424	-0-	33025	3	8461	9	N	7692	7517	0	175	8	-0-
05	48081	X	36682	-0-	-11399	-0-	29116	3	7566	9	N	6878	6732	0	146	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

12	122688	X	122688	-0-	-0-	-0-	94075	3	28613	9	Y	26012	25536	0	476	8	-0-
01	110048	X	110048	-0-	-0-	-0-	84694	3	25354	9	Y	23049	22342	0	707	8	-0-
02	108634	X	89476	-0-	-19158	-0-	69658	3	19818	9	Y	18016	17946	0	70	8	-0-
03	116126	X	79940	-0-	-36186	-0-	61778	3	18162	9	Y	16511	16460	0	51	8	-0-
04	112380	X	69532	-0-	-42848	-0-	54210	3	15322	9	Y	13929	13878	0	51	8	-0-
05	116126	X	69116	-0-	-47010	-0-	53144	3	15972	9	Y	14520	14478	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55708	X	55708	-0-	-0-	-0-	45812	3	9896	9	Y	8996	8927	1	53	8	174
01	60636	X	49533	-0-	-11103	-0-	40579	3	8954	9	Y	8140	8072	1	77	8	165
02	51881	X	38167	-0-	-13714	-0-	30350	3	7817	9	Y	7106	7141	1	55	8	75
03	55459	X	15191	-0-	-40268	-0-	11836	3	3355	9	Y	3050	2766	0	222	1	95
													42	8			
04	53670	X	32298	-0-	-21372	-0-	25751	3	6547	9	Y	5952	5821	0	61	8	165
05	55459	X	33650	-0-	-21809	-0-	27404	3	6246	9	Y	5678	5642	0	35	8	166

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

12	58187	X	46447	-0-	-11740	-0-	39634	3	6813	9	Y	6194	6101	0	93	8	-0-
01	58001	X	54490	-0-	-3511	-0-	47053	3	7437	9	Y	6761	6679	0	82	8	-0-
02	51649	X	40540	-0-	-11109	-0-	34113	3	6427	9	Y	5843	5750	0	93	8	-0-
03	55211	X	44672	-0-	-10539	-0-	37895	3	6777	9	Y	6161	6062	0	99	8	-0-
04	52740	X	43399	-0-	-9341	-0-	36561	3	6838	9	Y	6216	6105	0	111	8	-0-
05	54498	X	39675	-0-	-14823	-0-	33581	3	6094	9	Y	5540	5441	0	99	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

12	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	48651	3	8030	9	N	7300	7127	0	173	8	-0-
01	53957	X	53957	-0-	-0-	-0-	46441	3	7516	9	N	6833	6690	0	143	8	-0-
02	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	38031	3	7964	9	N	7240	7101	0	139	8	-0-
03	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	43716	3	8810	9	N	8009	7846	0	163	8	-0-
04	43890	X	25269	-0-	-18621	-0-	21060	3	4209	9	N	3826	3653	0	173	8	-0-
05	45353	X	28405	-0-	-16948	-0-	23888	3	4517	9	N	4106	3953	0	153	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

12	75888	X	73482	-0-	-2406	-0-	61028	3	12454	9	N	11322	11155	0	167	8	-0-
01	89285	X	89285	-0-	-0-	-0-	73705	3	15580	9	N	14164	13990	0	174	8	-0-
02	73268	X	73268	-0-	-0-	-0-	60652	3	12616	9	N	11469	11287	0	182	8	-0-
03	79600	X	79600	-0-	-0-	-0-	65135	3	14465	9	N	13150	12958	0	192	8	-0-
04	76272	X	76272	-0-	-0-	-0-	63024	3	13248	9	N	12044	11828	0	216	8	-0-
05	75888	X	63749	-0-	-12139	-0-	57387	3	6362	9	N	5784	5592	0	192	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

12	61907	X	60359	-0-	-1548	-0-	47749	3	633	4	Y	10888	10590	1	130	8	443
							11977	9									
01	63569	X	63569	-0-	-0-	-0-	49971	3	678	4	Y	11745	11772	1	74	8	342
							12920	9									
02	68962	X	59601	-0-	-9361	-0-	46225	3	647	4	Y	11572	11615	1	104	8	195
							12729	9									
03	73718	X	68642	-0-	-5076	-0-	53298	3	722	4	Y	13293	13155	1	114	8	219
							14622	9									
04	71340	X	66349	-0-	-4991	-0-	51768	3	700	4	Y	12619	12308	1	123	8	407
							13881	9									
05	63705	X	53244	-0-	-10461	-0-	41183	3	560	4	Y	10455	10438	1	118	8	306
							11501	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

12	36518	X	29971	-0-	-6547	-0-	24318	3	5653	9	Y	5139	5063	0	76	8	-0-
01	34472	X	27660	-0-	-6812	-0-	22151	3	5509	9	Y	5008	4944	0	64	8	-0-
02	32248	X	23915	-0-	-8333	-0-	18781	3	5134	9	Y	4667	4593	0	74	8	-0-
03	31217	X	26405	-0-	-4812	-0-	20711	3	5694	9	Y	5176	5095	0	81	8	-0-
04	30180	X	21607	-0-	-8573	-0-	17145	3	4462	9	Y	4056	3977	0	79	8	-0-
05	29977	X	21184	-0-	-8793	-0-	17145	3	4039	9	Y	3672	3601	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47027	X	28860	-0-	-18167	-0-	22097	3	6763	9	Y	6148	6046	0	102	8	-0-
01	39246	X	24524	-0-	-14722	-0-	19479	3	5045	9	Y	4586	4503	0	83	8	-0-
02	36714	X	32744	-0-	-3970	-0-	25871	3	6873	9	Y	6248	6122	0	126	8	-0-
03	39184	X	30208	-0-	-8976	-0-	23574	3	6634	9	Y	6031	5916	0	115	8	-0-
04	35016	X	35016	-0-	-0-	-0-	26500	3	8516	9	Y	7742	7597	0	145	8	-0-
05	34999	X	15958	-0-	-19041	-0-	12247	3	3711	9	Y	3374	3293	0	81	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84088	X	84088	-0-	-0-	-0-	71178	3	12910	9	Y	11736	11673	1	169	8	242
01	86735	X	86735	-0-	-0-	-0-	72387	3	14348	9	Y	13044	12657	1	191	8	438
02	86278	X	86278	-0-	-0-	-0-	72582	3	13696	9	Y	12451	12376	1	227	8	286
03	94118	X	94118	-0-	-0-	-0-	78484	3	15634	9	Y	14213	14058	1	239	8	202
04	83940	X	31615	-0-	-52325	-0-	27426	3	4189	9	Y	3808	3729	1	92	8	189
*05	91900	X	91900	-0-	-0-	-0-	77800	3	14100	9	Y	12818	12418	1	234	8	355

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58652	X	45705	-0-	-12947	-0-	35854	3	9851	9	N	8955	8917	0	38	8	-0-
01	58652	X	46344	-0-	-12308	-0-	36244	3	10100	9	N	9182	9136	0	46	8	-0-
02	54868	X	37549	-0-	-17319	-0-	29277	3	8272	9	N	7520	7511	0	9	8	-0-
03	58652	X	37376	-0-	-21276	-0-	29045	3	8331	9	N	7574	7559	0	15	8	-0-
04	51690	X	36812	-0-	-14878	-0-	27570	3	9242	9	N	8402	8380	0	22	8	-0-
05	46345	X	36593	-0-	-9752	-0-	28386	3	8207	9	N	7461	7423	0	38	8	-0-

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
12	69626	X	42661	-0-	-26965	-0-	31803	3	456	4	N	9456	9115	1	27	8	365
							10402	9									
01	69626	X	43198	-0-	-26428	-0-	33226	3	440	4	N	8665	8826	1	44	8	160
							9532	9									
02	63249	X	13052	-0-	-50197	-0-	9842	3	149	4	N	2783	2797	1	100	8	46
							3061	9									
03	62031	X	5678	-0-	-56353	-0-	3211	3	186	4	N	2074	1868	1	131	8	121
							2281	9									
04	41790	X	19060	-0-	-22730	-0-	13087	3	309	4	N	5149	5036	1	101	8	133
							5664	9									
05	43183	X	26012	-0-	-17171	-0-	18014	3	386	4	N	6920	6644	1	159	8	250
							7612	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88753	X	62978	-0-	-25775	-0-	45689	3	17289	9	N	15717	15650	0	71	8	117
01	76539	X	35535	-0-	-41004	-0-	25886	3	9649	9	N	8772	8757	0	54	8	78
02	71601	X	55614	-0-	-15987	-0-	39470	3	16144	9	N	14676	14532	0	82	8	140
03	74493	X	63402	-0-	-11091	-0-	43765	3	19637	9	N	17852	17798	0	57	8	137
04	67380	X	42536	-0-	-24844	-0-	30841	3	11695	9	N	10632	10623	0	48	8	98
05	62992	X	56334	-0-	-6658	-0-	40916	3	15418	9	N	14016	13936	0	51	8	127

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55397	X	51680	-0-	-3717	-0-	43375	3	8305	9	N	7550	7456	0	94	8	-0-
01	55397	X	47315	-0-	-8082	-0-	39739	3	7576	9	N	6887	6815	0	72	8	-0-
02	48494	X	48494	-0-	-0-	-0-	41299	3	7195	9	N	6541	6435	0	106	8	-0-
03	51677	X	46348	-0-	-5329	-0-	39516	3	6832	9	N	6211	6095	0	116	8	-0-
04	50010	X	43806	-0-	-6204	-0-	37357	3	6449	9	N	5863	5741	0	122	8	-0-
05	51832	X	44292	-0-	-7540	-0-	37960	3	6332	9	N	5756	5639	0	117	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54374	X	11659	-0-	-42715	-0-	8644	3	3015	9	N	2741	2706	0	35	8	-0-
01	51336	X	19476	-0-	-31860	-0-	14923	3	4553	9	N	4139	4086	0	53	8	-0-
02	41731	X	26003	-0-	-15728	-0-	20684	3	5319	9	N	4835	4825	0	10	8	-0-
03	35774	X	31401	-0-	-4373	-0-	25552	3	5849	9	N	5317	5302	0	15	8	-0-
04	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	24846	3	5695	9	N	5177	5158	0	19	8	-0-
*05	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	23247	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

12	55366	X	17500	-0-	-37866	-0-	12662	3	4838	9	N	4398	4368	0	30	8	-0-
01	43679	X	22094	-0-	-21585	-0-	16604	3	5490	9	N	4991	4957	0	34	8	-0-
02	40861	X	30308	-0-	-10553	-0-	23517	3	6791	9	N	6174	6119	0	55	8	-0-
03	42687	X	20794	-0-	-21893	-0-	15349	3	5445	9	N	4950	4906	0	44	8	-0-
04	36399	X	36399	-0-	-0-	-0-	29218	3	7181	9	N	6528	6450	0	78	8	-0-
05	32395	X	31308	-0-	-1087	-0-	25393	3	5915	9	N	5377	5309	0	68	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	266	-0-	266	14600	209	3	57	9	N	52	51	0	1	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14600					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14600					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1488	-0-	1488	16088	439	3	1049	9	N	954	954	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16088					N	-0-					-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

12	61132	X	45220	-0-	-15912	-0-	38704	3	6516	9	N	5924	5856	0	68	8	-0-
01	52237	X	52237	-0-	-0-	-0-	44772	3	7465	9	N	6786	6723	0	63	8	-0-
02	47618	X	44816	-0-	-2802	-0-	38500	3	6316	9	N	5742	5662	0	80	8	-0-
03	50902	X	41430	-0-	-9472	-0-	35333	3	6097	9	N	5543	5455	0	88	8	-0-
04	50550	X	38285	-0-	-12265	-0-	32909	3	5376	9	N	4887	4797	0	90	8	-0-
05	52235	X	39675	-0-	-12560	-0-	33723	3	5952	9	N	5411	5314	0	97	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

12	71858	X	56481	-0-	-15377	-0-	43081	3	13400	9	N	12182	12078	0	104	8	-0-
01	76663	X	59152	-0-	-17511	-0-	46940	3	12212	9	N	11102	11022	0	80	8	-0-
02	71717	X	70604	-0-	-1113	-0-	56768	3	13836	9	N	12578	12443	0	135	8	-0-
03	76663	X	66885	-0-	-9778	-0-	53327	3	13558	9	N	12325	12180	0	145	8	-0-
04	68370	X	66942	-0-	-1428	-0-	54929	3	12013	9	N	10921	10756	0	165	8	-0-
05	75485	X	57336	-0-	-18149	-0-	46643	3	10693	9	N	9721	9574	0	147	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

12	65348	X	49477	-0-	-15871	-0-	40212	3	9265	9	N	8423	8308	0	115	8	-0-
01	62434	X	53269	-0-	-9165	-0-	43319	3	9950	9	N	9045	8966	0	79	8	-0-
02	74163	X	74163	-0-	-0-	-0-	60327	3	13836	9	N	12578	12381	0	197	8	-0-
03	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	63741	3	14169	9	N	12881	12689	0	192	8	-0-
04	86556	X	86556	-0-	-0-	-0-	72439	3	14117	9	N	12834	12600	0	234	8	-0-
*05	93663	X	93663	-0-	-0-	-0-	78745	3	14918	9	N	13562	13327	0	235	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

12	47678	X	36257	-0-	-11421	-0-	29359	3	6898	9	N	6271	6196	0	75	8	-0-
01	42894	X	42894	-0-	-0-	-0-	34901	3	7993	9	N	7266	7198	0	68	8	-0-
02	45617	X	36173	-0-	-9444	-0-	29463	3	6710	9	N	6100	6013	0	87	8	-0-
03	48763	X	33934	-0-	-14829	-0-	27800	3	6134	9	N	5576	5483	0	93	8	-0-
04	47190	X	34516	-0-	-12674	-0-	28205	3	6311	9	N	5737	5630	0	107	8	-0-
05	42904	X	35582	-0-	-7322	-0-	28904	3	6678	9	N	6071	5962	0	109	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99169	X	69908	-0-	-29261	-0-	57944	3	11964	9	N	10876	10833	0	43	8	-0-
01	96472	X	78562	-0-	-17910	-0-	65264	3	13298	9	N	12089	12007	0	82	8	-0-
02	90248	X	59168	-0-	-31080	-0-	48915	3	10253	9	N	9321	9305	0	16	8	-0-
03	96472	X	53877	-0-	-42595	-0-	45031	3	8846	9	N	8042	8018	0	24	8	-0-
04	78090	X	48234	-0-	-29856	-0-	38211	3	10023	9	N	9112	9075	0	37	8	-0-
05	78554	X	42941	-0-	-35613	-0-	33770	3	9171	9	N	8337	8278	0	59	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

12	88908	X	70967	-0-	-17941	-0-	55127	3	15840	9	N	14400	14370	0	30	8	-0-
01	88908	X	61939	-0-	-26969	-0-	48023	3	13916	9	N	12651	12606	0	45	8	-0-
02	79779	X	56720	-0-	-23059	-0-	43991	3	12729	9	N	11572	11562	0	10	8	-0-
03	85281	X	52944	-0-	-32337	-0-	41038	3	11906	9	N	10824	10809	0	15	8	-0-
04	72120	X	48132	-0-	-23988	-0-	37711	3	10421	9	N	9474	9452	0	22	8	-0-
05	70959	X	48585	-0-	-22374	-0-	37737	3	10848	9	N	9862	9826	0	36	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

12	100285	X	78742	-0-	-21543	-0-	57049	3	21693	9	N	19721	19641	0	75	8	147
01	87358	X	76713	-0-	-10645	-0-	56487	3	20226	9	N	18387	18299	0	70	8	165
02	81722	X	70746	-0-	-10976	-0-	51126	3	19620	9	N	17836	17763	0	67	8	171
03	85250	X	73434	-0-	-11816	-0-	50753	3	22681	9	N	20619	20578	0	54	8	158
04	76830	X	63781	-0-	-13049	-0-	46211	3	17570	9	N	15973	15928	0	55	8	148
05	78740	X	68657	-0-	-10083	-0-	50157	3	18500	9	N	16818	16766	0	48	8	152

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

12	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	50933	3	10864	9	N	9876	9767	0	109	8	-0-
01	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	49326	3	10339	9	N	9399	9310	0	89	8	-0-
02	51504	X	49709	-0-	-1795	-0-	41599	3	8110	9	N	7373	7297	0	76	8	-0-
03	55056	X	42682	-0-	-12374	-0-	33958	3	8724	9	N	7931	7803	0	128	8	-0-
04	53280	X	32047	-0-	-21233	-0-	26132	3	5915	9	N	5377	5260	0	117	8	-0-
*05	68668	X	68668	-0-	-0-	-0-	58348	3	10320	9	N	9382	9231	0	151	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

12	71002	X	71002	-0-	-0-	-0-	63193	3	7809	9	N	7099	7010	0	89	8	-0-
01	71858	X	70107	-0-	-1751	-0-	62007	3	8100	9	N	7364	7272	0	92	8	-0-
02	73080	X	59535	-0-	-13545	-0-	52692	3	6843	9	N	6221	6150	0	71	8	-0-
03	78120	X	56881	-0-	-21239	-0-	50640	3	6241	9	N	5674	5592	0	82	8	-0-
04	75600	X	63277	-0-	-12323	-0-	55909	3	7368	9	N	6698	6592	0	106	8	-0-
05	70990	X	56825	-0-	-14165	-0-	50505	3	6320	9	N	5745	5635	0	110	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

12	54064	X	47163	-0-	-6901	-0-	34307	3	12856	9	Y	11687	11645	1	30	8	227
01	54064	X	45303	-0-	-8761	-0-	33404	3	11899	9	Y	10817	10740	1	85	8	219
02	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	29001	3	10104	9	Y	9185	9290	1	16	8	98
03	41788	X	40672	-0-	-1116	-0-	30079	3	10593	9	Y	9630	8690	0	708	1	303
													27	8			
04	40440	X	39709	-0-	-731	-0-	28904	3	10805	9	Y	9823	9817	0	36	8	273
05	41788	X	39442	-0-	-2346	-0-	29100	3	10342	9	Y	9402	9352	0	48	8	275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75950 X	25585	-0-	-50365	-0-	22653	3	2932	9	N	2665	2473	0	192	8	-0-
01	70308 X	30376	-0-	-39932	-0-	27114	3	3262	9	N	2965	2857	0	108	8	-0-
02	64525 X	31689	-0-	-32836	-0-	28166	3	3523	9	N	3203	3053	0	150	8	-0-
03	67177 X	51829	-0-	-15348	-0-	46688	3	5141	9	N	4674	4459	0	215	8	-0-
04	51750 X	50776	-0-	-974	-0-	44581	3	6195	9	N	5632	5450	0	182	8	-0-
*05	38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	34188	3	4123	9	N	3748	3577	0	171	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

12	31744 X	19592	-0-	-12152	-0-	16736	3	2856	9	N	2596	2528	0	68	8	-0-
01	27838 X	21241	-0-	-6597	-0-	17359	3	3882	9	N	3529	3435	0	94	8	-0-
02	22388 X	18262	-0-	-4126	-0-	14290	3	3972	9	N	3611	3555	0	56	8	-0-
03	23932 X	19779	-0-	-4153	-0-	15668	3	4111	9	N	3737	3653	0	84	8	-0-
04	23160 X	19883	-0-	-3277	-0-	16651	3	3232	9	N	2938	2810	0	128	8	-0-
*05	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	18132	3	3973	9	N	3612	3458	0	154	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

12	47337 X	44327	-0-	-3010	-0-	32448	3	11879	9	Y	10799	10748	0	51	8	-0-
01	47337 X	45046	-0-	-2291	-0-	33463	3	11583	9	Y	10530	10483	0	47	8	-0-
02	41064 X	40282	-0-	-782	-0-	30059	3	10223	9	Y	9294	9250	0	44	8	-0-
03	43896 X	43410	-0-	-486	-0-	32302	3	11108	9	Y	10098	10062	0	36	8	-0-
04	42480 X	39650	-0-	-2830	-0-	29160	3	10490	9	Y	9536	9498	0	38	8	-0-
05	43896 X	38401	-0-	-5495	-0-	27954	3	10447	9	Y	9497	9466	0	31	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

12	43431 X	21338	-0-	-22093	-0-	15696	3	250	4	N	4902	4671	1	164	8	156
						5392	9									
01	41044 X	9540	-0-	-31504	-0-	5856	3	210	4	N	3158	2726	0	169	8	419
						3474	9									
02	36801 X	14545	-0-	-22256	-0-	9997	3	215	4	N	3939	3827	0	147	8	384
						4333	9									
03	37882 X	17277	-0-	-20605	-0-	12533	3	221	4	N	4112	3971	0	161	8	364
						4523	9									
04	36660 X	18544	-0-	-18116	-0-	13374	3	220	4	N	4500	4437	0	107	8	320
						4950	9									
05	21328 X	19663	-0-	-1665	-0-	14088	3	230	4	N	4859	4746	0	104	8	329
						5345	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

12	59210 X	46794	-0-	-12416	-0-	35849	3	10945	9	N	9950	9797	0	153	8	-0-
01	58156 X	42205	-0-	-15951	-0-	32098	3	10107	9	N	9188	9116	0	72	8	-0-
02	49880 X	35865	-0-	-14015	-0-	27198	3	8667	9	N	7879	7792	0	87	8	-0-
03	53320 X	35817	-0-	-17503	-0-	26948	3	8869	9	N	8063	7934	0	129	8	-0-
04	51600 X	33629	-0-	-17971	-0-	25263	3	8366	9	N	7605	7553	0	52	8	-0-
05	46779 X	32763	-0-	-14016	-0-	24676	3	8087	9	N	7352	7246	0	106	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

12	51398 X	21125	-0-	-30273	-0-	17330	3	3795	9	N	3450	3387	0	63	8	-0-
01	51398 X	24157	-0-	-27241	-0-	19297	3	4860	9	N	4418	4348	0	70	8	-0-
02	26071 X	18608	-0-	-7463	-0-	14763	3	3845	9	N	3495	3427	0	68	8	-0-
03	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	19609	3	5189	9	N	4717	4633	0	84	8	-0-
04	23370 X	22356	-0-	-1014	-0-	17901	3	4455	9	N	4050	3975	0	75	8	-0-
05	24149 X	20668	-0-	-3481	-0-	16642	3	4026	9	N	3660	3576	0	84	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 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
12	26908 X	20721	-0-	-6187	-0-	1	1	15426	3	N	4813	4717	0	96	8	-0-
						5294	9									
01	26908 X	24078	-0-	-2830	-0-	1	1	17990	3	N	5534	5417	0	117	8	-0-
						6087	9									
02	24882 X	18583	-0-	-6299	-0-	1	1	13933	3	N	4226	4145	0	81	8	-0-
						4649	9									
03	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	2	1	21507	3	N	7930	7754	0	176	8	-0-
						8723	9									
04	23310 X	5543	-0-	-17767	-0-	4049	3	1494	9	N	1358	1326	0	32	8	-0-
05	24087 X	16023	-0-	-8064	-0-	1	1	11944	3	N	3707	3572	0	135	8	-0-
						4078	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

12	99975 X	73072	-0-	-26903	-0-	60986	3	12086	9	N	10987	10826	0	161	8	-0-
01	99975 X	78582	-0-	-21393	-0-	66087	3	12495	9	N	11359	11224	0	135	8	-0-
02	93525 X	69965	-0-	-23560	-0-	58877	3	11088	9	N	10080	9901	0	179	8	-0-
03	99975 X	67233	-0-	-32742	-0-	56383	3	10850	9	N	9864	9669	0	195	8	-0-
04	76050 X	61982	-0-	-14068	-0-	52157	3	9825	9	N	8932	8728	0	204	8	-0-
05	78585 X	56339	-0-	-22246	-0-	47452	3	8887	9	N	8079	7896	0	183	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

12	49941 X	48724	-0-	-1217	-0-	38829	3	9895	9	N	8995	8856	0	139	8	-0-
01	49941 X	39664	-0-	-10277	-0-	29420	3	10244	9	N	9313	9208	0	105	8	-0-
02	41093 X	32069	-0-	-9024	-0-	24622	3	7447	9	N	6770	6682	0	88	8	-0-
03	48732 X	34503	-0-	-14229	-0-	29584	3	4919	9	N	4472	4354	0	118	8	-0-
04	47160 X	36762	-0-	-10398	-0-	28629	3	8133	9	N	7394	7248	0	146	8	-0-
05	48732 X	24984	-0-	-23748	-0-	21516	3	3468	9	N	3153	2979	0	174	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

12	52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	42216	3	9793	9	N	8903	8472	0	431	8	-0-
01	40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	32658	3	7725	9	N	7023	6828	0	195	8	-0-
02	41586 X	37472	-0-	-4114	-0-	30425	3	7047	9	N	6406	6199	0	207	8	-0-
03	52018 X	38707	-0-	-13311	-0-	30921	3	7786	9	N	7078	6855	0	223	8	-0-
04	50340 X	36014	-0-	-14326	-0-	29781	3	6233	9	N	5666	5475	0	191	8	-0-
05	52018 X	35919	-0-	-16099	-0-	30548	3	5371	9	N	4883	4661	0	222	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

12	35402 X	28933	-0-	-6469	-0-	22927	3	6006	9	N	5460	5336	0	124	8	-0-
01	29140 X	23860	-0-	-5280	-0-	18576	3	5284	9	N	4804	4704	0	100	8	-0-
02	23896 X	20988	-0-	-2908	-0-	16336	3	4652	9	N	4229	4116	0	113	8	-0-
03	28923 X	14250	-0-	-14673	-0-	10630	3	3620	9	N	3291	3194	0	97	8	-0-
04	27990 X	15034	-0-	-12956	-0-	11493	3	3541	9	N	3219	3114	0	105	8	-0-
05	28923 X	13088	-0-	-15835	-0-	10132	3	2956	9	N	2687	2584	0	103	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

12	46273 X	46273	-0-	-0-	-0-	38435	3	7838	9	N	7125	7008	0	117	8	-0-
01	49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	41942	3	7555	9	N	6868	6745	0	123	8	-0-
02	43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	36628	3	7106	9	N	6460	6347	0	113	8	-0-
03	45327 X	45327	-0-	-0-	-0-	37945	3	7382	9	N	6711	6568	0	143	8	-0-
04	9660 X	9332	-0-	-328	-0-	7745	3	1587	9	N	1443	1196	0	247	8	-0-
05	9982 X	826	-0-	-9156	-0-	789	3	37	9	N	34	34	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129662 X	129662	-0-	-0-	-0-	98793	3	30869	9	Y	28063	27970	0	93	8	-0-
01	116177 X	116177	-0-	-0-	-0-	88918	3	27259	9	Y	24781	24699	0	82	8	-0-
02	113448 X	95737	-0-	-17711	-0-	73620	3	22117	9	Y	20106	20033	0	73	8	-0-
03	122388 X	82184	-0-	-40204	-0-	63101	3	19083	9	Y	17348	17295	0	53	8	-0-
04	118440 X	76931	-0-	-41509	-0-	58939	3	17992	9	Y	16356	16300	0	56	8	-0-
05	122388 X	72868	-0-	-49520	-0-	55925	3	16943	9	Y	15403	15360	0	43	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

12	141143 X	110533	-0-	-30610	-0-	99867	3	10666	9	N	9696	8890	0	806	8	-0-
01	141143 X	125956	-0-	-15187	-0-	115168	3	10788	9	N	9807	9337	0	470	8	-0-
02	132037 X	110261	-0-	-21776	-0-	101488	3	8773	9	N	7975	7466	0	509	8	-0-
03	110546 X	99967	-0-	-10579	-0-	92208	3	7759	9	N	7054	6530	0	524	8	-0-
04	121890 X	112712	-0-	-9178	-0-	104988	3	7724	9	N	7022	6505	0	517	8	-0-
05	125953 X	82045	-0-	-43908	-0-	76425	3	5620	9	N	5109	4682	0	427	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

12	38719 X	35321	-0-	-3398	-0-	28677	3	6644	9	N	6040	5963	0	77	8	-0-
01	42067 X	38124	-0-	-3943	-0-	31114	3	7010	9	N	6373	6302	0	71	8	-0-
02	39353 X	33290	-0-	-6063	-0-	27181	3	6109	9	N	5554	5470	0	84	8	-0-
03	42067 X	31008	-0-	-11059	-0-	25489	3	5519	9	N	5017	4933	0	84	8	-0-
04	36900 X	32961	-0-	-3939	-0-	27178	3	5783	9	N	5257	5162	0	95	8	-0-
05	38130 X	31864	-0-	-6266	-0-	26233	3	5631	9	N	5119	5035	0	84	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

12	39928 X	37036	-0-	-2892	-0-	31583	3	268	4	N	4714	4479	1	17	8	315
						5185	9									
01	39347 X	39347	-0-	-0-	-0-	34508	3	212	4	N	4206	4336	1	19	8	166
						4627	9									
02	36395 X	29836	-0-	-6559	-0-	25587	3	155	4	N	3722	3519	0	1	8	368
						4094	9									
03	38905 X	36266	-0-	-2639	-0-	31679	3	161	4	N	4024	4079	0			313
						4426	9									
04	38070 X	35093	-0-	-2977	-0-	30667	3	159	4	N	3879	3873	0	2	8	317
						4267	9									
05	39339 X	34425	-0-	-4914	-0-	30173	3	149	4	N	3730	3701	0			346
						4103	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

12	17267 X	279	-0-	-16988	-0-	29	3	250	9	N	227	225	0	2	8	-0-
01	17267 X	7422	-0-	-9845	-0-	5510	3	1912	9	N	1738	1723	0	15	8	-0-
02	16153 X	4912	-0-	-11241	-0-	4169	3	743	9	N	675	652	0	23	8	-0-
03	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	23488	3	6064	9	N	5513	5444	0	69	8	-0-
04	16710 X	13555	-0-	-3155	-0-	11946	3	1609	9	N	1463	1420	0	43	8	-0-
*05	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	18337	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

12	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	8982	3	2764	9	N	2513	2488	0	20	8	12
01	12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	8368	3	3095	9	N	2814	2782	0	33	8	11
02	12006 X	9458	-0-	-2548	-0-	6584	3	2874	9	N	2613	2519	0	93	8	12
03	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	2858	2796	0	61	8	13
04	11580 X	4290	-0-	-7290	-0-	1060	3	3230	9	N	2936	2912	0	23	8	14
05	11749 X	5849	-0-	-5900	-0-	2375	3	3474	9	N	3158	3082	0	75	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44175 X	38391	-0-	-5784	-0-	29744	3	8647	9	N	7861	7737	0	124	8	-0-
01	44175 X	31332	-0-	-12843	-0-	24308	3	7024	9	N	6385	6283	0	102	8	-0-
02	41325 X	19279	-0-	-22046	-0-	15007	3	4272	9	N	3884	3836	0	48	8	-0-
03	44175 X	41741	-0-	-2434	-0-	32910	3	8831	9	N	8028	7858	0	170	8	-0-
04	42719 X	42719	-0-	-0-	-0-	34359	3	8360	9	N	7600	7402	0	198	8	-0-
05	38378 X	35870	-0-	-2508	-0-	28249	3	7621	9	N	6928	6736	0	192	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

12	91388 X	45396	-0-	-45992	-0-	35155	3	10241	9	N	9310	9216	0	94	8	-0-
01	89993 X	62443	-0-	-27550	-0-	48280	3	14163	9	N	12875	12764	0	111	8	-0-
02	72123 X	58424	-0-	-13699	-0-	45132	3	13292	9	N	12084	11928	0	156	8	-0-
03	69750 X	55570	-0-	-14180	-0-	42879	3	12691	9	N	11537	11365	0	172	8	-0-
04	60420 X	49596	-0-	-10824	-0-	39341	3	10255	9	N	9323	9150	0	173	8	-0-
05	62465 X	49737	-0-	-12728	-0-	40233	3	9504	9	N	8640	8467	0	173	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

12	72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	64902	3	7807	9	N	7097	6989	0	108	8	-0-
01	74633 X	74633	-0-	-0-	-0-	67530	3	7103	9	N	6457	6358	0	99	8	-0-
02	75341 X	75341	-0-	-0-	-0-	67211	3	8130	9	N	7391	7252	0	139	8	-0-
03	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	60224	3	7185	9	N	6532	6387	0	145	8	-0-
04	70256 X	70256	-0-	-0-	-0-	62721	3	7535	9	N	6850	6680	0	170	8	-0-
*05	67671 X	67671	-0-	-0-	-0-	60622	3	7049	9	N	6408	6253	0	155	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

12	77682 X	77682	-0-	-0-	-0-	68172	3	9510	9	N	8645	8573	0	72	8	-0-
01	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	53804	3	7717	9	N	7015	6910	0	105	8	-0-
02	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	12843	3	2072	9	N	1884	1875	0	9	8	-0-
03	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	37374	3	5129	9	N	4663	4628	0	35	8	-0-
04	40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	35144	3	5810	9	N	5282	5232	0	50	8	-0-
*05	33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	28965	3	5009	9	N	4554	4484	0	70	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

12	86056 X	60278	-0-	-25778	-0-	45037	3	15241	9	Y	13855	13544	0	311	8	-0-
01	86056 X	70517	-0-	-15539	-0-	54354	3	16163	9	Y	14694	14485	0	209	8	-0-
02	73718 X	60513	-0-	-13205	-0-	46250	3	14263	9	Y	12966	12750	0	216	8	-0-
03	78802 X	53594	-0-	-25208	-0-	40288	3	13306	9	Y	12096	11873	0	223	8	-0-
04	75030 X	56954	-0-	-18076	-0-	43212	3	13742	9	Y	12493	12273	0	220	8	-0-
05	70525 X	59849	-0-	-10676	-0-	45655	3	14194	9	Y	12904	12655	0	249	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	25645	-0-	-5789	-0-	3	1	20839	3	N	4366	4268	0	98	8	-0-
							4803	9									
01	31434	X	25146	-0-	-6288	-0-	3	1	20145	3	N	4544	4456	0	88	8	-0-
							4998	9									
02	29406	X	24574	-0-	-4832	-0-	3	1	20000	3	N	4155	4068	0	87	8	-0-
							4571	9									
03	27838	X	25877	-0-	-1961	-0-	4	1	21163	3	N	4282	4179	0	103	8	-0-
							4710	9									
04	24990	X	24767	-0-	-223	-0-	4	1	20355	3	N	4007	3864	0	143	8	-0-
							4408	9									
05	26257	X	24710	-0-	-1547	-0-	4	1	20396	3	N	3918	3755	0	163	8	-0-
							4310	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

12	32240	X	17002	-0-	-15238	-0-	12779	3	4223	9	N	3839	3802	0	37	8	-0-
01	31558	X	12263	-0-	-19295	-0-	9408	3	2855	9	N	2595	2572	0	23	8	-0-
02	29522	X	21443	-0-	-8079	-0-	14841	3	6602	9	N	6002	5941	0	61	8	-0-
03	31558	X	15319	-0-	-16239	-0-	9857	3	5462	9	N	4965	4906	0	59	8	-0-
04	23430	X	8179	-0-	-15251	-0-	5614	3	2565	9	N	2332	2289	0	43	8	-0-
05	22909	X	15339	-0-	-7570	-0-	10508	3	4831	9	N	4392	4338	0	54	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	63730	X	63730	-0-	-0-	-0-	49426	3	14304	9	N	13004	12570	0	434	8	-0-
01	83401	X	83401	-0-	-0-	-0-	65256	3	18145	9	N	16495	16113	0	382	8	-0-
02	43668	X	43668	-0-	-0-	-0-	33380	3	10288	9	N	9353	9019	0	334	8	-0-
03	42966	X	21137	-0-	-21829	-0-	17798	3	3339	9	N	3035	2800	0	235	8	-0-
04	77867	X	77867	-0-	-0-	-0-	60505	3	17362	9	N	15784	15336	0	448	8	-0-
05	42966	X	37034	-0-	-5932	-0-	28430	3	8604	9	N	7822	7590	0	232	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

12	67045	X	67045	-0-	-0-	-0-	57003	3	10042	9	N	9129	8677	0	452	8	-0-
01	69318	X	69318	-0-	-0-	-0-	59571	3	9747	9	N	8861	8625	0	236	8	-0-
02	64908	X	64908	-0-	-0-	-0-	55136	3	9772	9	N	8884	8613	0	271	8	-0-
03	59514	X	59514	-0-	-0-	-0-	50220	3	9294	9	N	8449	8148	0	301	8	-0-
04	55981	X	55981	-0-	-0-	-0-	45870	3	10111	9	N	9192	8939	0	253	8	-0-
*05	44635	X	44635	-0-	-0-	-0-	37841	3	6794	9	N	6176	5949	0	227	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

12	84069 X	84069	-0-	-0-	-0-	65315	3	18754	9	N	17049	16866	0	183	8	-0-
01	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	61524	3	17109	9	N	15554	15349	0	205	8	-0-
02	55709 X	34049	-0-	-21660	-0-	26291	3	7758	9	N	7053	6940	0	113	8	-0-
03	84072 X	9030	-0-	-75042	-0-	7000	3	2030	9	N	1845	1639	0	206	8	-0-
04	81360 X	20660	-0-	-60700	-0-	15670	3	4990	9	N	4536	4296	0	240	8	-0-
05	84072 X	31123	-0-	-52949	-0-	23772	3	7351	9	N	6683	6451	0	232	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

12	95573 X	68849	-0-	-26724	-0-	60766	3	8083	9	N	7348	7264	0	84	8	-0-
01	67146 X	64990	-0-	-2156	-0-	56267	3	8723	9	N	7930	7862	0	68	8	-0-
02	68701 X	68123	-0-	-578	-0-	60162	3	7961	9	N	7237	7136	0	101	8	-0-
03	73439 X	65223	-0-	-8216	-0-	58031	3	7192	9	N	6538	6430	0	108	8	-0-
04	71070 X	56507	-0-	-14563	-0-	49697	3	6810	9	N	6191	6077	0	114	8	-0-
05	72819 X	55148	-0-	-17671	-0-	48780	3	6368	9	N	5789	5682	0	107	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

12	90512 X	90512	-0-	-0-	-0-	70653	3	19859	9	N	18054	17846	0	208	8	-0-
01	74930 X	74930	-0-	-0-	-0-	59103	3	15827	9	N	14388	14167	0	221	8	-0-
02	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	38480	3	9809	9	N	8917	8692	0	225	8	-0-
03	62620 X	5721	-0-	-56899	-0-	4221	3	1500	9	N	1364	1204	0	160	8	-0-
04	60600 X	24944	-0-	-35656	-0-	22642	3	2302	9	N	2093	1710	0	383	8	-0-
05	62620 X	33537	-0-	-29083	-0-	26698	3	6839	9	N	6217	5905	0	312	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

12	160270 X	89860	-0-	-70410	-0-	69342	3	20518	9	N	18653	18508	0	145	8	-0-
01	126387 X	89921	-0-	-36466	-0-	69583	3	20338	9	N	18489	18372	0	117	8	-0-
02	112549 X	72787	-0-	-39762	-0-	56075	3	16712	9	N	15193	15053	0	140	8	-0-
03	102486 X	74554	-0-	-27932	-0-	57304	3	17250	9	N	15682	15518	0	164	8	-0-
04	90480 X	76692	-0-	-13788	-0-	59184	3	17508	9	N	15916	15731	0	185	8	-0-
05	89931 X	82003	-0-	-7928	-0-	63965	3	18038	9	N	16398	16209	0	189	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22134	X	17494	-0-	-4640	-0-	12775	3	196	4	N	4112	4092	0	19	8	31
							4523	9									
01	15903	X	14696	-0-	-1207	-0-	10750	3	166	4	N	3436	3420	0	16	8	31
							3780	9									
02	17226	X	13061	-0-	-4165	-0-	9368	3	155	4	N	3216	3201	0	15	8	31
							3538	9									
03	18414	X	13949	-0-	-4465	-0-	9691	3	174	4	N	3713	3703	0	12	8	29
							4084	9									
04	17820	X	9617	-0-	-8203	-0-	6787	3	121	4	N	2463	2458	0	11	8	23
							2709	9									
05	17484	X	13109	-0-	-4375	-0-	9574	3	150	4	N	3077	3060	0	12	8	28
							3385	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

12	77200	X	77200	-0-	-0-	-0-	60998	3	16202	9	N	14729	14370	0	359	8	-0-
01	88335	X	88335	-0-	-0-	-0-	69248	3	19087	9	N	17352	16992	0	360	8	-0-
02	64293	X	52612	-0-	-11681	-0-	42472	3	10140	9	N	9218	8930	0	288	8	-0-
03	77190	X	40027	-0-	-37163	-0-	31667	3	8360	9	N	7600	7216	0	384	8	-0-
04	85500	X	77485	-0-	-8015	-0-	59503	3	17982	9	N	16347	15929	0	418	8	-0-
05	88350	X	53304	-0-	-35046	-0-	40195	3	13109	9	N	11917	11545	0	372	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

12	56699	X	54883	-0-	-1816	-0-	42143	3	557	4	Y	11075	10980	0	49	8	82
							12183	9									
01	56699	X	51576	-0-	-5123	-0-	40981	3	473	4	Y	9202	9157	0	45	8	82
							10122	9									
02	69415	X	69415	-0-	-0-	-0-	51316	3	729	4	Y	15791	15676	0	46	8	151
							17370	9									
03	61932	X	61932	-0-	-0-	-0-	45135	3	689	4	Y	14644	14642	0	41	8	112
							16108	9									
04	48150	X	42395	-0-	-5755	-0-	32756	3	429	4	Y	8373	8364	0	44	8	77
							9210	9									
05	49755	X	43631	-0-	-6124	-0-	33966	3	433	4	Y	8393	8359	0	35	8	76
							9232	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

12	41819	X	31162	-0-	-10657	-0-	24785	3	6377	9	Y	5797	5672	0	64	8	164
01	40703	X	38699	-0-	-2004	-0-	30801	3	7898	9	Y	7180	7114	0	63	8	167
02	31871	X	25674	-0-	-6197	-0-	20097	3	5577	9	Y	5070	5009	0	42	8	186
03	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	26168	3	6813	9	Y	6194	6072	0	82	8	226
04	37440	X	15597	-0-	-21843	-0-	13637	3	1960	9	Y	1782	1562	0	367	8	79
05	38688	X	9209	-0-	-29479	-0-	8519	3	690	9	Y	627	542	0	137	8	27

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

12	82181	X	55128	-0-	-27053	-0-	40733	3	14395	9	Y	13086	13071	0	15	8	-0-
01	82181	X	6672	-0-	-75509	-0-	4912	3	1760	9	Y	1600	1586	0	14	8	-0-
02	72703	X	46900	-0-	-25803	-0-	34797	3	12103	9	Y	11003	10974	0	29	8	-0-
03	77717	X	68490	-0-	-9227	-0-	51102	3	17388	9	Y	15807	15792	0	15	8	-0-
04	75210	X	68256	-0-	-6954	-0-	49097	3	19159	9	Y	17417	17405	0	12	8	-0-
05	55118	X	49909	-0-	-5209	-0-	36571	3	13338	9	Y	12125	12114	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68541	X	54158	-0-	-14383	-0-	42602	3	11556	9	N	10505	10336	0	169	8	-0-
01	68541	X	62308	-0-	-6233	-0-	47769	3	14539	9	N	13217	13013	0	204	8	-0-
02	64119	X	29454	-0-	-34665	-0-	23277	3	6177	9	N	5615	5516	0	99	8	-0-
03	61349	X	55475	-0-	-5874	-0-	41670	3	13805	9	N	12550	12352	0	198	8	-0-
04	60300	X	54925	-0-	-5375	-0-	42486	3	12439	9	N	11308	11060	0	248	8	-0-
05	62310	X	46440	-0-	-15870	-0-	37590	3	8850	9	N	8045	7795	0	250	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

12	31620	X	27239	-0-	-4381	-0-	19407	3	7832	9	N	7120	7058	0	62	8	53
01	31620	X	27242	-0-	-4378	-0-	19959	3	7283	9	N	6621	6553	0	62	8	59
02	30160	X	27716	-0-	-2444	-0-	20526	3	7190	9	N	6536	6473	0	60	8	62
03	32240	X	29632	-0-	-2608	-0-	21670	3	7962	9	N	7238	7203	0	42	8	55
04	32318	X	32318	-0-	-0-	-0-	24821	3	7497	9	N	6815	6753	0	54	8	63
*05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	24607	3	7718	9	N	7016	6970	0	46	8	63

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

12	73377	X	34858	-0-	-38519	-0-	1	1	26697	3	N	7418	7232	0	186	8	-0-
							8160	9									
01	68603	X	64726	-0-	-3877	-0-	2	1	50832	3	N	12629	12445	0	184	8	-0-
							13892	9									
02	54506	X	54506	-0-	-0-	-0-	2	1	43047	3	N	10415	10223	0	192	8	-0-
							11457	9									
03	55620	X	55620	-0-	-0-	-0-	2	1	43694	3	N	10840	10619	0	221	8	-0-
							11924	9									
04	62640	X	51329	-0-	-11311	-0-	2	1	40407	3	N	9927	9737	0	190	8	-0-
							10920	9									
05	64728	X	50059	-0-	-14669	-0-	2	1	39076	3	N	9983	9773	0	210	8	-0-
							10981	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

12	128551	X	128551	-0-	-0-	-0-	98663	3	29888	9	N	27171	26941	0	230	8	-0-
01	135129	X	123160	-0-	-11969	-0-	94547	3	28613	9	N	26012	25829	0	183	8	-0-
02	126411	X	106542	-0-	-19869	-0-	82241	3	24301	9	N	22092	21850	0	242	8	-0-
03	128557	X	102112	-0-	-26445	-0-	78377	3	23735	9	N	21577	21312	0	265	8	-0-
04	124410	X	99835	-0-	-24575	-0-	77418	3	22417	9	N	20379	20084	0	295	8	-0-
05	128557	X	112951	-0-	-15606	-0-	86990	3	25961	9	N	23601	23270	0	331	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

12	29574 X	21674	-0-	-7900	-0-	15005 6336	3 9	333	4	N	5760	5698	0	60	8	43
01	27125 X	21501	-0-	-5624	-0-	15261 5924	3 9	316	4	N	5385	5315	0	65	8	48
02	24853 X	17317	-0-	-7536	-0-	12184 4868	3 9	265	4	N	4425	4380	0	51	8	42
03	25575 X	21095	-0-	-4480	-0-	14183 6579	3 9	333	4	N	5981	5896	0	82	8	45
04	22650 X	18580	-0-	-4070	-0-	13228 5083	3 9	269	4	N	4621	4565	0	59	8	42
05	21669 X	18395	-0-	-3274	-0-	13405 4733	3 9	257	4	N	4303	4270	0	36	8	39

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	42594	X	33247	-0-	-9347	-0-	24320	3	396	4	Y	7755	7707	0	50	8	58
							8531	9									
01	39029	X	36753	-0-	-2276	-0-	27727	3	412	4	Y	7831	7765	0	54	8	70
							8614	9									
02	35728	X	30207	-0-	-5521	-0-	21710	3	382	4	Y	7377	7327	0	50	8	70
							8115	9									
03	38192	X	36730	-0-	-1462	-0-	26755	3	439	4	Y	8669	8632	0	41	8	66
							9536	9									
04	36630	X	20807	-0-	-15823	-0-	15089	3	251	4	Y	4970	4963	0	27	8	46
							5467	9									
05	36766	X	22584	-0-	-14182	-0-	16062	3	287	4	Y	5668	5638	0	25	8	51
							6235	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

12	49135	X	43271	-0-	-5864	-0-	35881	3	7390	9	N	6718	6657	0	61	8	-0-
01	45694	X	39813	-0-	-5881	-0-	33144	3	6669	9	N	6063	6017	0	46	8	-0-
02	42746	X	33749	-0-	-8997	-0-	28063	3	5686	9	N	5169	5111	0	58	8	-0-
03	45694	X	36223	-0-	-9471	-0-	30877	3	5346	9	N	4860	4782	0	78	8	-0-
04	41880	X	35708	-0-	-6172	-0-	29501	3	6207	9	N	5643	5564	0	79	8	-0-
05	43276	X	32506	-0-	-10770	-0-	26851	3	5655	9	N	5141	5068	0	73	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

12	170624	X	79306	-0-	-91318	-0-	65072	3	14234	9	N	12940	12798	0	142	8	-0-
01	170624	X	63518	-0-	-107106	-0-	50700	3	12818	9	N	11653	11547	0	106	8	-0-
02	83143	X	54999	-0-	-28144	-0-	44631	3	10368	9	N	9425	9297	0	128	8	-0-
03	88877	X	61326	-0-	-27551	-0-	50581	3	10745	9	N	9768	9615	0	153	8	-0-
04	76740	X	56845	-0-	-19895	-0-	46899	3	9946	9	N	9042	8878	0	164	8	-0-
05	79298	X	53224	-0-	-26074	-0-	44077	3	9147	9	N	8315	8162	0	153	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

12	53227	X	40253	-0-	-12974	-0-	33291	3	6962	9	Y	6329	6301	0	28	8	-0-
01	48639	X	41251	-0-	-7388	-0-	34095	3	7156	9	Y	6505	6476	0	29	8	-0-
02	45501	X	34969	-0-	-10532	-0-	28769	3	6200	9	Y	5636	5608	0	28	8	-0-
03	40371	X	40371	-0-	-0-	-0-	33201	3	7170	9	Y	6518	6494	0	24	8	-0-
04	39930	X	33970	-0-	-5960	-0-	28034	3	5936	9	Y	5396	5370	0	26	8	-0-
05	41261	X	31532	-0-	-9729	-0-	26235	3	5297	9	Y	4815	4797	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113708	X	75253	-0-	-38455	-0-	59814	3	684	4	N	13414	13350	0	64	8	-0-
							14755	9									
01	99665	X	76393	-0-	-23272	-0-	60684	3	696	4	N	13648	13581	0	67	8	-0-
							15013	9									
02	93235	X	68297	-0-	-24938	-0-	54133	3	626	4	N	12307	12243	0	64	8	-0-
							13538	9									
03	88133	X	68521	-0-	-19612	-0-	54093	3	637	4	N	12537	12479	0	58	8	-0-
							13791	9									
04	85290	X	64282	-0-	-21008	-0-	50839	3	595	4	N	11680	11620	0	60	8	-0-
							12848	9									
05	76384	X	62164	-0-	-14220	-0-	49731	3	561	4	N	10793	10747	0	46	8	-0-
							11872	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

12	110422	X	78046	-0-	-32376	-0-	62518	3	15528	9	N	14116	14056	0	60	8	-0-
01	100967	X	78654	-0-	-22313	-0-	61818	3	16836	9	N	15305	15249	0	56	8	-0-
02	94453	X	66425	-0-	-28028	-0-	52614	3	13811	9	N	12555	12498	0	57	8	-0-
03	86211	X	68537	-0-	-17674	-0-	54345	3	14192	9	N	12902	12853	0	49	8	-0-
04	83430	X	63568	-0-	-19862	-0-	50368	3	13200	9	N	12000	11947	0	53	8	-0-
05	78647	X	64702	-0-	-13945	-0-	51774	3	12928	9	N	11753	11712	0	41	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

12	66619	X	45491	-0-	-21128	-0-	35491	3	10000	9	Y	9091	9047	0	44	8	-0-
01	66619	X	49413	-0-	-17206	-0-	39428	3	9985	9	Y	9077	9027	0	50	8	-0-
02	48198	X	40284	-0-	-7914	-0-	31299	3	8985	9	Y	8168	8125	0	43	8	-0-
03	51522	X	39587	-0-	-11935	-0-	30726	3	8861	9	Y	8055	8019	0	36	8	-0-
04	49860	X	36576	-0-	-13284	-0-	27940	3	8636	9	Y	7851	7812	0	39	8	-0-
05	49414	X	35802	-0-	-13612	-0-	27836	3	7966	9	Y	7242	7214	0	28	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

12	8804	X	8303	-0-	-501	-0-	5645	2	103	4	Y	2323	2312	0	8	8	9
							2555	9									
01	8029	X	6941	-0-	-1088	-0-	4253	2	99	4	Y	2354	2355	0	2	8	6
							2589	9									
02	6728	X	5844	-0-	-884	-0-	3554	2	98	4	Y	1993	1991	0	1	8	7
							2192	9									
03	7285	X	5724	-0-	-1561	-0-	3601	2	93	4	Y	1845	1835	0	9	8	8
							2030	9									
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	5933	2	101	4	Y	2017	2001	0	17	8	7
							2219	9									
05	7285	X	775	-0-	-6510	-0-	544	2	10	4	Y	201	204	0	4	8	-0-
							221	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

12	73005	X	62320	-0-	-10685	-0-	55015	3	7305	9	Y	6641	6591	0	50	8	-0-
01	73005	X	53176	-0-	-19829	-0-	46658	3	6518	9	Y	5925	5887	0	38	8	-0-
02	61103	X	44271	-0-	-16832	-0-	38940	3	5331	9	Y	4846	4809	0	37	8	-0-
03	65317	X	51033	-0-	-14284	-0-	45137	3	5896	9	Y	5360	5323	0	37	8	-0-
04	63210	X	51891	-0-	-11319	-0-	46541	3	5350	9	Y	4864	4828	0	36	8	-0-
05	62310	X	54445	-0-	-7865	-0-	49329	3	5116	9	Y	4651	4625	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69533	X	44116	-0-	-25417	-0-	32325	3	11791	9	Y	10719	10683	0	36	8	-0-
01	69533	X	45912	-0-	-23621	-0-	33843	3	12069	9	Y	10972	10935	0	37	8	-0-
02	47850	X	42836	-0-	-5014	-0-	31797	3	11039	9	Y	10035	9998	0	37	8	-0-
03	51150	X	36904	-0-	-14246	-0-	27249	3	9655	9	Y	8777	8750	0	27	8	-0-
04	48840	X	36897	-0-	-11943	-0-	27353	3	9544	9	Y	8676	8644	0	32	8	-0-
05	45911	X	44880	-0-	-1031	-0-	33913	3	10967	9	Y	9970	9942	0	28	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

12	62713	X	36944	-0-	-25769	-0-	27451	3	9493	9	Y	8630	8598	0	32	8	-0-
01	62713	X	44995	-0-	-17718	-0-	34714	3	10281	9	Y	9346	9306	0	40	8	-0-
02	44544	X	30380	-0-	-14164	-0-	22849	3	7531	9	Y	6846	6817	0	29	8	-0-
03	47616	X	33022	-0-	-14594	-0-	25118	3	7904	9	Y	7185	7158	0	27	8	-0-
04	46080	X	38063	-0-	-8017	-0-	29023	3	9040	9	Y	8218	8186	0	32	8	-0-
05	44981	X	32629	-0-	-12352	-0-	24747	3	7882	9	Y	7165	7142	0	23	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

12	65937	X	42178	-0-	-23759	-0-	33827	3	8351	9	Y	7592	7559	0	33	8	-0-
01	65937	X	39191	-0-	-26746	-0-	30326	3	8865	9	Y	8059	8025	0	34	8	-0-
02	49648	X	38210	-0-	-11438	-0-	30372	3	7838	9	Y	7125	7093	0	32	8	-0-
03	50251	X	30515	-0-	-19736	-0-	25265	3	5250	9	Y	4773	4749	0	24	8	-0-
04	48630	X	36603	-0-	-12027	-0-	28966	3	7637	9	Y	6943	6912	0	31	8	-0-
05	42191	X	38311	-0-	-3880	-0-	30827	3	7484	9	Y	6804	6780	0	24	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

12	100378	X	87205	-0-	-13173	-0-	68715	3	18490	9	Y	16809	16729	0	80	8	-0-
01	100378	X	82681	-0-	-17697	-0-	64995	3	17686	9	Y	16078	16009	0	69	8	-0-
02	90509	X	83496	-0-	-7013	-0-	65721	3	17775	9	Y	16159	16088	0	71	8	-0-
03	96751	X	75257	-0-	-21494	-0-	59747	3	15510	9	Y	14100	14045	0	55	8	-0-
04	93630	X	82646	-0-	-10984	-0-	65524	3	17122	9	Y	15565	15501	0	64	8	-0-
05	89249	X	85458	-0-	-3791	-0-	68583	3	16875	9	Y	15341	15293	0	48	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

12	28396	X	15323	-0-	-13073	-0-	10865	3	228	4	Y	3845	3934	0	43	8	290
							4230	9									
01	19003	X	3139	-0-	-15864	-0-	1596	3	113	4	Y	1300	1292	0	34	8	264
							1430	9									
02	17110	X	8168	-0-	-8942	-0-	4483	3	229	4	Y	3142	3061	0	59	8	286
							3456	9									
03	18290	X	8667	-0-	-9623	-0-	5431	3	181	4	Y	2777	2621	0	22	8	420
							3055	9									
04	17700	X	6945	-0-	-10755	-0-	4844	3	131	4	Y	1791	1788	0	29	8	394
							1970	9									
05	15314	X	8363	-0-	-6951	-0-	5906	3	145	4	Y	2102	2071	0	26	8	399
							2312	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

12	79763	X	55051	-0-	-24712	-0-	46464	3	8587	9	Y	7806	7768	0	38	8	-0-
01	79763	X	53029	-0-	-26734	-0-	44779	3	8250	9	Y	7500	7465	0	35	8	-0-
02	58145	X	46731	-0-	-11414	-0-	39544	3	7187	9	Y	6534	6502	0	32	8	-0-
03	62155	X	46763	-0-	-15392	-0-	39484	3	7279	9	Y	6617	6591	0	26	8	-0-
04	57840	X	45854	-0-	-11986	-0-	37795	3	8059	9	Y	7326	7300	0	26	8	-0-
05	55056	X	43755	-0-	-11301	-0-	38398	3	5357	9	Y	4870	4849	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146878	X	144209	-0-	-2669	-0-	135793	3	8416	9	Y	7651	7541	0	110	8	-0-
01	146878	X	129225	-0-	-17653	-0-	121604	3	7621	9	Y	6928	6832	0	96	8	-0-
02	134618	X	116341	-0-	-18277	-0-	109652	3	6689	9	Y	6081	5986	0	95	8	-0-
03	144212	X	118143	-0-	-26069	-0-	111376	3	6767	9	Y	6152	6071	0	81	8	-0-
04	139560	X	127623	-0-	-11937	-0-	119190	3	8433	9	Y	7666	7571	0	95	8	-0-
05	144212	X	123394	-0-	-20818	-0-	115801	3	7593	9	Y	6903	6833	0	70	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

12	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	86965	3	14884	9	N	13531	13468	0	63	8	-0-
01	89477	X	89477	-0-	-0-	-0-	75970	3	13507	9	N	12279	12225	0	54	8	-0-
02	111302	X	69649	-0-	-41653	-0-	59510	3	10139	9	N	9217	9169	0	48	8	-0-
03	118978	X	49201	-0-	-69777	-0-	41086	3	8115	9	N	7377	7347	0	30	8	-0-
04	115140	X	45761	-0-	-69379	-0-	36832	3	8929	9	N	8117	8077	0	40	8	-0-
05	101835	X	39919	-0-	-61916	-0-	31662	3	8257	9	N	7506	7475	0	31	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

12	92008	X	87163	-0-	-4845	-0-	69621	3	17542	9	Y	15947	15854	0	93	8	-0-
01	92008	X	81225	-0-	-10783	-0-	64541	3	16684	9	Y	15167	15091	0	76	8	-0-
02	87667	X	78044	-0-	-9623	-0-	62560	3	15484	9	Y	14076	14005	0	71	8	-0-
03	93713	X	74577	-0-	-19136	-0-	59111	3	15466	9	Y	14060	14005	0	55	8	-0-
04	90690	X	74121	-0-	-16569	-0-	59579	3	14542	9	Y	13220	13160	0	60	8	-0-
05	87172	X	77115	-0-	-10057	-0-	63110	3	14005	9	Y	12732	12688	0	44	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

12	61566	X	47674	-0-	-13892	-0-	39516	3	8158	9	Y	7416	7362	0	54	8	-0-
01	54591	X	47199	-0-	-7392	-0-	38222	3	8977	9	Y	8161	8111	0	50	8	-0-
02	48053	X	42107	-0-	-5946	-0-	33437	3	8670	9	Y	7882	7837	0	45	8	-0-
03	51367	X	41376	-0-	-9991	-0-	33640	3	7736	9	Y	7033	6993	0	40	8	-0-
04	46140	X	39029	-0-	-7111	-0-	31641	3	7388	9	Y	6716	6673	0	43	8	-0-
05	47678	X	39828	-0-	-7850	-0-	32542	3	7286	9	Y	6624	6591	0	33	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

12	17670	X	16576	-0-	-1094	-0-	11562	3	5014	9	N	4558	4483	0	75	8	-0-
01	17670	X	15780	-0-	-1890	-0-	11318	3	4462	9	N	4056	4002	0	54	8	-0-
02	16530	X	13140	-0-	-3390	-0-	9341	3	3799	9	N	3454	3386	0	68	8	-0-
03	17670	X	13904	-0-	-3766	-0-	10358	3	3546	9	N	3224	3145	0	79	8	-0-
04	17100	X	9649	-0-	-7451	-0-	6360	3	3289	9	N	2990	2914	0	76	8	-0-
05	16585	X	8469	-0-	-8116	-0-	5477	3	2992	9	N	2720	2659	0	61	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

12	26908	X	18145	-0-	-8763	-0-	9946	3	8199	9	N	7454	7420	0	24	8	30
01	26908	X	13143	-0-	-13765	-0-	7170	3	5973	9	N	5430	5419	0	28	8	13
02	25172	X	7385	-0-	-17787	-0-	2523	3	4862	9	N	4420	4394	0	23	8	16
03	23560	X	15897	-0-	-7663	-0-	9078	3	6819	9	N	6199	6138	0	51	8	26
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	12157	3	6518	9	N	5925	5875	0	55	8	21
05	18135	X	17630	-0-	-505	-0-	11779	3	5851	9	N	5319	5287	0	42	8	11

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

12	57660	X	50406	-0-	-7254	-0-	40944	3	9462	9	Y	8602	8557	0	45	8	-0-
01	57660	X	46446	-0-	-11214	-0-	37716	3	8730	9	Y	7936	7894	0	42	8	-0-
02	50083	X	35231	-0-	-14852	-0-	28598	3	6633	9	Y	6030	5995	0	35	8	-0-
03	53134	X	25803	-0-	-27331	-0-	20874	3	4929	9	Y	4481	4458	0	23	8	-0-
04	49590	X	41654	-0-	-7936	-0-	33357	3	8297	9	Y	7543	7499	0	44	8	-0-
05	50406	X	45943	-0-	-4463	-0-	37441	3	8502	9	Y	7729	7695	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	35599	3	10196	9	N	9269	9228	0	41	8	-0-
01	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	26519	3	8413	9	N	7648	7615	0	33	8	-0-
02	25172	X	19552	-0-	-5620	-0-	14492	3	5060	9	N	4600	4562	0	38	8	-0-
03	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	22774	3	9066	9	N	8242	8191	0	51	8	-0-
04	26040	X	19301	-0-	-6739	-0-	12055	3	7246	9	N	6587	6536	0	51	8	-0-
05	26908	X	22898	-0-	-4010	-0-	14675	3	8223	9	N	7475	7436	0	39	8	-0-

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
12	114793	X	79824	-0-	-34969	-0-	1	1	57553	3	Y	20245	20174	0	71	8	-0-
							22270	9									
01	98921	X	40008	-0-	-58913	-0-	1	1	27778	3	Y	11117	11054	0	63	8	-0-
							12229	9									
02	88247	X	42611	-0-	-45636	-0-	1	1	30558	3	Y	10956	10856	0	100	8	-0-
							12052	9									
03	94333	X	65271	-0-	-29062	-0-	1	1	47611	3	Y	16054	15964	0	90	8	-0-
							17659	9									
04	91290	X	63863	-0-	-27427	-0-	1	1	46164	3	Y	16089	16003	0	86	8	-0-
							17698	9									
*05	80303	X	80303	-0-	-0-	-0-	1	1	58678	3	Y	19658	19592	0	66	8	-0-
							21624	9									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96348	X	85255	-0-	-11093	-0-	67064	3	18191	9	N	16537	16318	0	219	8	-0-
01	96348	X	74517	-0-	-21831	-0-	58318	3	16199	9	N	14726	14540	0	186	8	-0-
02	95030	X	95030	-0-	-0-	-0-	74542	3	20488	9	N	18625	18370	0	255	8	-0-
03	96782	X	89683	-0-	-7099	-0-	70055	3	19628	9	N	17844	17550	0	294	8	-0-
04	93660	X	81706	-0-	-11954	-0-	64491	3	17215	9	N	15650	15392	0	258	8	-0-
05	101587	X	84705	-0-	-16882	-0-	66381	3	18324	9	N	16658	16313	0	345	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	3	1	7101	2	N	2386	2254	1	152	8	216
							2625	9									
01	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	3	1	8290	2	N	4281	3912	0	83	8	502
							4709	9									
02	10237	X	9698	-0-	-539	-0-	3	1	7432	2	N	2057	1961	0	53	8	545
							2263	9									
03	10943	X	10587	-0-	-356	-0-	3	1	8531	2	N	1866	1829	0	68	8	514
							2053	9									
04	12570	X	9963	-0-	-2607	-0-	3	1	7731	2	N	2026	1951	0	60	8	529
							2229	9									
05	12989	X	9059	-0-	-3930	-0-	3	1	6944	2	N	1920	1863	0	46	8	540
							2112	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	14467	2	301	4	Y	3314	3185	0	126	8	13
							3645	9									
01	14880	X	11417	-0-	-3463	-0-	8986	2	188	4	Y	2039	2016	0	31	8	5
							2243	9									
02	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	14942	X	10819	-0-	-4123	-0-	8497	2	144	4	Y	1980	1942	0	30	8	8
							2178	9									
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	14942	X	10477	-0-	-4465	-0-	7814	2	145	4	Y	2289	2200	0	84	8	5
							2518	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	65991	3	20173	9	N	18339	18292	0	23	8	87
01	93013	X	93013	-0-	-0-	-0-	72411	3	20602	9	N	18729	18708	0	37	8	71
02	83056	X	78469	-0-	-4587	-0-	60602	3	17867	9	N	16243	16108	0	131	8	75
03	88784	X	80720	-0-	-8064	-0-	62416	3	18304	9	N	16640	16568	0	69	8	78
04	85920	X	68704	-0-	-17216	-0-	53716	3	14988	9	N	13625	13622	0	17	8	64
05	88784	X	77602	-0-	-11182	-0-	60553	3	17049	9	N	15499	15422	0	64	8	77

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

12	39596	X	39596	-0-	-0-	-0-	30594	3	9002	9	N	8184	8183	0	12	8	143
01	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	34177	3	8996	9	N	8178	8198	0	21	8	102
02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	38430	3	8039	9	N	7308	7314	0	3	8	93
03	52789	X	52789	-0-	-0-	-0-	43870	3	8919	9	N	8108	8075	0	8	8	118
04	36962	X	36962	-0-	-0-	-0-	29480	3	7482	9	N	6802	6814	0	4	8	102
*05	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	27773	3	7767	9	N	7061	7038	0	17	8	108

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

12	86614	X	62620	-0-	-23994	-0-	48629	3	13991	9	N	12719	12668	0	51	8	-0-
01	86614	X	58872	-0-	-27742	-0-	45873	3	12999	9	N	11817	11770	0	47	8	-0-
02	68730	X	60380	-0-	-8350	-0-	46927	3	13453	9	N	12230	12178	0	52	8	-0-
03	73470	X	61431	-0-	-12039	-0-	48069	3	13362	9	N	12147	12102	0	45	8	-0-
04	60600	X	52179	-0-	-8421	-0-	40893	3	11286	9	N	10260	10214	0	46	8	-0-
05	64542	X	54243	-0-	-10299	-0-	42816	3	11427	9	N	10388	10353	0	35	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

12	55180	X	34640	-0-	-20540	-0-	26219	3	8421	9	N	7655	7632	0	23	8	-0-
01	55180	X	36278	-0-	-18902	-0-	28567	3	7711	9	N	7010	6994	0	16	8	-0-
02	48459	X	26069	-0-	-22390	-0-	19173	3	6896	9	N	6269	6260	0	9	8	-0-
03	45942	X	30800	-0-	-15142	-0-	22684	3	8116	9	N	7378	7351	0	27	8	-0-
04	36540	X	29399	-0-	-7141	-0-	21480	3	7919	9	N	7199	7183	0	16	8	-0-
05	36270	X	27069	-0-	-9201	-0-	19769	3	7300	9	N	6636	6595	0	41	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

12	92876	X	43260	-0-	-49616	-0-	31275	3	11985	9	Y	10895	10874	0	21	8	-0-
01	92876	X	-0-	-0-	-92876	-0-					Y	-0-					-0-
02	65743	X	26300	-0-	-39443	-0-	18159	3	8141	9	Y	7401	7392	0	9	8	-0-
03	81985	X	81985	-0-	-0-	-0-	59017	3	22968	9	Y	20880	20782	0	98	8	-0-
04	68010	X	54795	-0-	-13215	-0-	41912	3	12883	9	Y	11712	11666	0	46	8	-0-
*05	52737	X	52737	-0-	-0-	-0-	38967	3	13770	9	Y	12518	12411	0	107	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

12	46314	X	20089	-0-	-26225	-0-	11498	3	374	4	Y	7470	7407	0	41	8	35
							8217	9									
01	63045	X	63045	-0-	-0-	-0-	44155	3	802	4	Y	16444	16322	0	95	8	62
							18088	9									
02	58444	X	58444	-0-	-0-	-0-	40029	3	775	4	Y	16036	15684	0	341	8	73
							17640	9									
03	58238	X	58238	-0-	-0-	-0-	41129	3	727	4	Y	14893	14727	0	170	8	69
							16382	9									
04	44820	X	42347	-0-	-2473	-0-	29805	3	539	4	Y	10912	10885	0	45	8	51
							12003	9									
*05	48093	X	48093	-0-	-0-	-0-	34130	3	597	4	Y	12151	11979	0	163	8	60
							13366	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155744 X	106359	-0-	-49385	-0-	85725	3	20634	9	N	18758	18665	0	93	8	-0-
01	128619 X	100252	-0-	-28367	-0-	81138	3	19114	9	N	17376	17293	0	83	8	-0-
02	120321 X	31293	-0-	-89028	-0-	24928	3	6365	9	N	5786	5730	0	56	8	-0-
03	128619 X	66471	-0-	-62148	-0-	52376	3	14095	9	N	12814	12751	0	63	8	-0-
04	109500 X	64645	-0-	-44855	-0-	50924	3	13721	9	N	12474	12418	0	56	8	-0-
05	106361 X	63139	-0-	-43222	-0-	50883	3	12256	9	N	11142	11097	0	45	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

12	141484 X	100912	-0-	-40572	-0-	81175	3	19737	9	N	17943	17816	0	127	8	-0-
01	141484 X	88149	-0-	-53335	-0-	70327	3	17822	9	N	16202	16096	0	106	8	-0-
02	118639 X	84115	-0-	-34524	-0-	67949	3	16166	9	N	14696	14590	0	106	8	-0-
03	100905 X	67741	-0-	-33164	-0-	54895	3	12846	9	N	11678	11606	0	72	8	-0-
04	97650 X	69393	-0-	-28257	-0-	56000	3	13393	9	N	12175	12095	0	80	8	-0-
05	100905 X	66326	-0-	-34579	-0-	52759	3	13567	9	N	12334	12273	0	61	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

12	49786 X	33700	-0-	-16086	-0-	25894	3	494	4	N	6647	6628	1	154	8	227
						7312	9									
01	44144 X	32095	-0-	-12049	-0-	24398	3	481	4	N	6560	6279	1	227	8	281
						7216	9									
02	38976 X	29237	-0-	-9739	-0-	22786	3	417	4	N	5485	5129	1	194	8	443
						6034	9									
03	39804 X	29833	-0-	-9971	-0-	23621	3	412	4	N	5273	5097	1	31	8	588
						5800	9									
04	35820 X	28860	-0-	-6960	-0-	22043	3	424	4	N	5812	5953	1	105	8	342
						6393	9									
05	33697 X	27376	-0-	-6321	-0-	21184	3	310	4	N	5347	5161	1	27	8	501
						5882	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

12	85468 X	85468	-0-	-0-	-0-	65967	3	19501	9	N	17728	17585	0	143	8	-0-
01	78769 X	78769	-0-	-0-	-0-	61795	3	16974	9	N	15431	15288	0	143	8	-0-
02	73254 X	63614	-0-	-9640	-0-	50193	3	13421	9	N	12201	12092	0	109	8	-0-
03	85467 X	38289	-0-	-47178	-0-	30037	3	8252	9	N	7502	7452	0	50	8	-0-
04	82710 X	36984	-0-	-45726	-0-	29195	3	7789	9	N	7081	7016	0	65	8	-0-
05	85467 X	50632	-0-	-34835	-0-	40038	3	10594	9	N	9631	9563	0	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66488	X	66488	-0-	-0-	-0-	1	1	49819	3	Y	15153	15028	0	125	8	-0-
							16668	9									
01	32497	X	32497	-0-	-0-	-0-	24917	3	7580	9	Y	6891	6833	0	58	8	-0-
02	85318	X	48363	-0-	-36955	-0-	34721	3	13642	9	Y	12402	12311	0	91	8	-0-
03	108744	X	108744	-0-	-0-	-0-	1	1	80573	3	Y	25609	25463	0	146	8	-0-
							28170	9									
04	88260	X	65626	-0-	-22634	-0-	1	1	49224	3	Y	14910	14757	0	153	8	-0-
							16401	9									
05	66495	X	66109	-0-	-386	-0-	1	1	49841	3	Y	14788	14678	0	110	8	-0-
							16267	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

12	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	54380	3	16733	9	N	15212	15095	0	128	8	113
01	77143	X	77143	-0-	-0-	-0-	60386	3	16757	9	N	15234	15065	0	146	8	136
02	67931	X	67931	-0-	-0-	-0-	51586	3	16345	9	N	14859	14727	0	126	8	142
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	39428	3	12943	9	N	11766	11745	0	73	8	90
04	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	36171	3	10054	9	N	9140	9072	0	74	8	84
*05	47673	X	47673	-0-	-0-	-0-	37791	3	9882	9	N	8984	8924	0	63	8	81

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

12	63829	X	40378	-0-	-23451	-0-	31787	3	8591	9	N	7810	7739	0	71	8	-0-
01	56017	X	40048	-0-	-15969	-0-	30894	3	9154	9	N	8322	8265	0	57	8	-0-
02	45269	X	35816	-0-	-9453	-0-	27222	3	8594	9	N	7813	7729	0	84	8	-0-
03	48391	X	40035	-0-	-8356	-0-	31277	3	8758	9	N	7962	7896	0	66	8	-0-
04	43530	X	39729	-0-	-3801	-0-	30940	3	8789	9	N	7990	7947	0	43	8	-0-
05	40393	X	40272	-0-	-121	-0-	31757	3	8515	9	N	7741	7694	0	47	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

12	29233	X	27273	-0-	-1960	-0-	21256	2	302	4	N	5195	5261	1	22	8	219
							5715	9									
01	29233	X	22544	-0-	-6689	-0-	16861	2	271	4	N	4920	4800	1	16	8	323
							5412	9									
02	43442	X	21488	-0-	-21954	-0-	17109	2	209	4	N	3791	3944	1	2	8	168
							4170	9									
03	46438	X	28043	-0-	-18395	-0-	22644	2	236	4	N	4694	4592	1			270
							5163	9									
04	44940	X	27683	-0-	-17257	-0-	22448	2	232	4	N	4548	4523	1	22	8	273
							5003	9									
05	27280	X	26457	-0-	-823	-0-	21628	2	218	4	N	4192	4132	1	64	8	269
							4611	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

12	85856	X	85856	-0-	-0-	-0-	69259	3	16597	9	N	15088	15017	0	71	8	-0-
01	78568	X	78568	-0-	-0-	-0-	62730	3	15838	9	N	14398	14285	0	113	8	-0-
02	68063	X	67561	-0-	-502	-0-	53668	3	13893	9	N	12630	12607	0	23	8	-0-
03	72757	X	61275	-0-	-11482	-0-	50201	3	11074	9	N	10067	10031	0	36	8	-0-
04	70410	X	59541	-0-	-10869	-0-	47950	3	11591	9	N	10537	10485	0	52	8	-0-
05	72757	X	58031	-0-	-14726	-0-	46765	3	11266	9	N	10242	10157	0	85	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

12	72757	X	71357	-0-	-1400	-0-	56380	3	14977	9	N	13615	13541	0	74	8	-0-
01	72757	X	63360	-0-	-9397	-0-	48811	3	14549	9	N	13226	13108	0	118	8	-0-
02	68063	X	52243	-0-	-15820	-0-	41899	3	10344	9	N	9404	9379	0	25	8	-0-
03	72757	X	51351	-0-	-21406	-0-	39544	3	11807	9	N	10734	10696	0	38	8	-0-
04	70410	X	50473	-0-	-19937	-0-	39246	3	11227	9	N	10206	10150	0	56	8	-0-
05	71362	X	49693	-0-	-21669	-0-	38663	3	11030	9	N	10027	9934	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	32413	2	222	4	N	3446	3150	1	264	8	112
							3791	9									
01	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	36034	2	237	4	N	3443	3164	1	303	8	88
							3787	9									
02	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	28692	2	171	4	N	2839	2657	0	129	8	141
							3123	9									
03	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32765	2	188	4	N	3184	3139	0	27	8	159
							3502	9									
04	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	30110	2	178	4	N	2990	2843	0	164	8	142
							3289	9									
*05	30736	X	30736	-0-	-0-	-0-	27588	2	164	4	N	2713	2687	0	24	8	144
							2984	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

12	55769	X	41780	-0-	-13989	-0-	34451	3	7329	9	Y	6663	6564	0	99	8	-0-
01	51460	X	49078	-0-	-2382	-0-	41132	3	7946	9	Y	7224	7126	0	98	8	-0-
02	48140	X	41906	-0-	-6234	-0-	35009	3	6897	9	Y	6270	6164	0	106	8	-0-
03	51460	X	19204	-0-	-32256	-0-	16102	3	3102	9	Y	2820	2746	0	74	8	-0-
04	47490	X	24055	-0-	-23435	-0-	19807	3	4248	9	Y	3862	3673	0	189	8	-0-
05	49073	X	33200	-0-	-15873	-0-	28837	3	4363	9	Y	3966	3797	0	169	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

12	91822	X	75597	-0-	-16225	-0-	63289	3	12308	9	N	11189	11076	0	113	8	-0-
01	86955	X	74606	-0-	-12349	-0-	60685	3	13921	9	N	12655	12549	0	106	8	-0-
02	79286	X	64898	-0-	-14388	-0-	53061	3	11837	9	N	10761	10633	0	128	8	-0-
03	94544	X	94544	-0-	-0-	-0-	76846	3	17698	9	N	16089	15890	0	199	8	-0-
04	86974	X	86974	-0-	-0-	-0-	70570	3	16404	9	N	14913	14715	0	198	8	-0-
05	75609	X	72415	-0-	-3194	-0-	58728	3	13687	9	N	12443	12275	0	168	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

12	67859	X	55342	-0-	-12517	-0-	43955	3	11387	9	N	10352	10258	0	94	8	-0-
01	67859	X	50289	-0-	-17570	-0-	40139	3	10150	9	N	9227	9148	0	79	8	-0-
02	63481	X	46097	-0-	-17384	-0-	36881	3	9216	9	N	8378	8299	0	79	8	-0-
03	67859	X	45260	-0-	-22599	-0-	35836	3	9424	9	N	8567	8507	0	60	8	-0-
04	65670	X	39667	-0-	-26003	-0-	32300	3	7367	9	N	6697	6634	0	63	8	-0-
05	55335	X	39037	-0-	-16298	-0-	31089	3	7948	9	N	7225	7177	0	48	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

12	47585	X	39567	-0-	-8018	-0-	32267	3	7300	9	N	6636	6573	0	63	8	-0-
01	40362	X	39116	-0-	-1246	-0-	32381	3	6735	9	N	6123	6024	0	99	8	-0-
02	37758	X	34460	-0-	-3298	-0-	28021	3	6439	9	N	5854	5833	0	21	8	-0-
03	40362	X	29933	-0-	-10429	-0-	26317	3	3616	9	N	3287	3258	0	29	8	-0-
04	38280	X	30638	-0-	-7642	-0-	25660	3	4978	9	N	4525	4481	0	44	8	-0-
05	39556	X	34310	-0-	-5246	-0-	27997	3	6313	9	N	5739	5661	0	78	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

12	93124	X	54630	-0-	-38494	-0-	46674	3	7956	9	N	7233	7207	0	26	8	-0-
01	93124	X	48490	-0-	-44634	-0-	41353	3	7137	9	N	6488	6449	0	39	8	-0-
02	65656	X	41905	-0-	-23751	-0-	35961	3	5944	9	N	5404	5396	0	8	8	-0-
03	68851	X	38360	-0-	-30491	-0-	32871	3	5489	9	N	4990	4978	0	12	8	-0-
04	56040	X	33027	-0-	-23013	-0-	28244	3	4783	9	N	4348	4331	0	17	8	-0-
05	54622	X	30394	-0-	-24228	-0-	26122	3	4272	9	N	3884	3860	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126728	X	84184	-0-	-42544	-0-	67102	3	17082	9	N	15529	15482	0	47	8	-0-
01	126728	X	76524	-0-	-50204	-0-	61013	3	15511	9	N	14101	14027	0	74	8	-0-
02	95729	X	60641	-0-	-35088	-0-	48108	3	12533	9	N	11394	11380	0	14	8	-0-
03	87575	X	51345	-0-	-36230	-0-	41280	3	10065	9	N	9150	9129	0	21	8	-0-
04	84750	X	52637	-0-	-32113	-0-	42206	3	10431	9	N	9483	9450	0	33	8	-0-
05	84196	X	51582	-0-	-32614	-0-	41615	3	9967	9	N	9061	9004	0	57	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

12	85246	X	85246	-0-	-0-	-0-	67052	3	18194	9	N	16540	16455	0	85	8	-0-
01	80888	X	80888	-0-	-0-	-0-	63248	3	17640	9	N	16036	15898	0	138	8	-0-
02	86174	X	86174	-0-	-0-	-0-	67496	3	18678	9	N	16980	16946	0	34	8	-0-
03	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-	63493	3	16682	9	N	15165	15113	0	52	8	-0-
04	75956	X	75956	-0-	-0-	-0-	60363	3	15593	9	N	14175	14097	0	78	8	-0-
05	72757	X	72303	-0-	-454	-0-	57403	3	14900	9	N	13545	13419	0	126	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

12	40486	X	30995	-0-	-9491	-0-	1	1	23191	3	N	7094	7011	0	83	8	-0-
							7803	9									
01	40486	X	32122	-0-	-8364	-0-	1	1	23885	3	N	7487	7394	0	93	8	-0-
							8236	9									
02	37874	X	29949	-0-	-7925	-0-	1	1	22445	3	N	6821	6728	0	93	8	-0-
							7503	9									
03	35774	X	29313	-0-	-6461	-0-	1	1	21821	3	N	6810	6772	0	38	8	-0-
							7491	9									
04	31080	X	29330	-0-	-1750	-0-	1	1	21791	3	N	6853	6782	0	71	8	-0-
							7538	9									
05	32116	X	27347	-0-	-4769	-0-	1	1	20227	3	N	6472	6384	0	88	8	-0-
							7119	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

12	146807	X	146807	-0-	-0-	-0-	115194	3	31613	9	N	28739	28981	1	97	8	176
01	142014	X	142014	-0-	-0-	-0-	111457	3	30557	9	N	27779	27565	1	129	8	261
02	127947	X	127947	-0-	-0-	-0-	100931	3	27016	9	N	24560	24566	1	32	8	223
03	129519	X	129519	-0-	-0-	-0-	102660	3	26859	9	N	24417	24180	1	47	8	413
04	115373	X	115373	-0-	-0-	-0-	92187	3	23186	9	N	21078	21189	1	44	8	258
*05	115009	X	115009	-0-	-0-	-0-	92170	3	22839	9	N	20763	20646	1	57	8	318

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

12	164114	X	146204	-0-	-17910	-0-	117393	3	28811	9	N	26192	25984	0	208	8	-0-
01	164114	X	137382	-0-	-26732	-0-	110924	3	26458	9	N	24053	23893	0	160	8	-0-
02	153526	X	119159	-0-	-34367	-0-	96128	3	23031	9	N	20937	20729	0	208	8	-0-
03	160890	X	119112	-0-	-41778	-0-	96386	3	22726	9	N	20660	20420	0	240	8	-0-
04	150900	X	114074	-0-	-36826	-0-	92488	3	21586	9	N	19624	19363	0	261	8	-0-
05	146196	X	117718	-0-	-28478	-0-	96754	3	20964	9	N	19058	18779	0	279	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

12	85309	X	85309	-0-	-0-	-0-	68587	3	16722	9	N	15202	15013	0	189	8	-0-
01	79608	X	77429	-0-	-2179	-0-	62290	3	15139	9	N	13763	13579	0	184	8	-0-
02	74472	X	70104	-0-	-4368	-0-	56550	3	13554	9	N	12322	12173	0	149	8	-0-
03	79608	X	70558	-0-	-9050	-0-	56447	3	14111	9	N	12828	12640	0	188	8	-0-
04	77040	X	72765	-0-	-4275	-0-	57248	3	15517	9	N	14106	13888	0	218	8	-0-
05	79608	X	70367	-0-	-9241	-0-	57054	3	13313	9	N	12103	11847	0	256	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110019 X	73486	-0-	-36533	-0-	56560	3	16926	9	N	15387	15347	0	65	8	268
01	110019 X	80800	-0-	-29219	-0-	61494	3	19306	9	N	17551	17498	0	103	8	218
02	82389 X	78422	-0-	-3967	-0-	59513	3	18909	9	N	17190	17168	0	23	8	217
03	92447 X	92447	-0-	-0-	-0-	70371	3	22076	9	N	20069	19945	0	49	8	292
04	85230 X	80767	-0-	-4463	-0-	61669	3	19098	9	N	17362	17346	0	48	8	260
05	83824 X	83020	-0-	-804	-0-	64101	3	18919	9	N	17199	17082	0	114	8	263

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

12	SHUT IN	61510	-0-	61510	81693	44725	3	16785	9	N	15259	15169	0	90	8	-0-
01	SHUT IN	67418	-0-	67418	149111	49881	3	17537	9	N	15943	15788	0	155	8	-0-
02	SHUT IN	52267	-0-	52267	201378	38498	3	13769	9	N	12517	12487	0	30	8	-0-
03	SHUT IN	55555	-0-	55555	256933	40685	3	14870	9	N	13518	13468	0	50	8	-0-
04	SHUT IN	44824	-0-	44824	301757	32316	3	12508	9	N	11371	11302	0	69	8	-0-
*05	343719 X	41962	-0-	-301757	-0-	30227	3	11735	9	N	10668	10557	0	111	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

12	76477 X	49010	-0-	-27467	-0-	39005	3	10005	9	N	9095	8973	0	122	8	-0-
01	64790 X	50790	-0-	-14000	-0-	40232	3	10558	9	N	9598	9495	0	103	8	-0-
02	52171 X	41212	-0-	-10959	-0-	32604	3	8608	9	N	7825	7698	0	127	8	-0-
03	54901 X	41257	-0-	-13644	-0-	32377	3	8880	9	N	8073	7923	0	150	8	-0-
04	49140 X	37308	-0-	-11832	-0-	29239	3	8069	9	N	7335	7182	0	153	8	-0-
05	50778 X	35197	-0-	-15581	-0-	27369	3	7828	9	N	7116	6924	0	192	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

12	108686 X	58264	-0-	-50422	-0-	47330	3	10934	9	N	9940	9808	0	132	8	-0-
01	93341 X	43278	-0-	-50063	-0-	34845	3	8433	9	N	7666	7587	0	79	8	-0-
02	87319 X	25534	-0-	-61785	-0-	20919	3	4615	9	N	4195	4118	0	77	8	-0-
03	93186 X	16597	-0-	-76589	-0-	13982	3	2615	9	N	2377	2326	0	51	8	-0-
04	102456 X	102456	-0-	-0-	-0-	82773	3	19683	9	N	17894	17490	0	404	8	-0-
*05	92357 X	92357	-0-	-0-	-0-	73719	3	18638	9	N	16944	16614	0	330	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

12	95046 X	66375	-0-	-28671	-0-	55036	3	11339	9	N	10308	10149	0	159	8	-0-
01	81463 X	81463	-0-	-0-	-0-	67636	3	13827	9	N	12570	12375	0	195	8	-0-
02	77459 X	63658	-0-	-13801	-0-	52691	3	10967	9	N	9970	9816	0	154	8	-0-
03	82801 X	65834	-0-	-16967	-0-	54713	3	11121	9	N	10110	9894	0	216	8	-0-
04	80130 X	62839	-0-	-17291	-0-	51588	3	11251	9	N	10228	10030	0	198	8	-0-
05	81468 X	54304	-0-	-27164	-0-	45039	3	9265	9	N	8423	8238	0	185	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

12	167462 X	127986	-0-	-39476	-0-	98365	3	29621	9	N	26928	26642	0	286	8	-0-
01	164455 X	114335	-0-	-50120	-0-	87686	3	26649	9	N	24226	23960	0	266	8	-0-
02	153845 X	102770	-0-	-51075	-0-	79061	3	23709	9	N	21554	21345	0	209	8	-0-
03	143778 X	101883	-0-	-41895	-0-	78299	3	23584	9	N	21440	21226	0	214	8	-0-
04	127770 X	97939	-0-	-29831	-0-	75026	3	22913	9	N	20830	20489	0	341	8	-0-
05	127999 X	91047	-0-	-36952	-0-	71258	3	19789	9	N	17990	17621	0	369	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

12	225901 X	100576	-0-	-125325	-0-	81125	3	19451	9	N	17683	17399	0	284	8	-0-
01	98886 X	98886	-0-	-0-	-0-	79241	3	19645	9	N	17859	17543	0	316	8	-0-
02	89784 X	68056	-0-	-21728	-0-	53369	3	14687	9	N	13352	13125	0	227	8	-0-
03	95976 X	61912	-0-	-34064	-0-	52694	3	9218	9	N	8380	8132	0	248	8	-0-
04	92880 X	73323	-0-	-19557	-0-	58320	3	15003	9	N	13639	13285	0	354	8	-0-
05	95976 X	71447	-0-	-24529	-0-	56704	3	14743	9	N	13403	13107	0	296	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64976	X	58897	-0-	-6079	-0-	46365	3	12532	9	N	11393	11249	0	144	8	-0-
01	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	53213	3	14621	9	N	13292	13153	0	139	8	-0-
02	60784	X	21016	-0-	-39768	-0-	16811	3	4205	9	N	3823	3751	0	72	8	-0-
03	58900	X	55545	-0-	-3355	-0-	43879	3	11666	9	N	10605	10410	0	195	8	-0-
04	65640	X	64849	-0-	-791	-0-	50981	3	13868	9	N	12607	12346	0	261	8	-0-
05	67828	X	44689	-0-	-23139	-0-	36470	3	8219	9	N	7472	7298	0	174	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

12	85950	X	85950	-0-	-0-	-0-	68955	3	16995	9	N	15450	15312	0	138	8	-0-
01	76889	X	76889	-0-	-0-	-0-	61552	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
02	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	67652	3	17664	9	N	16058	15898	0	160	8	-0-
03	98408	X	98408	-0-	-0-	-0-	78347	3	20061	9	N	18237	18034	0	203	8	-0-
04	69082	X	69082	-0-	-0-	-0-	55693	3	13389	9	N	12172	12017	0	155	8	-0-
*05	85186	X	85186	-0-	-0-	-0-	68485	3	16701	9	N	15183	14976	0	207	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

12	137175	X	89493	-0-	-47682	-0-	70289	3	19204	9	N	17458	17309	0	149	8	-0-
01	137175	X	83293	-0-	-53882	-0-	64881	3	18412	9	N	16738	16627	0	111	8	-0-
02	119132	X	82110	-0-	-37022	-0-	63642	3	18468	9	N	16789	16624	0	165	8	-0-
03	127348	X	118015	-0-	-9333	-0-	91741	3	26274	9	N	23885	23619	0	266	8	-0-
04	104940	X	39293	-0-	-65647	-0-	30979	3	8314	9	N	7558	7450	0	108	8	-0-
*05	98260	X	98260	-0-	-0-	-0-	75851	3	22409	9	N	20372	20083	0	289	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

12	95511	X	93771	-0-	-1740	-0-	70104	3	23667	9	N	21515	21397	0	118	8	-0-
01	95511	X	86670	-0-	-8841	-0-	64719	3	21951	9	N	19955	19764	0	191	8	-0-
02	89349	X	74171	-0-	-15178	-0-	55595	3	18576	9	N	16887	16847	0	40	8	-0-
03	93775	X	71660	-0-	-22115	-0-	53416	3	18244	9	N	16585	16523	0	62	8	-0-
04	90750	X	66283	-0-	-24467	-0-	49801	3	16482	9	N	14984	14891	0	93	8	-0-
05	93775	X	63073	-0-	-30702	-0-	47539	3	15534	9	N	14122	13971	0	151	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

12	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	32002	3	9232	9	N	8393	8353	0	40	8	-0-
01	36236	X	36236	-0-	-0-	-0-	28169	3	8067	9	N	7334	7273	0	61	8	-0-
02	29999	X	29999	-0-	-0-	-0-	23376	3	6623	9	N	6021	6009	0	12	8	-0-
03	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	19608	3	5476	9	N	4978	4962	0	16	8	-0-
04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	18923	3	5332	9	N	4847	4822	0	25	8	-0-
*05	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	20801	3	5870	9	N	5336	5292	0	44	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

12	97929	X	21114	-0-	-76815	-0-	16152	2	201	4	Y	4328	4306	0	16	8	32
							4761	9									
01	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	16097	2	193	4	Y	4179	4159	0	15	8	37
							4597	9									
02	19749	X	17930	-0-	-1819	-0-	13159	2	189	4	Y	4165	4149	0	13	8	40
							4582	9									
03	21111	X	19561	-0-	-1550	-0-	14887	2	189	4	Y	4077	4074	0	12	8	31
							4485	9									
04	20430	X	14375	-0-	-6055	-0-	11330	2	126	4	Y	2654	2650	0	10	8	25
							2919	9									
05	21111	X	16706	-0-	-4405	-0-	13058	2	152	4	Y	3178	3163	0	11	8	29
							3496	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35194 X	35194	-0-	-0-	-0-	1	1	31550	3	N	3158	2831	0	206	1	298
						169	4	3474	9			19	8			
01	35190 X	35190	-0-	-0-	-0-	1	1	29361	3	N	5084	5125	0	12	8	245
						236	4	5592	9							
02	51591 X	44993	-0-	-6598	-0-	1	1	37463	3	N	6551	6452	0	27	8	317
						323	4	7206	9							
03	55149 X	52831	-0-	-2318	-0-	1	1	44177	3	N	7538	7480	0	14	8	361
						361	4	8292	9							
04	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	1	1	44468	3	N	6458	6467	0	16	8	336
						316	4	7104	9							
*05	53966 X	53966	-0-	-0-	-0-	1	1	46420	3	N	6564	6572	0	10	8	318
						325	4	7220	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

12	106449 X	106449	-0-	-0-	-0-	82491	3	23958	9	N	21780	21666	0	150	8	179
01	126189 X	126189	-0-	-0-	-0-	98459	3	27730	9	N	25209	25042	0	123	8	223
02	110854 X	110854	-0-	-0-	-0-	86402	3	24452	9	N	22229	22052	0	158	8	242
03	116665 X	116665	-0-	-0-	-0-	90807	3	25858	9	N	23507	23321	0	244	8	184
04	109194 X	109194	-0-	-0-	-0-	85337	3	23857	9	N	21688	21416	0	274	8	182
*05	106967 X	106967	-0-	-0-	-0-	84206	3	22761	9	N	20692	20446	0	248	8	180

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

12	55403 X	55403	-0-	-0-	-0-	41829	3	603	4	N	11792	11711	0	76	8	582
						12971	9									
01	50862 X	50862	-0-	-0-	-0-	38228	3	445	4	N	11081	11182	0	2	8	479
						12189	9									
02	48807 X	42203	-0-	-6604	-0-	31596	3	375	4	N	9302	9168	0	4	8	609
						10232	9									
03	55397 X	26307	-0-	-29090	-0-	19505	3	261	4	N	5946	6032	0	10	8	513
						6541	9									
04	56472 X	56472	-0-	-0-	-0-	42513	3	651	4	N	12098	11949	0	87	8	575
						13308	9									
05	55397 X	23343	-0-	-32054	-0-	18709	3	234	4	N	4000	3780	0	32	8	763
						4400	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

12	76973 X	76361	-0-	-612	-0-	62695	3	13666	9	N	12424	12317	0	107	8	-0-
01	77746 X	77746	-0-	-0-	-0-	63964	3	13782	9	N	12529	12441	0	88	8	-0-
02	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	68254	3	14266	9	N	12969	12833	0	136	8	-0-
03	76973 X	76755	-0-	-218	-0-	63718	3	13037	9	N	11852	11706	0	146	8	-0-
04	74100 X	74084	-0-	-16	-0-	61871	3	12213	9	N	11103	10957	0	146	8	-0-
05	76973 X	64083	-0-	-12890	-0-	53533	3	10550	9	N	9591	9422	0	169	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

12	86800 X	73384	-0-	-13416	-0-	57640	3	15744	9	N	14313	14153	0	160	8	-0-
01	86800 X	66213	-0-	-20587	-0-	52087	3	14126	9	N	12842	12720	0	122	8	-0-
02	81392 X	81392	-0-	-0-	-0-	62833	3	18559	9	N	16872	16626	0	246	8	-0-
03	78244 X	73269	-0-	-4975	-0-	56375	3	16894	9	N	15358	15096	0	262	8	-0-
04	71010 X	9259	-0-	-61751	-0-	7070	3	2189	9	N	1990	1949	0	41	8	-0-
05	86800 X	43729	-0-	-43071	-0-	33427	3	10302	9	N	9365	9123	0	242	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 #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77620	X	77620	-0-	-0-	-0-	61811	3	15809	9	N	14372	14234	0	138	8	-0-
01	78118	X	78118	-0-	-0-	-0-	62253	3	15865	9	N	14423	14311	0	112	8	-0-
02	74508	X	74508	-0-	-0-	-0-	58968	3	15540	9	N	14127	13964	0	163	8	-0-
03	74217	X	74217	-0-	-0-	-0-	58891	3	15326	9	N	13933	13748	0	185	8	-0-
04	75498	X	75498	-0-	-0-	-0-	60609	3	14889	9	N	13535	13328	0	207	8	-0-
05	72447	X	67464	-0-	-4983	-0-	54101	3	13363	9	N	12148	11908	0	240	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	11198	2	138	4	Y	3181	3187	0	7	8	24
							3499	9									
01	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	18950	2	222	4	Y	4726	4690	0	18	8	42
							5199	9									
02	22330	X	22141	-0-	-189	-0-	17057	2	201	4	Y	4439	4425	0	13	8	43
							4883	9									
03	23870	X	21530	-0-	-2340	-0-	15556	2	225	4	Y	5226	5222	0	7	8	40
							5749	9									
04	23580	X	18796	-0-	-4784	-0-	14100	2	175	4	Y	4110	4106	0	6	8	38
							4521	9									
05	24366	X	20047	-0-	-4319	-0-	15154	2	206	4	Y	4261	4245	0	15	8	39
							4687	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

12	0	W	19329	-0-	19329	1900394	14220	2	241	4	Y	4425	4393	0	37	8	33
							4868	9									
01	0	W	21420	-0-	21420	1921814	15944	2	250	4	Y	4751	4709	0	33	8	42
							5226	9									
02	1942701	X	20887	-0-	-1921814	-0-	15278	2	279	4	Y	4845	4792	0	49	8	46
							5330	9									
03	22320	X	18665	-0-	-3655	-0-	13175	2	264	4	Y	4751	4728	0	33	8	36
							5226	9									
04	21600	X	17057	-0-	-4543	-0-	12369	2	226	4	Y	4056	4022	0	33	8	37
							4462	9									
05	22320	X	19285	-0-	-3035	-0-	14164	2	250	4	Y	4428	4394	0	31	8	40
							4871	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	21294	2	333	4	N	6557	6520	0	42	8	49
							7213	9									
01	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	18613	2	300	4	Y	5950	5912	0	34	8	53
							6545	9									
02	30189	X	24448	-0-	-5741	-0-	17862	2	283	4	Y	5730	5697	0	31	8	55
							6303	9									
03	32271	X	26500	-0-	-5771	-0-	18745	2	324	4	Y	6755	6734	0	24	8	52
							7431	9									
04	31230	X	23548	-0-	-7682	-0-	17233	2	270	4	Y	5495	5470	0	26	8	51
							6045	9									
05	28830	X	21169	-0-	-7661	-0-	14874	2	268	4	Y	5479	5459	0	21	8	50
							6027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	21733	2	384	4	Y	7566	7519	0	48	8	56
							8323	9									
01	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	18277	2	305	4	Y	6426	6398	0	26	8	58
							7069	9									
02	33234	X	25020	-0-	-8214	-0-	17780	2	313	4	Y	6297	6260	0	35	8	60
							6927	9									
03	33015	X	20370	-0-	-12645	-0-	13467	2	293	4	Y	6009	5999	0	24	8	46
							6610	9									
04	31290	X	18866	-0-	-12424	-0-	13252	2	242	4	Y	4884	4861	0	24	8	45
							5372	9									
05	30442	X	18396	-0-	-12046	-0-	12929	2	236	4	Y	4755	4738	0	19	8	43
							5231	9									

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10156	3	34	4	Y	766	771	1	9	8	145
							843	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3540	3	21	4	Y	521	580	1	1	8	85
							573	9									
02	10991	X	9302	-0-	-1689	-0-	8253	3	37	4	Y	920	923	1			82
							1012	9									
03	11036	X	8112	-0-	-2924	-0-	7540	3	22	4	Y	500	495	1	3	8	84
							550	9									
04	10680	X	103	-0-	-10577	-0-	102	3	1	9	Y	1	84	1	1	8	-0-
05	11036	X	2846	-0-	-8190	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

12	SHUT IN		86468	-0-	86468	281683	68779	3	17689	9	N	16081	15926	0	155	8	-0-
01	SHUT IN		81819	-0-	81819	363502	64617	3	17202	9	N	15638	15523	0	115	8	-0-
02	437313	X	73811	-0-	-363502	-0-	60292	3	13519	9	N	12290	12134	0	156	8	-0-
03	94457	X	62503	-0-	-31954	-0-	49336	3	13167	9	N	11970	11838	0	132	8	-0-
04	91410	X	73842	-0-	-17568	-0-	58643	3	15199	9	N	13817	13618	0	199	8	-0-
05	94457	X	84337	-0-	-10120	-0-	66484	3	17853	9	N	16230	16005	0	225	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

12	SHUT IN		133390	-0-	133390	503786	110246	3	23144	9	N	21040	20914	0	126	8	-0-
01	SHUT IN		129470	-0-	129470	633256	106837	3	22633	9	N	20575	20476	0	99	8	-0-
02	743720	X	110464	-0-	-633256	-0-	91631	3	18833	9	N	17121	16995	0	126	8	-0-
03	99768	X	99768	-0-	-0-	-0-	84752	3	15016	9	N	13651	13523	0	128	8	-0-
04	99723	X	99723	-0-	-0-	-0-	82171	3	17552	9	N	15956	15822	0	134	8	-0-
*05	112273	X	112273	-0-	-0-	-0-	93385	3	18888	9	N	17171	17010	0	161	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

12	SHUT IN		99166	-0-	99166	382468	80077	3	19089	9	N	17354	17197	0	157	8	-0-
01	SHUT IN		93269	-0-	93269	475737	74474	3	18795	9	N	17086	16964	0	122	8	-0-
02	561583	X	85846	-0-	-475737	-0-	69146	3	16700	9	N	15182	15014	0	168	8	-0-
03	96162	X	74714	-0-	-21448	-0-	61191	3	13523	9	N	12294	12133	0	161	8	-0-
04	93060	X	79873	-0-	-13187	-0-	63854	3	16019	9	N	14563	14364	0	199	8	-0-
05	96162	X	87040	-0-	-9122	-0-	69814	3	17226	9	N	15660	15447	0	213	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	13455	-0-	-30131	-0-	6023	3	381	4	Y	6410	6451	1	41	8	111
							7051	9									
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	2664	3	307	4	Y	6365	5308	1	1118	8	50
							7002	9									
02	29435	X	18714	-0-	-10721	-0-	13900	3	223	4	Y	4174	3423	1	782	8	19
							4591	9									
03	31186	X	26687	-0-	-4499	-0-	19204	3	308	4	Y	6523	4807	1	1683	8	52
							7175	9									
04	29165	X	29165	-0-	-0-	-0-	22374	3	314	4	Y	5888	4962	1	927	8	51
							6477	9									
*05	26947	X	26947	-0-	-0-	-0-	19202	3	343	4	Y	6729	5924	1	811	8	45
							7402	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

12	43400	X	7097	-0-	-36303	-0-	4124	3	153	4	Y	2564	2571	1	22	8	44
							2820	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	3503	3	138	4	Y	2428	2421	1	28	8	23
							2671	9									
02	14935	X	8287	-0-	-6648	-0-	5425	3	150	4	Y	2465	2463	1	11	8	14
							2712	9									
03	15965	X	14252	-0-	-1713	-0-	11217	3	155	4	Y	2618	2592	1	12	8	28
							2880	9									
04	15450	X	2635	-0-	-12815	-0-	1887	3	32	4	Y	651	670	1	2	8	7
							716	9									
*05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	12967	3	151	4	Y	2603	2563	1	28	8	19
							2863	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

12	67642	X	34945	-0-	-32697	-0-	28984	3	5961	9	Y	5419	5313	0	106	8	-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	591	3	627	9	Y	570	391	0	179	8	-0-
02	41238	X	-0-	-0-	-41238	-0-					Y	128	128	8			-0-
03	44082	X	69	-0-	-44013	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	38280	X	-0-	-0-	-38280	-0-					Y	-0-					-0-
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	-0-					-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

12	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	52294	3	266	4	Y	5887	5952	1	44	8	122
							6476	9									
01	57062	X	57062	-0-	-0-	-0-	50130	3	297	4	Y	6032	5881	1	70	8	203
							6635	9									
02	49060	X	49060	-0-	-0-	-0-	43348	3	247	4	Y	4968	4977	1	79	8	115
							5465	9									
03	55170	X	55170	-0-	-0-	-0-	48649	3	278	4	Y	5675	5623	1	86	8	81
							6243	9									
04	43290	X	27405	-0-	-15885	-0-	24893	3	110	4	Y	2184	2112	1	44	8	109
							2402	9									
*05	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	51799	3	262	4	Y	5162	5030	1	98	8	143
							5678	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

12	88102	X	28948	-0-	-59154	-0-	26527	2	2421	9	N	2201	2337	1	5	8	118
01	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	25289	2	2603	9	N	2366	2313	1	1	8	170
02	28594	X	27501	-0-	-1093	-0-	24910	2	2591	9	N	2355	2292	1	3	8	230
03	30566	X	30252	-0-	-314	-0-	27988	2	2264	9	N	2058	2234	1			54
04	29580	X	26949	-0-	-2631	-0-	24845	2	2104	9	N	1913	1759	1	17	8	191
05	29388	X	29092	-0-	-296	-0-	26817	2	2275	9	N	2068	2086	1	52	8	121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91264	X	37080	-0-	-54184	-0-	28737	3	368	4	Y	7250	7154	0	112	8	125
							7975	9									
01	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	30567	3	399	4	Y	8040	7990	0	75	8	100
							8844	9									
02	45066	X	37681	-0-	-7385	-0-	29165	3	375	4	Y	7401	7249	0	160	8	92
							8141	9									
03	48174	X	46929	-0-	-1245	-0-	36865	3	435	4	Y	8754	8440	0	282	8	124
							9629	9									
04	46620	X	40314	-0-	-6306	-0-	31723	3	376	4	Y	7468	7356	0	126	8	110
							8215	9									
05	40269	X	38705	-0-	-1564	-0-	30144	3	377	4	Y	7440	7327	0	110	8	113
							8184	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	16625	-0-	-16638	-0-	12616	2	202	4	Y	3461	3490	1			216
							3807	9									
01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	11734	2	201	4	Y	3216	3182	1			250
							3538	9									
02	22678	X	16709	-0-	-5969	-0-	12535	2	207	4	Y	3606	3590	1			266
							3967	9									
03	22475	X	16274	-0-	-6201	-0-	12284	2	202	4	Y	3444	3355	1			355
							3788	9									
04	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	18489	2	240	4	Y	4378	4432	1	28	8	273
							4816	9									
05	17856	X	14654	-0-	-3202	-0-	11072	2	177	4	Y	3095	3022	1	67	8	279
							3405	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120745	X	33666	-0-	-87079	-0-	26704	2	312	4	Y	6045	6013	0	46	8	316
							6650	9									
01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	13095	2	238	4	Y	5060	5098	0	28	8	250
							5566	9									
02	37671	X	27449	-0-	-10222	-0-	21236	2	288	4	Y	5386	5309	0	50	8	277
							5925	9									
03	40269	X	33584	-0-	-6685	-0-	25924	2	339	4	Y	6655	6470	0	89	8	373
							7321	9									
04	32580	X	27121	-0-	-5459	-0-	21084	2	263	4	Y	5249	5197	0	58	8	367
							5774	9									
05	33666	X	22007	-0-	-11659	-0-	17240	2	223	4	Y	4131	4138	0	28	8	332
							4544	9									

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
12	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	12001	2	102	4	N	2235	2328	1	10	8	63
							2459	9									
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	11555	2	103	4	N	2190	1995	0	49	8	209
							2409	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10035	2	12	4	N	22	209	0	22	8	-0-
							24	9									
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10149	2	9	4	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	10298	2	70	4	N	1573	1337	0	24	8	212
							1730	9									
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	10671	2	70	4	N	1541	1540	0	6	8	207
							1695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 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
12	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	27268	2	325	4	Y	6208	6193	0	29	8	326
						6829	9									
01	29696 X	29696	-0-	-0-	-0-	23782	2	253	4	Y	5146	5198	0	19	8	255
						5661	9									
02	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	23389	2	285	4	Y	5112	5073	0	30	8	264
						5623	9									
03	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	27794	2	324	4	Y	6100	5981	0	38	8	345
						6710	9									
04	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	21611	2	243	4	Y	4658	4616	0	62	8	325
						5124	9									
*05	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	17383	2	209	4	Y	3616	3625	0	25	8	291
						3978	9									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

12	SHUT IN	57730	-0-	57730	271817	47331	3	10399	9	N	9454	9365	0	89	8	-0-
01	SHUT IN	91124	-0-	91124	362941	74521	3	16603	9	N	15094	14974	0	120	8	-0-
02	SHUT IN	84694	-0-	84694	447635	70348	3	14346	9	N	13042	12879	0	163	8	-0-
03	527571 X	79936	-0-	-447635	-0-	66488	3	13448	9	N	12225	12050	0	175	8	-0-
04	99150 X	75039	-0-	-24111	-0-	62321	3	12718	9	N	11562	11368	0	194	8	-0-
05	102455 X	55472	-0-	-46983	-0-	48175	3	7297	9	N	6634	6476	0	158	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

12	125953 X	94858	-0-	-31095	-0-	76404	3	18454	9	N	16776	16600	0	176	8	-0-
01	125953 X	83556	-0-	-42397	-0-	66355	3	17201	9	N	15637	15510	0	127	8	-0-
02	117827 X	62043	-0-	-55784	-0-	49403	3	12640	9	N	11491	11359	0	132	8	-0-
03	99138 X	-0-	-0-	-99138	-0-					N	-0-					-0-
04	95940 X	4731	-0-	-91209	-0-	3492	3	1239	9	N	1126	1099	0	27	8	-0-
*05	105993 X	105993	-0-	-0-	-0-	83896	3	22097	9	N	20088	19779	0	309	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

12	83907 X	83907	-0-	-0-	-0-	65804	3	18103	9	N	16457	16359	0	153	8	135
01	100149 X	100149	-0-	-0-	-0-	78939	3	21210	9	N	19282	19117	0	130	8	170
02	89529 X	89529	-0-	-0-	-0-	71020	3	18509	9	N	16826	16660	0	153	8	183
03	93786 X	93786	-0-	-0-	-0-	75453	3	18333	9	N	16666	16510	0	209	8	130
04	99486 X	99486	-0-	-0-	-0-	81031	3	18455	9	N	16777	16537	0	229	8	141
*05	86638 X	86638	-0-	-0-	-0-	70732	3	15906	9	N	14460	14270	0	206	8	125

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

12	76630 X	76630	-0-	-0-	-0-	58135	3	18495	9	N	16814	16719	0	142	8	138
01	97320 X	97320	-0-	-0-	-0-	73455	3	23865	9	N	21695	20438	0	1213	8	182
02	85741 X	85741	-0-	-0-	-0-	64530	3	21211	9	N	19283	18212	0	1053	8	200
03	87431 X	87431	-0-	-0-	-0-	65474	3	21957	9	N	19961	18974	0	1037	8	150
04	82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	62211	3	20354	9	N	18504	17890	0	612	8	152
*05	87855 X	87855	-0-	-0-	-0-	66627	3	21228	9	N	19298	18531	0	756	8	163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85994	X	18257	-0-	-67737	-0-	14374	2	165	4	Y	3380	3358	0	17	8	25
							3718	9									
01	85994	X	16655	-0-	-69339	-0-	13298	2	145	4	Y	2920	2904	0	15	8	26
							3212	9									
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	12203	2	142	4	Y	2903	2886	0	15	8	28
							3193	9									
03	18042	X	16708	-0-	-1334	-0-	13003	2	156	4	Y	3226	3217	0	12	8	25
							3549	9									
04	17460	X	13111	-0-	-4349	-0-	10645	2	110	4	Y	2142	2135	0	12	8	20
							2356	9									
05	18042	X	14067	-0-	-3975	-0-	10660	2	143	4	Y	2967	2950	0	10	8	27
							3264	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

12	28086	X	6935	-0-	-21151	-0-	3419	2	163	4	Y	3048	2938	0	24	8	230
							3353	9									
01	28086	X	1442	-0-	-26644	-0-	111	4	1331	9	Y	1210	1157	0	39	8	244
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	2788	2	193	4	Y	2531	2492	0	53	8	230
							2784	9									
03	11408	X	2448	-0-	-8960	-0-	1566	2	86	4	Y	724	822	0	26	8	106
							796	9									
04	9150	X	4463	-0-	-4687	-0-	3329	2	83	4	Y	955	828	0	25	8	208
							1051	9									
05	6944	X	5125	-0-	-1819	-0-	4112	2	88	4	Y	841	869	0	23	8	157
							925	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

12	SHUT IN		81354	-0-	81354	265505	61548	3	19806	9	N	18005	17808	0	197	8	-0-
01	SHUT IN		85187	-0-	85187	350692	64973	3	20214	9	N	18376	18207	0	169	8	-0-
02	426892	X	76200	-0-	-350692	-0-	58140	3	18060	9	N	16418	16204	0	214	8	-0-
03	54405	X	51620	-0-	-2785	-0-	38961	3	12659	9	N	11508	11336	0	172	8	-0-
04	52650	X	51180	-0-	-1470	-0-	38072	3	13108	9	N	11916	11733	0	183	8	-0-
*05	107661	X	107661	-0-	-0-	-0-	81229	3	26432	9	N	24029	23517	0	512	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

12	SHUT IN		60564	-0-	60564	168807	45788	3	14776	9	N	13433	13243	0	190	8	-0-
01	232288	X	63481	-0-	-168807	-0-	48502	3	14979	9	N	13617	13433	0	184	8	-0-
02	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	50301	3	15511	9	N	14101	13874	0	227	8	-0-
03	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	38083	3	11904	9	N	10822	10623	0	199	8	-0-
04	47087	X	47087	-0-	-0-	-0-	35506	3	11581	9	N	10528	10328	0	200	8	-0-
*05	97395	X	97395	-0-	-0-	-0-	74654	3	22741	9	N	20674	20147	0	527	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

12	SHUT IN		78134	-0-	78134	78134	59969	3	18165	9	N	16514	16344	0	170	8	-0-
01	SHUT IN		82277	-0-	82277	160411	63708	3	18569	9	N	16881	16742	0	139	8	-0-
02	229975	X	69564	-0-	-160411	-0-	53926	3	15638	9	N	14216	14052	0	164	8	-0-
03	58619	X	58619	-0-	-0-	-0-	45319	3	13300	9	N	12091	11934	0	157	8	-0-
04	52650	X	45322	-0-	-7328	-0-	33649	3	11673	9	N	10612	10478	0	134	8	-0-
*05	84144	X	84144	-0-	-0-	-0-	65588	3	18556	9	N	16869	16557	0	312	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	140510	-0-	140510	302190	115162	3	25348	9	N	23044	22943	0	101	8	-0-
01	SHUT IN	114970	-0-	114970	417160	94124	3	20846	9	N	18951	18814	0	137	8	-0-
02	SHUT IN	100323	-0-	100323	517483	82285	3	18038	9	N	16398	16370	0	28	8	-0-
03	SHUT IN	100531	-0-	100531	618014	85387	3	15144	9	N	13767	13723	0	44	8	-0-
04	712019 X	94005	-0-	-618014	-0-	77538	3	16467	9	N	14970	14898	0	72	8	-0-
05	127968 X	88186	-0-	-39782	-0-	72479	3	15707	9	N	14279	14173	0	106	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

12	SHUT IN	132288	-0-	132288	284649	105141	3	27147	9	N	24679	24405	0	274	8	-0-
01	SHUT IN	122506	-0-	122506	407155	96600	3	25906	9	N	23551	23350	0	201	8	-0-
02	SHUT IN	82945	-0-	82945	490100	64687	3	18258	9	N	16598	16386	0	212	8	-0-
03	SHUT IN	78766	-0-	78766	568866	68005	3	10761	9	N	9783	9530	0	253	8	-0-
*04	661714 X	92848	-0-	-568866	-0-	75579	3	17269	9	N	15699	15345	0	354	8	-0-
*05	120528 X	87084	-0-	-33444	-0-	68670	3	18414	9	N	16740	16431	0	309	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

12	SHUT IN	98350	-0-	98350	120978	72309	3	26041	9	N	23674	22505	0	1169	8	-0-
01	SHUT IN	116127	-0-	116127	237105	87199	3	28928	9	N	26298	24784	0	1514	8	-0-
02	SHUT IN	97890	-0-	97890	334995	73580	3	24310	9	N	22100	21346	0	754	8	-0-
03	SHUT IN	95824	-0-	95824	430819	71325	3	24499	9	N	22272	21473	0	799	8	-0-
04	SHUT IN	68434	-0-	68434	499253	50467	3	17967	9	N	16334	15771	0	563	8	-0-
05	SHUT IN	86861	-0-	86861	586114	64040	3	22821	9	N	20746	19972	0	774	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

12	SHUT IN	94197	-0-	94197	115932	68160	3	26037	9	N	23670	22376	0	1294	8	-0-
01	SHUT IN	96096	-0-	96096	212028	70444	3	25652	9	N	23320	22115	0	1205	8	-0-
02	SHUT IN	77684	-0-	77684	289712	56830	3	20854	9	N	18958	17931	0	1027	8	-0-
03	SHUT IN	75507	-0-	75507	365219	54359	3	21148	9	N	19225	18453	0	772	8	-0-
04	SHUT IN	59048	-0-	59048	424267	42595	3	16453	9	N	14957	14397	0	560	8	-0-
05	SHUT IN	86781	-0-	86781	511048	63326	3	23455	9	N	21323	20471	0	852	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

12	SHUT IN	49628	-0-	49628	49628	38378	3	11250	9	N	10227	10133	0	94	8	-0-
01	SHUT IN	98783	-0-	98783	148411	76506	3	22277	9	N	20252	20102	0	150	8	-0-
02	SHUT IN	76619	-0-	76619	225030	60854	3	15765	9	N	14332	14161	0	171	8	-0-
03	SHUT IN	80951	-0-	80951	305981	63237	3	17714	9	N	16104	15909	0	195	8	-0-
04	SHUT IN	62225	-0-	62225	368206	48978	3	13247	9	N	12043	11864	0	179	8	-0-
*05	431786 X	63580	-0-	-368206	-0-	50725	3	12855	9	N	11686	11516	0	170	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

12	SHUT IN	75794	-0-	75794	88555	57602	3	18192	9	N	16538	16361	0	177	8	-0-
01	SHUT IN	136927	-0-	136927	225482	106348	3	30579	9	N	27799	27559	0	240	8	-0-
02	SHUT IN	122319	-0-	122319	347801	94430	3	27889	9	N	25354	25054	0	300	8	-0-
03	SHUT IN	146331	-0-	146331	494132	113123	3	33208	9	N	30189	29789	0	400	8	-0-
04	SHUT IN	118482	-0-	118482	612614	90609	3	27873	9	N	25339	24964	0	375	8	-0-
*05	728550 X	115936	-0-	-612614	-0-	88271	3	27665	9	N	25150	24788	0	362	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

12	SHUT IN	63790	-0-	63790	71132	48882	3	14908	9	N	13553	13326	0	227	8	-0-
01	SHUT IN	131271	-0-	131271	202403	101854	3	29417	9	N	26743	26489	0	254	8	-0-
02	SHUT IN	112155	-0-	112155	314558	87354	3	24801	9	N	22546	22249	0	297	8	-0-
03	SHUT IN	92809	-0-	92809	407367	73029	3	19780	9	N	17982	17691	0	291	8	-0-
04	SHUT IN	78584	-0-	78584	485951	60373	3	18211	9	N	16555	16255	0	300	8	-0-
05	SHUT IN	86163	-0-	86163	572114	65150	3	21013	9	N	19103	18798	0	305	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94665 X	94665	-0-	-0-	-0-	70918	3	23747	9	N	21588	21512	0	59	8	161
01	81973 X	81973	-0-	-0-	-0-	62867	3	19106	9	N	17369	17324	0	50	8	156
02	78552 X	78552	-0-	-0-	-0-	59970	3	18582	9	N	16893	16839	0	48	8	162
03	76446 X	72561	-0-	-3885	-0-	53291	3	19270	9	N	17518	17509	0	36	8	135
04	75960 X	61495	-0-	-14465	-0-	46967	3	14528	9	N	13207	13184	0	36	8	122
05	78492 X	58054	-0-	-20438	-0-	44565	3	13489	9	N	12263	12222	0	52	8	111

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

12	SHUT IN	94747	-0-	94747	114607	73663	3	21084	9	N	19167	18933	0	234	8	-0-
01	SHUT IN	139126	-0-	139126	253733	109040	3	30086	9	N	27351	27116	0	235	8	-0-
02	SHUT IN	117087	-0-	117087	370820	91805	3	25282	9	N	22984	22706	0	278	8	-0-
03	SHUT IN	99311	-0-	99311	470131	77847	3	21464	9	N	19513	19244	0	269	8	-0-
04	SHUT IN	97294	-0-	97294	567425	75626	3	21668	9	N	19698	19394	0	304	8	-0-
05	SHUT IN	86782	-0-	86782	654207	67808	3	18974	9	N	17249	16987	0	262	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

12	107338 X	107338	-0-	-0-	-0-	77456	3	29882	9	N	27165	27064	0	94	8	202
01	93012 X	93012	-0-	-0-	-0-	68968	3	24044	9	N	21858	21781	0	83	8	196
02	76660 X	76660	-0-	-0-	-0-	56226	3	20434	9	N	18576	18529	0	65	8	178
03	80539 X	80539	-0-	-0-	-0-	56775	3	23764	9	N	21604	21565	0	51	8	166
04	62371 X	62371	-0-	-0-	-0-	46936	3	15435	9	N	14032	14020	0	48	8	130
05	78492 X	54773	-0-	-23719	-0-	41572	3	13201	9	N	12001	11986	0	36	8	109

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

12	531391 X	97265	-0-	-434126	-0-	73798	3	23467	9	N	21334	21234	0	100	8	-0-
01	174995 X	89350	-0-	-85645	-0-	68013	3	21337	9	N	19397	19310	0	87	8	-0-
02	163705 X	64584	-0-	-99121	-0-	48969	3	15615	9	N	14195	14127	0	68	8	-0-
03	174995 X	80204	-0-	-94791	-0-	60044	3	20160	9	N	18327	18261	0	66	8	-0-
04	169350 X	73443	-0-	-95907	-0-	56008	3	17435	9	N	15850	15781	0	69	8	-0-
05	97278 X	68330	-0-	-28948	-0-	52453	3	15877	9	N	14434	14381	0	53	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

12	227642 X	115856	-0-	-111786	-0-	87490	3	28366	9	N	25787	25678	0	109	8	-0-
01	108562 X	91467	-0-	-17095	-0-	69998	3	21469	9	N	19517	19441	0	76	8	-0-
02	101558 X	65203	-0-	-36355	-0-	50027	3	15176	9	N	13796	13739	0	57	8	-0-
03	108562 X	50321	-0-	-58241	-0-	38952	3	11369	9	N	10335	10300	0	35	8	-0-
04	105060 X	48647	-0-	-56413	-0-	36764	3	11883	9	N	10803	10764	0	39	8	-0-
05	108562 X	46627	-0-	-61935	-0-	36053	3	10574	9	N	9613	9582	0	31	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

12	743635 X	111948	-0-	-631687	-0-	88591	3	23357	9	N	21234	21116	0	136	8	158
01	136090 X	119807	-0-	-16283	-0-	92251	3	27556	9	N	25051	24855	0	130	8	224
02	127310 X	108948	-0-	-18362	-0-	81925	3	27023	9	N	24566	24434	0	121	8	235
03	136090 X	107011	-0-	-29079	-0-	79569	3	27442	9	N	24947	24896	0	95	8	191
04	131700 X	91884	-0-	-39816	-0-	71609	3	20275	9	N	18432	18353	0	100	8	170
05	119815 X	84219	-0-	-35596	-0-	66287	3	17932	9	N	16302	16247	0	78	8	147

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

12	824066 X	148643	-0-	-675423	-0-	115751	3	32892	9	N	29902	29768	0	134	8	-0-
01	322462 X	156737	-0-	-165725	-0-	125029	3	31708	9	N	28825	28686	0	139	8	-0-
02	301658 X	55283	-0-	-246375	-0-	49857	3	5426	9	N	4933	4845	0	88	8	-0-
03	322462 X	123199	-0-	-199263	-0-	96843	3	26356	9	N	23960	23856	0	104	8	-0-
04	312060 X	108530	-0-	-203530	-0-	84508	3	24022	9	N	21838	21737	0	101	8	-0-
05	322462 X	102883	-0-	-219579	-0-	78690	3	24193	9	N	21994	21917	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373206	X	27824	-0-	-345382	-0-	21069	3	6755	9	N	6141	6120	0	21	8	-0-
01	172763	X	64794	-0-	-107969	-0-	49388	3	15406	9	N	14005	13957	0	48	8	-0-
02	161617	X	39849	-0-	-121768	-0-	30267	3	9582	9	N	8711	8678	0	33	8	-0-
03	172763	X	47314	-0-	-125449	-0-	35783	3	11531	9	N	10483	10453	0	30	8	-0-
04	167190	X	38372	-0-	-128818	-0-	29266	3	9106	9	N	8278	8250	0	28	8	-0-
05	172763	X	34125	-0-	-138638	-0-	26249	3	7876	9	N	7160	7139	0	21	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

12	645726	X	97431	-0-	-548295	-0-	73440	3	23991	9	N	21810	21720	0	90	8	-0-
01	199671	X	82060	-0-	-117611	-0-	61768	3	20292	9	N	18447	18373	0	74	8	-0-
02	186789	X	56847	-0-	-129942	-0-	41814	3	15033	9	N	13666	13613	0	53	8	-0-
03	199671	X	63997	-0-	-135674	-0-	47744	3	16253	9	N	14775	14723	0	52	8	-0-
04	193230	X	55101	-0-	-138129	-0-	41989	3	13112	9	N	11920	11867	0	53	8	-0-
05	199671	X	47388	-0-	-152283	-0-	36456	3	10932	9	N	9938	9899	0	39	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

12	128767	X	128767	-0-	-0-	-0-	97234	3	31533	9	N	28666	28537	0	129	8	-0-
01	84961	X	84961	-0-	-0-	-0-	65165	3	19796	9	N	17996	17918	0	78	8	-0-
02	64882	X	64882	-0-	-0-	-0-	50100	3	14782	9	N	13438	13379	0	59	8	-0-
03	57722	X	51495	-0-	-6227	-0-	40376	3	11119	9	N	10108	10068	0	40	8	-0-
04	55860	X	41360	-0-	-14500	-0-	32028	3	9332	9	N	8484	8446	0	38	8	-0-
05	57722	X	43050	-0-	-14672	-0-	33560	3	9490	9	N	8627	8598	0	29	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

12	176468	X	133794	-0-	-42674	-0-	99510	3	34284	9	N	31167	31004	0	163	8	-0-
01	137056	X	137056	-0-	-0-	-0-	103109	3	33947	9	N	30861	30712	0	149	8	-0-
02	122815	X	112004	-0-	-10811	-0-	84504	3	27500	9	N	25000	24876	0	124	8	-0-
03	131285	X	104778	-0-	-26507	-0-	79369	3	25409	9	N	23099	23010	0	89	8	-0-
04	127050	X	89927	-0-	-37123	-0-	68742	3	21185	9	N	19259	19172	0	87	8	-0-
05	131285	X	90755	-0-	-40530	-0-	69500	3	21255	9	N	19323	19254	0	69	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

12	0		94910	-0-	94910	573127	75838	3	19072	9	N	17338	17180	0	158	8	-0-
01	658928	X	85801	-0-	-573127	-0-	69088	3	16713	9	N	15194	15067	0	127	8	-0-
02	82420	X	82420	-0-	-0-	-0-	65270	3	17150	9	N	15591	15464	0	127	8	-0-
03	84036	X	84036	-0-	-0-	-0-	66707	3	17329	9	N	15754	15653	0	101	8	-0-
04	75000	X	71169	-0-	-3831	-0-	57616	3	13553	9	N	12321	12219	0	102	8	-0-
05	77500	X	68474	-0-	-9026	-0-	55249	3	13225	9	N	12023	11944	0	79	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

12	0	W	55246	-0-	55246	445370	43490	3	11756	9	N	10687	10631	0	74	8	50
01	0	W	97271	-0-	97271	542641	75621	3	21650	9	N	19682	19491	0	167	8	74
02	0	W	94822	-0-	94822	637463	73693	3	21129	9	N	19208	18596	0	599	8	87
03	0	W	113312	-0-	113312	750775	88430	3	24882	9	N	22620	22246	0	356	8	105
04	0	W	94322	-0-	94322	845097	74348	3	19974	9	N	18158	18076	0	101	8	86
05	0	W	119202	-0-	119202	964299	94943	3	24259	9	N	22054	21612	0	420	8	108

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

12	0		88159	-0-	88159	472059	69804	3	18355	9	N	16686	16555	0	110	8	78
*01	579559	X	107500	-0-	-472059	-0-	86208	3	21292	9	N	19356	19202	0	159	8	73
02	94023	X	94023	-0-	-0-	-0-	73872	3	20151	9	N	18319	17794	0	515	8	83
03	100519	X	100519	-0-	-0-	-0-	81951	3	18568	9	N	16880	16614	0	271	8	78
04	86023	X	86023	-0-	-0-	-0-	68779	3	17244	9	N	15676	15602	0	78	8	74
*05	98239	X	98239	-0-	-0-	-0-	79112	3	19127	9	N	17388	17080	0	296	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*12	144607	X	144607	-0-	-0-	-0-	107123	3	37484	9	N	34076	33914	0	162	8	-0-
*01	146185	X	146185	-0-	-0-	-0-	109782	3	36403	9	N	33094	32949	0	145	8	-0-
*02	130638	X	130638	-0-	-0-	-0-	98184	3	32454	9	N	29504	29374	0	130	8	-0-
*03	136927	X	120525	-0-	-16402	-0-	91390	3	29135	9	N	26486	26393	0	93	8	-0-
*04	132510	X	99073	-0-	-33437	-0-	74677	3	24396	9	N	22178	22089	0	89	8	-0-
*05	136927	X	92515	-0-	-44412	-0-	70727	3	21788	9	N	19807	19739	0	68	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

12	0		83470	-0-	83470	482862	63186	3	20284	9	N	18440	18345	0	95	8	-0-
01	0		38931	-0-	38931	521793	29897	3	9034	9	N	8213	8132	0	81	8	-0-
02	575026	X	53233	-0-	-521793	-0-	40188	3	13045	9	N	11859	11762	0	97	8	-0-
03	110112	X	73407	-0-	-36705	-0-	56254	3	17153	9	N	15594	15530	0	64	8	-0-
04	106560	X	65249	-0-	-41311	-0-	50210	3	15039	9	N	13672	13616	0	56	8	-0-
05	110112	X	61851	-0-	-48261	-0-	47449	3	14402	9	N	13093	13052	0	41	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

07	0		17854	-0-	17854	17854	12323	4	5531	9	N	5028	5024	1	4	8	-0-
08	0		65498	-0-	65498	83352	47605	3	17893	9	N	16266	16059	0	207	8	-0-
09	0		92660	-0-	92660	176012	67185	3	25475	9	N	23159	22823	0	336	8	-0-
10	0		73280	-0-	73280	249292	52102	3	21178	9	N	19253	18956	0	297	8	-0-
11	0		83951	-0-	83951	333243	61309	3	22642	9	N	20584	20399	0	185	8	-0-
12	0		88841	-0-	88841	422084	64913	3	23928	9	N	21753	21559	0	194	8	-0-
01	0		32304	-0-	32304	454388	22152	3	10152	9	N	9229	9118	0	111	8	-0-
02	0		51400	-0-	51400	505788	38542	3	12858	9	N	11689	11459	0	230	8	-0-
*03	587156	X	81368	-0-	-505788	-0-	60339	3	21029	9	N	19117	18897	0	220	8	-0-
*04	87142	X	87142	-0-	-0-	-0-	64857	3	22285	9	N	20259	20055	0	204	8	-0-
*05	80996	X	80996	-0-	-0-	-0-	60063	3	20933	9	N	19030	18892	0	138	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

10	0		1604	-0-	1604	1604	1451	3	153	9	N	139	111	0	28	8	-0-
11	0		26608	-0-	26608	28212	21544	3	5064	9	N	4604	4457	0	147	8	-0-
12	0		38419	-0-	38419	66631	30807	3	7612	9	N	6920	6776	0	144	8	-0-
01	0		50718	-0-	50718	117349	40382	3	10336	9	N	9396	9259	0	137	8	-0-
02	0		70606	-0-	70606	187955	55942	3	14664	9	N	13331	13179	0	152	8	-0-
03	0		80730	-0-	80730	268685	64395	3	16335	9	N	14850	14735	0	115	8	-0-
04	0		85723	-0-	85723	354408	68868	3	16855	9	N	15323	15201	0	122	8	-0-
*05	465346	X	110938	-0-	-354408	-0-	88740	3	22198	9	N	20180	20052	0	128	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

11	0		64368	-0-	64368	64368	45174	3	19194	9	N	17449	17363	0	86	8	-0-
12	0		97744	-0-	97744	162112	68885	3	28859	9	N	26235	26108	0	127	8	-0-
01	0		91285	-0-	91285	253397	63827	3	27458	9	N	24962	24846	0	116	8	-0-
02	0		86128	-0-	86128	339525	58583	3	27545	9	N	25041	24910	0	131	8	-0-
03	0		79533	-0-	79533	419058	54306	3	25227	9	N	22934	22839	0	95	8	-0-
04	0		76082	-0-	76082	495140	51929	3	24153	9	N	21957	21851	0	106	8	-0-
*05	586953	X	91813	-0-	-495140	-0-	63407	3	28406	9	N	25824	25719	0	105	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

11	0		25673	-0-	25673	25673	19088	4	6585	9	N	5986	5897	1	89	8	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	25673					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	25673					N	-0-					-0-
02	0		49184	-0-	49184	74857	37921	3	11263	9	N	10239	10145	0	94	8	-0-
03	0		102792	-0-	102792	177649	78109	3	24683	9	N	22439	22215	0	224	8	-0-
04	0		91596	-0-	91596	269245	70085	3	21511	9	N	19555	19346	0	209	8	-0-
*05	376722	X	107477	-0-	-269245	-0-	82343	3	25134	9	N	22849	22544	0	305	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		7285	-0-	7285	7285	5698	3	1587	9	N	1443	1426	0	17	8	-0-
11	0		76326	-0-	76326	83611	54370	3	21956	9	N	19960	19842	0	118	8	-0-
12	0		80014	-0-	80014	163625	57187	3	22827	9	N	20752	20629	0	123	8	-0-
01	0		90176	-0-	90176	253801	64250	3	25926	9	N	23569	23443	0	126	8	-0-
02	0		89300	-0-	89300	343101	63597	3	25703	9	N	23366	23236	0	130	8	-0-
03	0		79413	-0-	79413	422514	56568	3	22845	9	N	20768	20678	0	90	8	-0-
04	0		86937	-0-	86937	509451	62095	3	24842	9	N	22584	22476	0	108	8	-0-
*05	611311	X	101860	-0-	-509451	-0-	72825	3	29035	9	N	26395	26293	0	102	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		7180	-0-	7180	7180	5706	3	1474	9	N	1340	1327	0	13	8	-0-
11	0		87485	-0-	87485	94665	63815	3	23670	9	N	21518	21422	0	96	8	-0-
12	0		85214	-0-	85214	179879	61797	3	23417	9	N	21288	21190	0	98	8	-0-
01	0		102666	-0-	102666	282545	74073	3	28593	9	N	25994	25880	0	114	8	-0-
02	0		98278	-0-	98278	380823	70159	3	28119	9	N	25563	25442	0	121	8	-0-
03	0		94484	-0-	94484	475307	67719	3	26765	9	N	24332	24241	0	91	8	-0-
04	0		98992	-0-	98992	574299	71699	3	27293	9	N	24812	24695	0	117	8	-0-
*05	686014	X	111715	-0-	-574299	-0-	80906	3	30809	9	N	28008	27899	0	109	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		17600	-0-	17600	17600	14084	3	3516	9	N	3196	3094	0	102	8	-0-
12	0		58198	-0-	58198	75798	46515	3	11683	9	N	10621	10470	0	151	8	-0-
01	0		70358	-0-	70358	146156	56193	3	14165	9	N	12877	12740	0	137	8	-0-
02	0		60980	-0-	60980	207136	47725	3	13255	9	N	12050	11922	0	128	8	-0-
03	0		74811	-0-	74811	281947	58968	3	15843	9	N	14403	14288	0	115	8	-0-
04	0		81610	-0-	81610	363557	64284	3	17326	9	N	15751	15621	0	130	8	-0-
*05	458374	X	94817	-0-	-363557	-0-	74807	3	20010	9	N	18191	18073	0	118	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	120	0	3	8	-0-
12	0		115034	-0-	115034	115034	89601	3	25433	9	N	23121	22806	0	315	8	-0-
01	0		153300	-0-	153300	268334	119890	3	33410	9	N	30373	30114	0	259	8	-0-
02	0		138270	-0-	138270	406604	108687	3	29583	9	N	26894	26577	0	317	8	-0-
03	0		130266	-0-	130266	536870	102308	3	27958	9	N	25416	25073	0	343	8	-0-
04	0		103395	-0-	103395	640265	80517	3	22878	9	N	20798	20470	0	328	8	-0-
*05	772678	X	132413	-0-	-640265	-0-	102727	3	29686	9	N	26987	26569	0	418	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	0	1	8	-0-
12	0		118979	-0-	118979	118979	94685	3	24294	9	N	22085	21794	0	291	8	-0-
01	0		154586	-0-	154586	273565	122298	3	32288	9	N	29353	29091	0	262	8	-0-
02	0		139365	-0-	139365	412930	110709	3	28656	9	N	26051	25733	0	318	8	-0-
03	0		136851	-0-	136851	549781	109349	3	27502	9	N	25002	24658	0	344	8	-0-
04	0		97535	-0-	97535	647316	80653	3	16882	9	N	15347	15036	0	311	8	-0-
*05	790816	X	143500	-0-	-647316	-0-	113528	3	29972	9	N	27247	26855	0	392	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	24330	-0-	-501	-0-	23208	2	1122	9	Y	1020	1090	1			579
01	24335	X	21687	-0-	-2648	-0-	20770	2	7	4	Y	827	952	1			454
							910	9									
02	42643	X	42643	-0-	-0-	-0-	41730	2	18	4	Y	814	1110	1			158
							895	9									
03	23591	X	23025	-0-	-566	-0-	22157	2	868	9	Y	789	736	1			211
04	22830	X	22403	-0-	-427	-0-	21498	2	905	9	Y	823	913	1			121
05	23591	X	15275	-0-	-8316	-0-	14624	2	106	4	Y	495	368	1			248
							545	9									

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

12	38936	X	29410	-0-	-9526	-0-	1472	1	25884	2	Y	1822	1824	0			36
							50	4	2004	9							
01	37975	X	32212	-0-	-5763	-0-	1367	1	28828	2	Y	1833	1830	0			39
							1	4	2016	9							
02	29783	X	26005	-0-	-3778	-0-	1072	1	23063	2	Y	1672	1670	0			41
							31	4	1839	9							
03	31837	X	30300	-0-	-1537	-0-	1378	1	27121	2	Y	1624	1624	0			41
							15	4	1786	9							
04	30810	X	30517	-0-	-293	-0-	1260	1	27567	2	Y	1532	1541	0			32
							5	4	1685	9							
05	31837	X	30403	-0-	-1434	-0-	1214	1	27623	2	Y	1422	1422	0			32
							2	4	1564	9							

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

12	30008	X	25322	-0-	-4686	-0-	1618	1	20847	2	Y	2554	2583	0			107
							48	4	2809	9							
01	28334	X	24077	-0-	-4257	-0-	1356	1	20336	2	Y	2164	2189	0			82
							5	4	2380	9							
02	23809	X	21827	-0-	-1982	-0-	1257	1	18426	2	Y	1944	1937	0			89
							6	4	2138	9							
03	25451	X	23507	-0-	-1944	-0-	1403	1	19993	2	Y	1912	1943	0			58
							8	4	2103	9							
04	24630	X	20557	-0-	-4073	-0-	1259	1	17547	2	Y	1590	1592	0			56
							2	4	1749	9							
05	25327	X	21689	-0-	-3638	-0-	1405	1	18500	2	Y	1620	1618	0			58
							2	4	1782	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-				281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	7858	-0-	-7952	-0-	29	1	6962	2	Y	788	738	1			125
							867	9									
01	15810	X	5242	-0-	-10568	-0-	25	1	4363	2	Y	776	774	1			127
							854	9									
02	14790	X	8226	-0-	-6564	-0-	25	1	7545	2	Y	595	639	1			83
							1	4	655	9							
03	10075	X	6998	-0-	-3077	-0-	20	1	6411	2	Y	515	523	1			75
							567	9									
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	33	1	11871	2	Y	639	622	1			92
							703	9									
05	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	28	1	5993	2	Y	328	368	1			52
							276	4	361	9							

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

12	27373	X	23797	-0-	-3576	-0-	1581	1	17995	2	Y	3788	3787	0			75
							54	4	4167	9							
01	26443	X	22920	-0-	-3523	-0-	1310	1	17873	2	Y	3396	3398	0			73
							1	4	3736	9							
02	21692	X	20581	-0-	-1111	-0-	1133	1	16126	2	Y	2990	2990	0			73
							33	4	3289	9							
03	23188	X	21564	-0-	-1624	-0-	1345	1	16867	2	Y	3034	3030	0			77
							15	4	3337	9							
04	22440	X	21367	-0-	-1073	-0-	1352	1	16992	2	Y	2743	2762	0			58
							6	4	3017	9							
05	23188	X	21861	-0-	-1327	-0-	1335	1	17625	2	Y	2635	2634	0			59
							2	4	2899	9							

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

12	22103	X	10299	-0-	-11804	-0-	841	1	7333	2	Y	1909	1847	0			80
							25	4	2100	9							
01	20615	X	18768	-0-	-1847	-0-	1405	1	14329	2	Y	2754	2730	0			104
							5	4	3029	9							
02	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	1280	1	14188	2	Y	2561	2547	0			118
							6	4	2817	9							
03	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	1419	1	15970	2	Y	2603	2641	0			80
							9	4	2863	9							
04	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1249	1	14710	2	Y	2369	2366	0			83
							2	4	2606	9							
*05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1303	1	15702	2	Y	2344	2344	0			83
							2	4	2578	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15004 X	2399	-0-	-12605	-0-	160	1	1397	2	Y	765	723	1			138
						842	9									
01	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	615	635	1			118
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	133	1	8404	2	Y	586	605	1			99
						1	4	645	9							
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	119	1	8069	2	Y	497	506	1			90
						547	9									
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	124	1	9205	2	Y	612	597	1			105
						673	9									
05	9827 X	7814	-0-	-2013	-0-	100	1	6379	2	Y	332	367	1			70
						970	4	365	9							

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

12	43028 X	31375	-0-	-11653	-0-	1463	1	27634	2	Y	2025	2035	0			40
						50	4	2228	9							
01	38409 X	47	-0-	-38362	-0-	21	1	24	2	Y	1	41	0			-0-
						1	4	1	9							
02	35815 X	-0-	-0-	-35815	-0-					Y	-0-					-0-
03	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-					-0-
04	37050 X	-0-	-0-	-37050	-0-					Y	-0-					-0-
05	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

12	46035 X	36526	-0-	-9509	-0-	1640	1	31936	2	Y	2631	2645	0			57
						56	4	2894	9							
01	43524 X	35294	-0-	-8230	-0-	1390	1	31080	2	Y	2544	2555	0			46
						26	4	2798	9							
02	36337 X	32153	-0-	-4184	-0-	1208	1	28503	2	Y	2211	2212	0			45
						10	4	2432	9							
03	38843 X	33517	-0-	-5326	-0-	1427	1	29644	2	Y	2211	2210	0			46
						14	4	2432	9							
04	37410 X	31426	-0-	-5984	-0-	1221	1	27950	2	Y	2044	2053	0			37
						7	4	2248	9							
05	36518 X	29880	-0-	-6638	-0-	1222	1	26719	2	Y	1753	1747	0			43
						11	4	1928	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

12	43958 X	36123	-0-	-7835	-0-	1692	1	29017	2	Y	4869	4887	0			106
						58	4	5356	9							
01	43462 X	33482	-0-	-9980	-0-	1362	1	27119	2	Y	4523	4548	0			81
						26	4	4975	9							
02	30972 X	28663	-0-	-2309	-0-	1202	1	23318	2	Y	3757	3761	0			77
						10	4	4133	9							
03	33108 X	30679	-0-	-2429	-0-	1493	1	24896	2	Y	3886	3883	0			80
						15	4	4275	9							
04	32040 X	26557	-0-	-5483	-0-	1301	1	21506	2	Y	3403	3422	0			61
						7	4	3743	9							
05	33108 X	26290	-0-	-6818	-0-	1377	1	21473	2	Y	3115	3099	0			77
						13	4	3427	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
12	24149	X	19668	-0-	-4481	-0-	1596	1	15498	2	Y	2296	2310	0			96
							48	4	2526	9							
01	22909	X	18803	-0-	-4106	-0-	1309	1	15241	2	Y	2044	2062	0			78
							5	4	2248	9							
02	19894	X	16341	-0-	-3553	-0-	1083	1	13250	2	Y	1821	1815	0			84
							5	4	2003	9							
03	21266	X	17755	-0-	-3511	-0-	1276	1	14437	2	Y	1849	1876	0			57
							8	4	2034	9							
04	20580	X	17079	-0-	-3501	-0-	1162	1	13962	2	Y	1775	1770	0			62
							2	4	1953	9							
05	19654	X	18869	-0-	-785	-0-	1401	1	15469	2	Y	1815	1812	0			65
							2	4	1997	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

12	28365	X	12046	-0-	-16319	-0-	1637	1	7538	2	Y	2565	2526	0			107
							49	4	2822	9							
01	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	1581	1	22780	2	Y	4149	4099	0			157
							6	4	4564	9							
02	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	1305	1	22873	2	Y	4073	4043	0			187
							6	4	4480	9							
03	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	1538	1	26867	2	Y	4229	4287	0			129
							9	4	4652	9							
04	33673	X	33673	-0-	-0-	-0-	1612	1	27735	2	Y	3931	3922	0			138
							2	4	4324	9							
*05	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	1603	1	28042	2	Y	3945	3943	0			140
							3	4	4340	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

12	32271	X	29515	-0-	-2756	-0-	1636	1	24291	2	Y	3217	3221	0			134
							49	4	3539	9							
01	30566	X	28433	-0-	-2133	-0-	1361	1	23904	2	Y	2875	2900	0			109
							5	4	3163	9							
02	27260	X	24438	-0-	-2822	-0-	1144	1	20581	2	Y	2462	2458	0			113
							5	4	2708	9							
03	29140	X	25232	-0-	-3908	-0-	1339	1	21236	2	Y	2408	2447	0			74
							8	4	2649	9							
04	28200	X	22610	-0-	-5590	-0-	1225	1	19059	2	Y	2113	2113	0			74
							2	4	2324	9							
05	29140	X	22571	-0-	-6569	-0-	1201	1	19160	2	Y	2007	2010	0			71
							2	4	2208	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

12	46965	X	-0-	-0-	-46965	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-					-0-
02	37584	X	-0-	-0-	-37584	-0-					Y	-0-					-0-
03	40176	X	-0-	-0-	-40176	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36053	X	30732	-0-	-5321	-0-	1731	1	26764	2	Y	2032	2021	0			95
							2	4	2235	9							
01	34596	X	29946	-0-	-4650	-0-	1547	1	26231	2	Y	1971	1980	0			86
							2168	9									
02	29406	X	26873	-0-	-2533	-0-	1349	1	23626	2	Y	1725	1731	0			80
							1898	9									
03	31434	X	27488	-0-	-3946	-0-	1449	1	24171	2	Y	1690	1683	0			87
							9	4	1859	9							
04	30420	X	25680	-0-	-4740	-0-	1204	1	22496	2	Y	1800	1831	0			56
							1980	9									
05	30721	X	26795	-0-	-3926	-0-	1217	1	23887	2	Y	1537	1519	0			74
							1691	9									

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	28898	-0-	-7434	-0-	1675	1	23450	2	Y	3428	3400	0			160
							2	4	3771	9							
01	33077	X	27845	-0-	-5232	-0-	1359	1	22863	2	Y	3294	3311	0			143
							3623	9									
02	27521	X	24715	-0-	-2806	-0-	1157	1	20351	2	Y	2915	2923	0			135
							3207	9									
03	29419	X	25648	-0-	-3771	-0-	1352	1	21029	2	Y	2963	2945	0			153
							8	4	3259	9							
04	28470	X	24048	-0-	-4422	-0-	1159	1	19891	2	Y	2725	2793	0			85
							2998	9									
05	28892	X	25756	-0-	-3136	-0-	1190	1	21656	2	Y	2645	2603	0			127
							2910	9									

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7611	-0-	7611	66719	1021	1	4777	2	N	1626	1537	1			458
							24	4	1789	9							
01	78213	X	11494	-0-	-66719	-0-	124	1	9933	2	N	1306	1377	1			387
							1437	9									
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	148	1	7091	2	N	1240	1130	1			497
							1364	9									
03	13485	X	11633	-0-	-1852	-0-	410	1	9932	2	N	1174	1129	1			542
							1291	9									
04	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	240	1	14992	2	N	1162	1427	1			277
							1278	9									
05	11501	X	9036	-0-	-2465	-0-	8336	2	700	9	N	636	668	1			245

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34627	X	26541	-0-	-8086	-0-	1506	1	23444	2	Y	1405	1433	0			59
							45	4	1546	9							
01	33170	X	30247	-0-	-2923	-0-	1333	1	27153	2	Y	1596	1594	0			61
							5	4	1756	9							
02	29696	X	26005	-0-	-3691	-0-	1156	1	23297	2	Y	1406	1402	0			65
							5	4	1547	9							
03	31744	X	24445	-0-	-7299	-0-	1276	1	21630	2	Y	1392	1414	0			43
							8	4	1531	9							
04	30720	X	24400	-0-	-6320	-0-	1123	1	21824	2	Y	1319	1316	0			46
							2	4	1451	9							
05	30256	X	23786	-0-	-6470	-0-	1221	1	21116	2	Y	1315	1314	0			47
							2	4	1447	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	1219	1	14046	2	Y	2615	2612	0			52
							41	4	2877	9							
01	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1038	1	15712	2	Y	2661	2656	0			57
							1	4	2927	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	974	1	15012	2	Y	2522	2517	0			62
							28	4	2774	9							
03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	1220	1	15677	2	Y	2598	2594	0			66
							13	4	2858	9							
04	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	1132	1	15047	2	Y	2546	2558	0			54
							5	4	2801	9							
*05	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	1089	1	14916	2	Y	2470	2469	0			55
							2	4	2717	9							

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
12	34503	X	20682	-0-	-13821	-0-	1518	1	15858	2	Y	2958	2960	0			59
							52	4	3254	9							
01	34503	X	22461	-0-	-12042	-0-	1329	1	17990	2	Y	2855	2853	0			61
							1	4	3141	9							
02	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	1150	1	16588	2	Y	2591	2588	0			64
							33	4	2850	9							
03	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	1363	1	17579	2	Y	2592	2590	0			66
							15	4	2851	9							
04	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	1237	1	17836	2	Y	2408	2423	0			51
							5	4	2649	9							
*05	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	1248	1	19152	2	Y	2416	2413	0			54
							2	4	2658	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40641	X	32740	-0-	-7901	-0-	1789	1	27931	2	Y	2744	2726	0			128
							2	4	3018	9							
01	36983	X	31885	-0-	-5098	-0-	1501	1	27435	2	Y	2681	2692	0			117
							2949	9									
02	32161	X	29293	-0-	-2868	-0-	1238	1	25433	2	Y	2384	2390	0			111
							2622	9									
03	34379	X	30285	-0-	-4094	-0-	1445	1	26206	2	Y	2386	2374	0			123
							9	4	2625	9							
04	33270	X	27893	-0-	-5377	-0-	1216	1	24283	2	Y	2176	2231	0			68
							2394	9									
05	32736	X	27507	-0-	-5229	-0-	1361	1	23927	2	Y	2017	1988	0			97
							2219	9									

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35216	X	28198	-0-	-7018	-0-	1699	1	24156	2	Y	2128	2112	0			99
							2	4	2341	9							
01	32612	X	27365	-0-	-5247	-0-	1453	1	23607	2	Y	2095	2103	0			91
							2305	9									
02	27840	X	24596	-0-	-3244	-0-	1203	1	21352	2	Y	1855	1860	0			86
							2041	9									
03	29760	X	25849	-0-	-3911	-0-	1324	1	22472	2	Y	1859	1849	0			96
							8	4	2045	9							
04	28440	X	23094	-0-	-5346	-0-	1109	1	20221	2	Y	1604	1650	0			50
							1764	9									
05	28210	X	24327	-0-	-3883	-0-	1117	1	21422	2	Y	1625	1597	0			78
							1788	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675 X	150	-0-	-28525	-0-	103	1	18	2	Y	25	120	0			1
						1	4	28	9							
01	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39122 X	32865	-0-	-6257	-0-	1738	1	27351	2	Y	3431	3400	0			160
						2	4	3774	9							
01	38161 X	32522	-0-	-5639	-0-	1452	1	27244	2	Y	3478	3487	0			151
						3826	9									
02	31436 X	29438	-0-	-1998	-0-	1241	1	24801	2	Y	3087	3095	0			143
						3396	9									
03	33604 X	30780	-0-	-2824	-0-	1409	1	25906	2	Y	3143	3124	0			162
						8	4	3457	9							
04	32520 X	28013	-0-	-4507	-0-	1190	1	23663	2	Y	2873	2945	0			90
						3160	9									
05	32860 X	27664	-0-	-5196	-0-	1298	1	23433	2	Y	2666	2628	0			128
						2933	9									

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
12	25575 X	20200	-0-	-5375	-0-	1160	1	16556	2	Y	2256	2238	0			105
						2	4	2482	9							
01	23777 X	20794	-0-	-2983	-0-	964	1	17280	2	Y	2318	2322	0			101
						2550	9									
02	20184 X	19199	-0-	-985	-0-	787	1	16143	2	Y	2063	2068	0			96
						2269	9									
03	21576 X	19921	-0-	-1655	-0-	914	1	16729	2	Y	2066	2055	0			107
						5	4	2273	9							
04	20130 X	17809	-0-	-2321	-0-	762	1	15036	2	Y	1828	1878	0			57
						2011	9									
05	20801 X	19274	-0-	-1527	-0-	791	1	16481	2	Y	1820	1790	0			87
						2002	9									

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45942 X	42166	-0-	-3776	-0-	1825	1	36773	2	Y	3187	3192	0			63
						62	4	3506	9							
01	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	1516	1	36613	2	Y	3007	3006	0			64
						1	4	3308	9							
02	42369 X	35577	-0-	-6792	-0-	1250	1	31590	2	Y	2455	2459	0			60
						36	4	2701	9							
03	45291 X	36298	-0-	-8993	-0-	1979	1	31447	2	Y	2591	2585	0			66
						22	4	2850	9							
04	43830 X	35257	-0-	-8573	-0-	1580	1	31099	2	Y	2338	2355	0			49
						6	4	2572	9							
05	42160 X	34655	-0-	-7505	-0-	1533	1	30670	2	Y	2226	2225	0			50
						3	4	2449	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	23609	-0-	-13157	-0-	1807	1	20009	2	Y	1627	1627	0			76
							3	4	1790	9							
01	34906	X	28937	-0-	-5969	-0-	1605	1	24670	2	Y	2420	2391	0			105
							2662	9									
02	29319	X	27318	-0-	-2001	-0-	1318	1	23416	2	Y	2349	2345	0			109
							2584	9									
03	31341	X	28305	-0-	-3036	-0-	1458	1	24222	2	Y	2378	2364	0			123
							9	4	2616	9							
04	28680	X	25339	-0-	-3341	-0-	1239	1	21784	2	Y	2105	2162	0			66
							2316	9									
05	29202	X	24678	-0-	-4524	-0-	1177	1	21326	2	Y	1977	1948	0			95
							2175	9									

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339	X	24210	-0-	-15129	-0-	1788	1	20793	2	Y	1432	1450	0			60
							54	4	1575	9							
01	36642	X	26805	-0-	-9837	-0-	1180	1	23871	2	Y	1590	1590	0			60
							5	4	1749	9							
02	33118	X	30927	-0-	-2191	-0-	1304	1	27491	2	Y	1933	1904	0			89
							6	4	2126	9							
03	35185	X	30508	-0-	-4677	-0-	1511	1	26845	2	Y	1948	1977	0			60
							9	4	2143	9							
04	30090	X	29573	-0-	-517	-0-	1302	1	26224	2	Y	1859	1854	0			65
							2	4	2045	9							
05	33046	X	27887	-0-	-5159	-0-	1424	1	24448	2	Y	1830	1830	0			65
							2	4	2013	9							

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
12	34100	X	23937	-0-	-10163	-0-	1359	1	20769	2	Y	1607	1621	0			67
							41	4	1768	9							
01	31558	X	27564	-0-	-3994	-0-	1293	1	23912	2	Y	2140	2126	0			81
							5	4	2354	9							
02	28043	X	23048	-0-	-4995	-0-	1115	1	19834	2	Y	1904	1898	0			87
							5	4	2094	9							
03	29977	X	22832	-0-	-7145	-0-	1251	1	19550	2	Y	1839	1870	0			56
							8	4	2023	9							
04	28500	X	22411	-0-	-6089	-0-	1141	1	19324	2	Y	1767	1761	0			62
							2	4	1944	9							
05	27559	X	22159	-0-	-5400	-0-	1309	1	18987	2	Y	1692	1694	0			60
							2	4	1861	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
12	50809	X	39893	-0-	-10916	-0-	1732	1	35163	2	Y	2672	2686	0			58
							59	4	2939	9							
01	48422	X	32498	-0-	-15924	-0-	1292	1	28905	2	Y	2069	2090	0			37
							25	4	2276	9							
02	39701	X	31711	-0-	-7990	-0-	1201	1	28331	2	Y	1972	1968	0			41
							10	4	2169	9							
03	42439	X	33161	-0-	-9278	-0-	1577	1	29372	2	Y	1997	1997	0			41
							15	4	2197	9							
04	40410	X	31120	-0-	-9290	-0-	1409	1	27649	2	Y	1867	1874	0			34
							8	4	2054	9							
05	39897	X	27474	-0-	-12423	-0-	1295	1	24522	2	Y	1495	1492	0			37
							12	4	1645	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	31651	X	27934	-0-	-3717	-0-	1732	1	22328	2	Y	3520	3471	0			165
							2	4	3872	9							
01	31124	X	30479	-0-	-645	-0-	1461	1	24911	2	Y	3734	3736	0			163
							4107	9									
02	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	1145	1	21036	2	Y	3297	3307	0			153
							3627	9									
03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1418	1	23213	2	Y	3288	3271	0			170
							8	4	3617	9							
04	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	1222	1	21393	2	Y	2976	3053	0			93
							3274	9									
05	25978	X	23362	-0-	-2616	-0-	1085	1	19063	2	Y	2922	2875	0			140
							3214	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
12	62868	X	46046	-0-	-16822	-0-	1940	1	40380	2	Y	3326	3345	0			72
							67	4	3659	9							
01	62744	X	44461	-0-	-18283	-0-	1530	1	39473	2	Y	3117	3133	0			56
							29	4	3429	9							
02	46661	X	40374	-0-	-6287	-0-	1366	1	36025	2	Y	2701	2701	0			56
							12	4	2971	9							
03	49879	X	43350	-0-	-6529	-0-	1683	1	38636	2	Y	2741	2740	0			57
							16	4	3015	9							
04	46860	X	38952	-0-	-7908	-0-	1456	1	34804	2	Y	2440	2453	0			44
							8	4	2684	9							
05	46035	X	38813	-0-	-7222	-0-	1318	1	34989	2	Y	2267	2255	0			56
							12	4	2494	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112623	X	97995	-0-	-14628	-0-	4298	1	89444	2	Y	3733	3751	0			81
							147	4	4106	9							
01	105896	X	96727	-0-	-9169	-0-	3458	1	89186	2	Y	3652	3668	0			65
							66	4	4017	9							
02	97875	X	85513	-0-	-12362	-0-	2998	1	79047	2	Y	3129	3130	0			64
							26	4	3442	9							
03	104625	X	81566	-0-	-23059	-0-	3273	1	74808	2	Y	3139	3138	0			65
							32	4	3453	9							
04	98190	X	82899	-0-	-15291	-0-	3011	1	76389	2	Y	3165	3173	0			57
							17	4	3482	9							
05	97991	X	85537	-0-	-12454	-0-	2984	1	79227	2	Y	2999	2982	0			74
							27	4	3299	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40207	X	32702	-0-	-7505	-0-	1740	1	26725	2	Y	3797	3814	0			82
							60	4	4177	9							
01	37231	X	31566	-0-	-5665	-0-	1385	1	26349	2	Y	3460	3480	0			62
							26	4	3806	9							
02	30305	X	27703	-0-	-2602	-0-	1199	1	23092	2	Y	3093	3091	0			64
							10	4	3402	9							
03	32395	X	28040	-0-	-4355	-0-	1420	1	23229	2	Y	3070	3071	0			63
							14	4	3377	9							
04	31350	X	26534	-0-	-4816	-0-	1228	1	22121	2	Y	2889	2900	0			52
							7	4	3178	9							
05	32395	X	26811	-0-	-5584	-0-	1349	1	22479	2	Y	2701	2686	0			67
							12	4	2971	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	26916	-0-	-7432	-0-	1661	1	21202	2	Y	3683	3664	0			172
							2	4	4051	9							
01	34348	X	27392	-0-	-6956	-0-	1433	1	21861	2	Y	3725	3735	0			162
							4098	9									
02	28826	X	23526	-0-	-5300	-0-	1265	1	18838	2	Y	3112	3130	0			144
							3423	9									
03	30814	X	24555	-0-	-6259	-0-	1476	1	19494	2	Y	3251	3227	0			168
							9	4	3576	9							
04	28200	X	19856	-0-	-8344	-0-	1161	1	15888	2	Y	2552	2640	0			80
							2807	9									
05	27404	X	22626	-0-	-4778	-0-	1243	1	18246	2	Y	2852	2795	0			137
							3137	9									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64883	X	48201	-0-	-16682	-0-	2147	1	44417	2	Y	1421	1429	0			31
							74	4	1563	9							
01	60853	X	44674	-0-	-16179	-0-	1612	1	41581	2	Y	1318	1325	0			24
							31	4	1450	9							
02	55187	X	40845	-0-	-14342	-0-	1449	1	38167	2	Y	1106	1107	0			23
							12	4	1217	9							
03	55149	X	37663	-0-	-17486	-0-	1577	1	35050	2	Y	928	932	0			19
							15	4	1021	9							
04	50970	X	39278	-0-	-11692	-0-	1646	1	36520	2	Y	1003	1004	0			18
							9	4	1103	9							
05	48205	X	40257	-0-	-7948	-0-	1620	1	37644	2	Y	889	885	0			22
							15	4	978	9							

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
12	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	268	1	27971	2	N	2723	2790	1			388
							13030	4	2995	9							
01	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	289	1	22339	2	N	2570	2611	1			347
							14194	4	2827	9							
02	55738	X	32150	-0-	-23588	-0-	203	1	29818	2	N	1770	1646	1			471
							182	4	1947	9							
03	59582	X	37362	-0-	-22220	-0-	336	1	34896	2	N	1936	1898	1			509
							2130	9									
04	57660	X	36231	-0-	-21429	-0-	384	1	33855	2	N	1811	1844	1			476
							1992	9									
05	44268	X	27017	-0-	-17251	-0-	240	1	23210	2	N	1359	1304	1			531
							2072	4	1495	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
12	40641	X	28069	-0-	-12572	-0-	1478	1	21962	2	Y	4181	4194	0			107
							30	4	4599	9							
01	30969	X	695	-0-	-30274	-0-	68	1	523	2	Y	94	197	0			4
							1	4	103	9							
02	25810	X	6847	-0-	-18963	-0-	742	1	4586	2	Y	1246	1232	0			18
							148	4	1371	9							
03	27590	X	5909	-0-	-21681	-0-	1079	1	3247	2	Y	1146	1151	0			13
							322	4	1261	9							
04	26700	X	8415	-0-	-18285	-0-	1048	1	5602	2	Y	1459	1461	0			11
							160	4	1605	9							
05	27590	X	11982	-0-	-15608	-0-	1143	1	8584	2	Y	2025	2007	0			29
							27	4	2228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	44020	X	17659	-0-	-26361	-0-	65	1	16248	2	Y	1224	1156	1			206
							1346	9									
01	29760	X	14834	-0-	-14926	-0-	64	1	13703	2	Y	970	1006	1			170
							1067	9									
02	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	66	1	21657	2	Y	888	923	1			135
							1	4	977	9							
03	23467	X	22230	-0-	-1237	-0-	60	1	21320	2	Y	773	784	1			124
							850	9									
04	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	62	1	20693	2	Y	717	726	1			115
							789	9									
05	24273	X	17257	-0-	-7016	-0-	63	1	16035	2	Y	494	520	1			89
							616	4	543	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
12	0	W	6155	-0-	6155	275422	45	1	5344	2	Y	696	662	1			113
							766	9									
01	0	W	4697	-0-	4697	280119	46	1	4000	2	Y	592	605	1			100
							651	9									
02	0	W	14421	-0-	14421	294540	53	1	13725	2	Y	584	600	1			84
							1	4	642	9							
03	0	W	15262	-0-	15262	309802	51	1	14626	2	Y	532	536	1			80
							585	9									
04	0	W	14949	-0-	14949	324751	52	1	14311	2	Y	533	533	1			80
							586	9									
05	0	W	12723	-0-	12723	337474	53	1	11757	2	Y	364	384	1			60
							513	4	400	9							

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28631	-0-	28631	686789	1590	1	22317	2	Y	4265	4273	0			109
							32	4	4692	9							
01	0	W	36360	-0-	36360	723149	1498	1	28796	2	Y	5490	5380	0			219
							27	4	6039	9							
02	0	W	32812	-0-	32812	755961	1246	1	25238	2	Y	5526	5664	0			81
							249	4	6079	9							
03	0	W	23854	-0-	23854	779815	1311	1	17850	2	Y	3911	3946	0			46
							391	4	4302	9							
04	0	W	24814	-0-	24814	804629	1221	1	19027	2	Y	3982	3999	0			29
							186	4	4380	9							
05	0	W	25612	-0-	25612	830241	1220	1	19950	2	Y	4012	3983	0			58
							29	4	4413	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	45947	-0-	45947	1163869	1903	1	38870	2	Y	4669	4680	0			119
							38	4	5136	9							
01	0	W	5969	-0-	5969	1169838	807	1	4441	2	Y	642	735	0			26
							15	4	706	9							
02	0	W	16232	-0-	16232	1186070	1134	1	12740	2	Y	1938	1936	0			28
							226	4	2132	9							
03	0	W	25608	-0-	25608	1211678	1606	1	20496	2	Y	2752	2748	0			32
							479	4	3027	9							
04	0	W	32082	-0-	32082	1243760	1582	1	26711	2	Y	3225	3234	0			23
							241	4	3548	9							
05	0	W	37523	-0-	37523	1281283	1648	1	31767	2	Y	3699	3669	0			53
							39	4	4069	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	42755	-0-	42755	1062549	1788	1	36500	2	Y	4028	4043	0			103
							36	4	4431	9							
01	0	W	851	-0-	851	1063400	60	1	690	2	Y	91	190	0			4
							1	4	100	9							
02	0	W	11707	-0-	11707	1075107	906	1	9170	2	Y	1318	1303	0			19
							181	4	1450	9							
03	0	W	14015	-0-	14015	1089122	1336	1	10701	2	Y	1436	1438	0			17
							398	4	1580	9							
04	0	W	17693	-0-	17693	1106815	1326	1	14192	2	Y	1794	1798	0			13
							202	4	1973	9							
05	0	W	23685	-0-	23685	1130500	1469	1	19665	2	Y	2287	2267	0			33
							35	4	2516	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

12	17794	X	13107	-0-	-4687	-0-	8	1	10673	2	Y	2204	2225	1			135
							2	4	2424	9							
01	17794	X	13704	-0-	-4090	-0-	7	1	10703	2	Y	2714	2677	1			172
							9	4	2985	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	6	1	7423	2	Y	2345	2381	1			136
							2580	9									
03	17608	X	10729	-0-	-6879	-0-	10	1	8192	2	Y	2297	2292	1			141
							2527	9									
04	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	15	1	14404	2	Y	2300	2264	1			177
							2530	9									
*05	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	17	1	12772	2	Y	1624	1658	1			143
							20	4	1786	9							

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

12	0	W	26611	-0-	26611	476434	88	1	25423	2	Y	1000	937	1			166
							1100	9									
01	0	W	23005	-0-	23005	499439	93	1	22107	2	Y	732	771	1			127
							805	9									
02	0	W	34022	-0-	34022	533461	91	1	33238	2	Y	629	661	1			95
							1	4	692	9							
03	0	W	31399	-0-	31399	564860	79	1	30682	2	Y	580	583	1			92
							638	9									
04	0	W	1540	-0-	1540	566400	4	1	1491	2	Y	41	118	1			15
							45	9									
05	0	W	17595	-0-	17595	583995	61	1	16372	2	Y	514	441	1			88
							597	4	565	9							

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

12	0	W	13768	-0-	13768	424208	13295	2	473	9	Y	430	427	1			111
01	0	W	56745	-0-	56745	480953	56307	2	438	9	Y	398	402	1			107
02	0	W	13105	-0-	13105	494058	12736	2	369	9	Y	335	335	1			107
03	0	W	9862	-0-	9862	503920	9423	2	439	9	Y	399	401	1			105
04	0	W	16348	-0-	16348	520268	15838	2	510	9	Y	464	462	1			107
05	0	W	11067	-0-	11067	531335	10780	2	287	9	Y	261	265	1			103

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	2405	1	50248	2	Y	5723	5734	0			113
							82	4	6295	9							
01	54259	X	54259	-0-	-0-	-0-	1817	1	46973	2	Y	4971	4977	0			107
							1	4	5468	9							
02	52780	X	44752	-0-	-8028	-0-	1464	1	38803	2	Y	4039	4047	0			99
							42	4	4443	9							
03	56420	X	46965	-0-	-9455	-0-	1753	1	40584	2	Y	4190	4183	0			106
							19	4	4609	9							
04	54600	X	43111	-0-	-11489	-0-	1646	1	37358	2	Y	3727	3754	0			79
							7	4	4100	9							
05	56420	X	41430	-0-	-14990	-0-	1588	1	36024	2	Y	3468	3470	0			77
							3	4	3815	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7616	-0-	7616	305539	41	1	6207	2	Y	1244	1148	1			208
							1368	9									
01	0	W	7157	-0-	7157	312696	52	1	5814	2	Y	1174	1180	1			202
							1291	9									
02	0	W	15947	-0-	15947	328643	53	1	14762	2	Y	1028	1077	1			153
							1	4	1131	9							
03	0	W	16371	-0-	16371	345014	52	1	15296	2	Y	930	938	1			145
							1023	9									
04	0	W	15510	-0-	15510	360524	56	1	14464	2	Y	900	905	1			140
							990	9									
05	0	W	8640	-0-	8640	369164	44	1	7588	2	Y	527	574	1			93
							428	4	580	9							

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	13091	-0-	-20761	-0-	57	1	11404	2	Y	1482	1384	1			240
							1630	9									
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	65	1	8968	2	Y	1668	1631	1			277
							1835	9									
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	68	1	20058	2	Y	1393	1471	1			199
							1	4	1532	9							
03	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	68	1	21173	2	Y	1279	1287	1			191
							1407	9									
04	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	66	1	20213	2	Y	1163	1181	1			173
							1279	9									
05	23157	X	15880	-0-	-7277	-0-	60	1	14303	2	Y	846	881	1			138
							586	4	931	9							

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	12578	-0-	-8843	-0-	43	1	9850	2	Y	2441	2277	1			393
							2685	9									
01	21421	X	11121	-0-	-10300	-0-	48	1	8620	2	Y	2230	2252	1			371
							2453	9									
02	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	62	1	20277	2	Y	2155	2220	1			306
							1	4	2371	9							
03	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	57	1	20111	2	Y	1967	1981	1			292
							2164	9									
04	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	56	1	18743	2	Y	1943	1948	1			287
							2137	9									
05	20708	X	12102	-0-	-8606	-0-	43	1	10277	2	Y	1235	1321	1			201
							423	4	1359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4164	-0-	-982	-0-	108	1	2512	2	Y	1404	1248	1			224
							1544	9									
01	5146	X	4010	-0-	-1136	-0-	184	1	2403	2	Y	1294	1305	1			213
							1423	9									
02	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	108	1	19601	2	Y	1239	1278	1			174
							1	4	1363	9							
03	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	93	1	21758	2	Y	1164	1167	1			171
							1280	9									
04	22550	X	22550	-0-	-0-	-0-	92	1	21209	2	Y	1135	1140	1			166
							1249	9									
*05	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	71	1	13637	2	Y	774	816	1			124
							694	4	851	9							

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40455	X	31392	-0-	-9063	-0-	1654	1	25578	2	Y	3730	3751	0			81
							57	4	4103	9							
01	37541	X	30915	-0-	-6626	-0-	1389	1	25548	2	Y	3593	3610	0			64
							26	4	3952	9							
02	31813	X	28240	-0-	-3573	-0-	1321	1	23370	2	Y	3216	3214	0			66
							11	4	3538	9							
03	34007	X	29859	-0-	-4148	-0-	1600	1	24598	2	Y	3314	3312	0			68
							16	4	3645	9							
04	32910	X	27529	-0-	-5381	-0-	1267	1	23055	2	Y	2909	2925	0			52
							7	4	3200	9							
05	31403	X	25571	-0-	-5832	-0-	1321	1	21574	2	Y	2422	2414	0			60
							12	4	2664	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88784	X	64598	-0-	-24186	-0-	235	1	63511	2	N	699	1002	1			338
							83	4	769	9							
01	88784	X	65247	-0-	-23537	-0-	205	1	64154	2	N	718	438	1			618
							98	4	790	9							
02	79257	X	58290	-0-	-20967	-0-	57542	2	748	9	N	680	566	1			731
03	73594	X	59403	-0-	-14191	-0-	58704	2	699	9	N	635	753	1			613
04	65190	X	56921	-0-	-8269	-0-	56275	2	646	9	N	587	559	1			641
05	65255	X	44235	-0-	-21020	-0-	43421	2	400	4	N	376	565	1			452
							414	9									

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1802	1	29013	2	Y	4475	4487	0			89
							61	4	4923	9							
01	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	1412	1	29106	2	Y	4131	4131	0			89
							1	4	4544	9							
02	33002	X	29633	-0-	-3369	-0-	1144	1	24588	2	Y	3516	3519	0			86
							33	4	3868	9							
03	35278	X	30158	-0-	-5120	-0-	1364	1	24722	2	Y	3688	3680	0			94
							15	4	4057	9							
04	34140	X	26978	-0-	-7162	-0-	1110	1	22178	2	Y	3350	3373	0			71
							5	4	3685	9							
05	35278	X	26462	-0-	-8816	-0-	1096	1	21766	2	Y	3271	3269	0			73
							2	4	3598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80786	X	58228	-0-	-22558	-0-	2469	1	50490	2	Y	4713	4743	0			102
							85	4	5184	9							
01	73811	X	54469	-0-	-19342	-0-	1912	1	47750	2	Y	4337	4361	0			78
							36	4	4771	9							
02	56434	X	49539	-0-	-6895	-0-	1661	1	43808	2	Y	3687	3689	0			76
							14	4	4056	9							
03	60326	X	48394	-0-	-11932	-0-	1848	1	42421	2	Y	3734	3733	0			77
							18	4	4107	9							
04	58380	X	46686	-0-	-11694	-0-	1866	1	41380	2	Y	3117	3138	0			56
							11	4	3429	9							
05	58218	X	46958	-0-	-11260	-0-	1649	1	42391	2	Y	2639	2630	0			65
							15	4	2903	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49755	X	37930	-0-	-11825	-0-	1818	1	30714	2	Y	4851	4880	0			105
							62	4	5336	9							
01	47120	X	36015	-0-	-11105	-0-	1393	1	29724	2	Y	4429	4455	0			79
							26	4	4872	9							
02	36250	X	30959	-0-	-5291	-0-	1191	1	25740	2	Y	3653	3657	0			75
							10	4	4018	9							
03	38750	X	31468	-0-	-7282	-0-	1509	1	25860	2	Y	3713	3711	0			77
							15	4	4084	9							
04	37500	X	31197	-0-	-6303	-0-	1428	1	25942	2	Y	3472	3487	0			62
							8	4	3819	9							
05	37944	X	29561	-0-	-8383	-0-	1518	1	24711	2	Y	3016	3004	0			74
							14	4	3318	9							

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48732	X	35490	-0-	-13242	-0-	1758	1	28888	2	Y	4349	4375	0			94
							60	4	4784	9							
01	44082	X	34703	-0-	-9379	-0-	1450	1	28691	2	Y	4122	4142	0			74
							28	4	4534	9							
02	33147	X	30400	-0-	-2747	-0-	1219	1	25336	2	Y	3486	3488	0			72
							10	4	3835	9							
03	35433	X	31599	-0-	-3834	-0-	1435	1	26279	2	Y	3519	3518	0			73
							14	4	3871	9							
04	34290	X	29893	-0-	-4397	-0-	1314	1	24910	2	Y	3329	3342	0			60
							7	4	3662	9							
05	35433	X	29699	-0-	-5734	-0-	1295	1	25049	2	Y	3039	3024	0			75
							12	4	3343	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
12	64945	X	43101	-0-	-21844	-0-	1797	1	37403	2	Y	3490	3511	0			76
							62	4	3839	9							
01	58311	X	41154	-0-	-17157	-0-	1402	1	36166	2	Y	3235	3253	0			58
							27	4	3559	9							
02	43848	X	36360	-0-	-7488	-0-	1217	1	32099	2	Y	2758	2759	0			57
							10	4	3034	9							
03	46872	X	37215	-0-	-9657	-0-	1425	1	32711	2	Y	2786	2785	0			58
							14	4	3065	9							
04	44670	X	33910	-0-	-10760	-0-	1204	1	29971	2	Y	2480	2493	0			45
							7	4	2728	9							
05	43090	X	33096	-0-	-9994	-0-	1127	1	29536	2	Y	2203	2194	0			54
							10	4	2423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86893					Y	359	446	1			72
01	0	W	9297	-0-	9297	96190	59	1	8613	2	Y	568	556	1			84
							625	9									
02	0	W	4846	-0-	4846	101036	52	1	4322	2	Y	429	450	1			63
							472	9									
03	0	W	9157	-0-	9157	110193	61	1	8737	2	Y	326	300	1			89
							359	9									
04	0	W	9302	-0-	9302	119495	49	1	8813	2	Y	400	403	1			86
							440	9									
05	0	W	4997	-0-	4997	124492	24	1	4624	2	Y	265	320	1			31
							57	4	292	9							

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

12	55714	X	55714	-0-	-0-	-0-	2285	1	47727	2	Y	5113	5120	0			101
							78	4	5624	9							
01	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	1708	1	44160	2	Y	4471	4476	0			96
							1	4	4918	9							
02	58725	X	42793	-0-	-15932	-0-	1407	1	37276	2	Y	3699	3704	0			91
							41	4	4069	9							
03	62775	X	44583	-0-	-18192	-0-	1679	1	38863	2	Y	3657	3655	0			93
							18	4	4023	9							
04	59160	X	40992	-0-	-18168	-0-	1416	1	36159	2	Y	3101	3128	0			66
							6	4	3411	9							
05	55707	X	40745	-0-	-14962	-0-	1358	1	36166	2	Y	2925	2926	0			65
							3	4	3218	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

12	0	W	58722	-0-	58722	383489	2233	1	45628	2	Y	9833	9874	0			251
							45	4	10816	9							
01	0	W	1757	-0-	1757	385246	59	1	1381	2	Y	287	527	0			11
							1	4	316	9							
02	0	W	15525	-0-	15525	400771	510	1	12591	2	Y	2111	2091	0			31
							102	4	2322	9							
03	0	W	36727	-0-	36727	437498	1465	1	29115	2	Y	5191	5161	0			61
							437	4	5710	9							
04	0	W	38472	-0-	38472	475970	1387	1	30771	2	Y	5548	5569	0			40
							211	4	6103	9							
05	0	W	38294	-0-	38294	514264	1338	1	30863	2	Y	5510	5471	0			79
							32	4	6061	9							

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		71440	-0-	71440	71440	2120	1	55727	2	Y	11973	11797	0			176
							423	4	13170	9							
03	14B2	EXT	99005	-0-	99005	170445	3355	1	77327	2	Y	15747	15738	0			185
							1001	4	17322	9							
04	14B2	EXT	79558	-0-	79558	250003	2482	1	63170	2	Y	12298	12394	0			89
							378	4	13528	9							
05	14B2	EXT	69830	-0-	69830	319833	2101	1	55791	2	Y	10807	10741	0			155
							50	4	11888	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	93186	X	44773	-0-	-48413	-0-	1733	1	34861	2	Y	7382	7410	0			146
							59	4	8120	9							
01	93186	X	24558	-0-	-68628	-0-	869	1	19422	2	Y	3878	3941	0			83
							1	4	4266	9							
02	79895	X	23545	-0-	-56350	-0-	1095	1	18496	2	Y	3565	3560	0			88
							32	4	3922	9							
03	64232	X	27722	-0-	-36510	-0-	1479	1	21497	2	Y	4300	4279	0			109
							16	4	4730	9							
04	51990	X	26711	-0-	-25279	-0-	1297	1	20810	2	Y	4181	4202	0			88
							5	4	4599	9							
05	44764	X	25560	-0-	-19204	-0-	1220	1	20013	2	Y	3932	3932	0			88
							2	4	4325	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
12	163773	X	82346	-0-	-81427	-0-	3312	1	69199	2	Y	8838	8881	0			175
							113	4	9722	9							
01	163773	X	40066	-0-	-123707	-0-	1396	1	34013	2	Y	4233	4317	0			91
							1	4	4656	9							
02	153207	X	38287	-0-	-114920	-0-	1558	1	32722	2	Y	3602	3604	0			89
							45	4	3962	9							
03	124124	X	57108	-0-	-67016	-0-	2395	1	48662	2	Y	5477	5427	0			139
							26	4	6025	9							
04	97260	X	57600	-0-	-39660	-0-	2054	1	49368	2	Y	5609	5629	0			119
							8	4	6170	9							
05	82336	X	55465	-0-	-26871	-0-	1836	1	47792	2	Y	5304	5305	0			118
							3	4	5834	9							

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
12	26691	X	7914	-0-	-18777	-0-	70	1	6784	2	Y	964	911	1			165
							1060	9									
01	17701	X	7394	-0-	-10307	-0-	90	1	6324	2	Y	891	899	1			157
							980	9									
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	79	1	18129	2	Y	846	874	1			129
							1	4	931	9							
03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	67	1	15148	2	Y	643	667	1			105
							707	9									
04	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	75	1	14575	2	Y	679	675	1			109
							747	9									
05	20460	X	11229	-0-	-9231	-0-	64	1	10078	2	Y	422	453	1			78
							623	4	464	9							

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52297	X	38767	-0-	-13530	-0-	36571	2	2196	9	N	1996	2172	1			283
01	49011	X	38014	-0-	-10997	-0-	35911	2	2103	9	N	1912	1877	1			318
02	42804	X	33548	-0-	-9256	-0-	31621	2	1927	9	N	1752	1853	1			217
03	42997	X	33788	-0-	-9209	-0-	32061	2	1727	9	N	1570	1325	1			462
04	40080	X	32158	-0-	-7922	-0-	30693	2	1465	9	N	1332	1614	1			180
05	38781	X	26084	-0-	-12697	-0-	24282	2	406	4	N	1269	1253	1			196
							1396	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	1731	1	26395	2	Y	6173	6172	0			122
							59	4	6790	9							
01	39644	X	39644	-0-	-0-	-0-	1497	1	30954	2	Y	6538	6520	0			140
							1	4	7192	9							
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	1126	1	25915	2	Y	5643	5644	0			139
							33	4	6207	9							
03	34968	X	32883	-0-	-2085	-0-	1283	1	25312	2	Y	5704	5698	0			145
							14	4	6274	9							
04	38370	X	30843	-0-	-7527	-0-	1135	1	24764	2	Y	4490	4540	0			95
							5	4	4939	9							
05	39649	X	28821	-0-	-10828	-0-	1099	1	23203	2	Y	4106	4109	0			92
							2	4	4517	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	13745	-0-	-8234	-0-	60	1	11468	2	Y	2015	1891	1			325
							2217	9									
01	21979	X	12132	-0-	-9847	-0-	65	1	10286	2	Y	1619	1673	1			271
							1781	9									
02	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	72	1	23173	2	Y	1549	1599	1			221
							1	4	1704	9							
03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	65	1	21995	2	Y	1413	1423	1			211
							1554	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	65	1	20508	2	Y	1386	1391	1			206
							1525	9									
05	26660	X	18077	-0-	-8583	-0-	70	1	16249	2	Y	980	1026	1			160
							680	4	1078	9							

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
12	0	W	45676	-0-	45676	663483	1894	1	35326	2	Y	7635	7685	0			319
							57	4	8399	9							
01	0	W	44093	-0-	44093	707576	1530	1	34894	2	Y	6966	7021	0			264
							6	4	7663	9							
02	0	W	30340	-0-	30340	737916	1006	1	24032	2	Y	4816	4859	0			221
							4	4	5298	9							
03	0	W	39443	-0-	39443	777359	1425	1	31175	2	Y	6213	6244	0			190
							9	4	6834	9							
04	0	W	36052	-0-	36052	813411	1496	1	28525	2	Y	5481	5479	0			192
							2	4	6029	9							
05	0	W	34749	-0-	34749	848160	1417	1	27619	2	Y	5192	5199	0			185
							2	4	5711	9							

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
12	0	W	57379	-0-	57379	875540	2385	1	48337	2	Y	5987	6032	0			250
							71	4	6586	9							
01	0	W	56090	-0-	56090	931630	1912	1	48106	2	Y	5514	5555	0			209
							7	4	6065	9							
02	0	W	40988	-0-	40988	972618	1391	1	35415	2	Y	3796	3831	0			174
							6	4	4176	9							
03	0	W	52987	-0-	52987	1025605	2036	1	45573	2	Y	4878	4903	0			149
							12	4	5366	9							
04	0	W	45716	-0-	45716	1071321	1821	1	39274	2	Y	4198	4200	0			147
							3	4	4618	9							
05	0	W	44490	-0-	44490	1115811	1689	1	38353	2	Y	4041	4044	0			144
							3	4	4445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	39480	X	NO RPT	-0-	-39480	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
02	SHUT IN		86885	-0-	86885	86885	2586	1	67992	2	Y	14355	14145	0			211
							516	4	15791	9							
03	166106	X	79221	-0-	-86885	-0-	2683	1	61839	2	Y	12635	12698	0			148
							800	4	13899	9							
04	81060	X	56755	-0-	-24305	-0-	1775	1	45171	2	Y	8671	8756	0			63
							271	4	9538	9							
05	83762	X	45582	-0-	-38180	-0-	1513	1	36602	2	Y	6755	6721	0			97
							36	4	7431	9							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75361	X	24476	-0-	-50885	-0-	15549	2	6945	4	N	1802	2296	1			145
							1982	9									
01	75361	X	21023	-0-	-54338	-0-	16907	2	1962	4	N	1958	2044	1			59
							2154	9									
02	70499	X	18231	-0-	-52268	-0-	10394	2	6165	4	N	1520	1521	1			58
							1672	9									
03	75361	X	17049	-0-	-58312	-0-	15477	2	1572	9	N	1429	1385	1			102
04	72930	X	19118	-0-	-53812	-0-	17736	2	1382	9	N	1256	1187	1			171
05	24490	X	13617	-0-	-10873	-0-	8120	2	4376	4	N	1019	1099	1			91
							1121	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	81839	-0-	81839	547650	3346	1	68365	2	Y	9146	9199	0			233
						67	4	10061	9							
01	SHUT IN	2759	-0-	2759	550409	99	1	2324	2	Y	304	525	0			12
						2	4	334	9							
02	SHUT IN	1666	-0-	1666	552075	95	1	1202	2	Y	318	325	0			5
						19	4	350	9							
03	SHUT IN	25339	-0-	25339	577414	1363	1	19650	2	Y	3563	3526	0			42
						407	4	3919	9							
04	SHUT IN	43559	-0-	43559	620973	1797	1	35700	2	Y	5262	5266	0			38
						274	4	5788	9							
05	SHUT IN	50869	-0-	50869	671842	1617	1	42930	2	Y	5713	5669	0			82
						38	4	6284	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

08	0 W	14930	-0-	14930	387123	201	1	12449	2	Y	2073	2118	1			208
						2280	9									
09	0 W	11248	-0-	11248	398371	89	1	9398	2	Y	1601	1593	1			216
						1761	9									
10	0 W	14115	-0-	14115	412486	58	1	12598	2	Y	1319	1273	1			262
						8	4	1451	9							
11	0 W	13457	-0-	13457	425943	43	1	11966	2	Y	1315	1449	1			128
						1	4	1447	9							
12	0 W	12067	-0-	12067	438010	40	1	10662	2	Y	1241	1168	1			201
						1365	9									
01	0 W	10717	-0-	10717	448727	44	1	9528	2	Y	1041	1067	1			175
						1145	9									
02	0 W	19005	-0-	19005	467732	52	1	17993	2	Y	872	921	1			126
						1	4	959	9							
03	0 W	17423	-0-	17423	485155	45	1	16607	2	Y	701	720	1			107
						771	9									
04	0 W	20936	-0-	20936	506091	58	1	19877	2	Y	910	881	1			136
						1001	9									
05	0 W	9936	-0-	9936	516027	35	1	8986	2	Y	525	573	1			88
						337	4	578	9							

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

12	0 W	51210	-0-	51210	643693	2254	1	43731	2	Y	4680	4715	0			102
						77	4	5148	9							
01	0 W	47915	-0-	47915	691608	1632	1	42106	2	Y	3769	3803	0			68
						31	4	4146	9							
02	0 W	30826	-0-	30826	722434	1024	1	26832	2	Y	2692	2705	0			55
						9	4	2961	9							
03	0 W	43489	-0-	43489	765923	1741	1	38318	2	Y	3103	3094	0			64
						17	4	3413	9							
04	0 W	39479	-0-	39479	805402	1801	1	34863	2	Y	2550	2568	0			46
						10	4	2805	9							
05	0 W	42775	-0-	42775	848177	1578	1	35684	2	Y	4999	4922	0			123
						14	4	5499	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 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	0	101125	-0-	101125	659244	4031	1	85513	2	Y	10261	10237	0			218
						294	4	11287	9							
09	0 W	89108	-0-	89108	748352	3450	1	75754	2	Y	8671	8716	0			173
						366	4	9538	9							
10	0 W	82447	-0-	82447	830799	3382	1	70064	2	Y	7932	7930	0			175
						276	4	8725	9							
11	0 W	74460	-0-	74460	905259	3261	1	63418	2	Y	6924	6917	0			182
						165	4	7616	9							
12	0 W	70706	-0-	70706	975965	2911	1	60575	2	Y	6473	6514	0			141
						100	4	7120	9							
01	0 W	66487	-0-	66487	1042452	2238	1	57715	2	Y	5902	5937	0			106
						42	4	6492	9							
02	0 W	47479	-0-	47479	1089931	1581	1	41674	2	Y	3828	3855	0			79
						13	4	4211	9							
03	0 W	64016	-0-	64016	1153947	2432	1	55828	2	Y	5211	5182	0			108
						24	4	5732	9							
04	0 W	57964	-0-	57964	1211911	2011	1	51013	2	Y	4481	4508	0			81
						11	4	4929	9							
05	0 W	57472	-0-	57472	1269383	1921	1	51016	2	Y	4106	4086	0			101
						18	4	4517	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

08	0	11168	-0-	11168	177266	299	1	7782	2	Y	2806	2671	1			275
						3087	9									
09	0 W	13290	-0-	13290	190556	169	1	10703	2	Y	2198	2178	1			295
						2418	9									
10	0 W	4633	-0-	4633	195189	79	1	3545	2	Y	907	1018	1			184
						11	4	998	9							
11	0 W	3506	-0-	3506	198695	78	1	2461	2	Y	878	973	1			89
						1	4	966	9							
12	0 W	10864	-0-	10864	209559	58	1	9347	2	Y	1326	1199	1			216
						1459	9									
01	0 W	12314	-0-	12314	221873	59	1	10863	2	Y	1265	1268	1			213
						1392	9									
02	0 W	21802	-0-	21802	243675	60	1	20540	2	Y	1092	1147	1			158
						1	4	1201	9							
03	0 W	23053	-0-	23053	266728	59	1	21857	2	Y	1034	1036	1			156
						1137	9									
04	0 W	21824	-0-	21824	288552	57	1	20734	2	Y	939	953	1			142
						1033	9									
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	288552					Y	NO RPT					142

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

12	0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
03	0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
04	0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18796					N	NO RPT					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		133672	-0-	133672	133672	4128	1	108523	2	Y	18361	18092	0			269
							824	4	20197	9							
03	SHUT IN		159867	-0-	159867	293539	5728	1	131992	2	Y	18580	18631	0			218
							1709	4	20438	9							
04	SHUT IN		125910	-0-	125910	419449	4189	1	106622	2	Y	13145	13268	0			95
							639	4	14460	9							
05	SHUT IN		111403	-0-	111403	530852	3602	1	95640	2	Y	10977	10914	0			158
							86	4	12075	9							

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		494	-0-	494	494	15	1	358	2	N	109	105	0			4
							1	4	120	9							
02	0		141140	-0-	141140	141634	4300	1	113058	2	N	20840	20538	0			306
							858	4	22924	9							
*03	257412	X	115778	-0-	-141634	-0-	4099	1	94470	2	N	14533	14669	0			170
							1223	4	15986	9							
*04	160800	X	82536	-0-	-78264	-0-	2708	1	68919	2	N	9542	9643	0			69
							413	4	10496	9							
*05	166160	X	70392	-0-	-95768	-0-	2245	1	59613	2	N	7710	7668	0			111
							53	4	8481	9							

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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14092					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12483					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

12	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	74414	X	NO RPT	-0-	-74414	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	76980	X	NO RPT	-0-	-76980	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

06	42300	X	2836	-0-	-39464	-0-	550	1	2286	9	N	2078	1937	0			280
07	43710	X	2843	-0-	-40867	-0-	477	1	2366	9	N	2151	2221	0			210
08	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210
09	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT					210
10	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210
11	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT					210
12	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210
01	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210
02	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					210
03	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210
04	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT					210
05	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-			N	NO RPT			-0-
01	69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-			N	NO RPT			-0-
02	64786 X	NO RPT	-0-	-64786	-0-			N	NO RPT			-0-
03	69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-			N	NO RPT			-0-
04	67020 X	NO RPT	-0-	-67020	-0-			N	NO RPT			-0-
05	69254 X	NO RPT	-0-	-69254	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

12	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-			N	NO RPT			-0-
01	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-			N	NO RPT			-0-
02	42311 X	NO RPT	-0-	-42311	-0-			N	NO RPT			-0-
03	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-			N	NO RPT			-0-
04	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-			N	NO RPT			-0-
05	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

12	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT			-0-
01	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT			-0-
02	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-			N	NO RPT			-0-
03	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT			-0-
04	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-			N	NO RPT			-0-
05	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

12	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-			N	NO RPT			-0-
01	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-			N	NO RPT			-0-
02	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-			N	NO RPT			-0-
03	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-			N	NO RPT			-0-
04	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-			N	NO RPT			-0-
05	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-			N	NO RPT			-0-

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

12	94612 X	NO RPT	-0-	-94612	-0-			N	NO RPT			-0-
01	94612 X	NO RPT	-0-	-94612	-0-			N	NO RPT			-0-
02	88508 X	NO RPT	-0-	-88508	-0-			N	NO RPT			-0-
03	94612 X	NO RPT	-0-	-94612	-0-			N	NO RPT			-0-
04	91560 X	NO RPT	-0-	-91560	-0-			N	NO RPT			-0-
05	94612 X	NO RPT	-0-	-94612	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

12	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	25868 X	NO RPT	-0-	-25868	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

12	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	52751 X	NO RPT	-0-	-52751	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	54570 X	NO RPT	-0-	-54570	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
12	80476 X	NO RPT	-0-	-80476	-0-			N	NO RPT			-0-
01	80476 X	NO RPT	-0-	-80476	-0-			N	NO RPT			-0-
02	75284 X	NO RPT	-0-	-75284	-0-			N	NO RPT			-0-
03	80476 X	NO RPT	-0-	-80476	-0-			N	NO RPT			-0-
04	77880 X	NO RPT	-0-	-77880	-0-			N	NO RPT			-0-
05	80476 X	NO RPT	-0-	-80476	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

12	52886 X	NO RPT	-0-	-52886	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	52886 X	NO RPT	-0-	-52886	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	49474 X	NO RPT	-0-	-49474	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	52886 X	NO RPT	-0-	-52886	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	52886 X	NO RPT	-0-	-52886	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

12	71486 X	NO RPT	-0-	-71486	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	71486 X	NO RPT	-0-	-71486	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	66874 X	NO RPT	-0-	-66874	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	71486 X	NO RPT	-0-	-71486	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	69180 X	NO RPT	-0-	-69180	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	71486 X	NO RPT	-0-	-71486	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

12	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	21112 X	NO RPT	-0-	-21112	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

12	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	16994 X	NO RPT	-0-	-16994	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

12	86738 X	NO RPT	-0-	-86738	-0-			N	NO RPT			-0-
01	86738 X	NO RPT	-0-	-86738	-0-			N	NO RPT			-0-
02	81142 X	NO RPT	-0-	-81142	-0-			N	NO RPT			-0-
03	86738 X	NO RPT	-0-	-86738	-0-			N	NO RPT			-0-
04	83940 X	NO RPT	-0-	-83940	-0-			N	NO RPT			-0-
05	86738 X	NO RPT	-0-	-86738	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

12	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			N	NO RPT			-0-
01	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			N	NO RPT			-0-
02	26158 X	NO RPT	-0-	-26158	-0-			N	NO RPT			-0-
03	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			N	NO RPT			-0-
04	27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-			N	NO RPT			-0-
05	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	21344 X	NO RPT	-0-	-21344	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

12	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-			N	NO RPT			-0-
01	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-			N	NO RPT			-0-
02	60697 X	NO RPT	-0-	-60697	-0-			N	NO RPT			-0-
03	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-			N	NO RPT			-0-
04	62790 X	NO RPT	-0-	-62790	-0-			N	NO RPT			-0-
05	64883 X	NO RPT	-0-	-64883	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

12	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-			N	NO RPT			-0-
01	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-			N	NO RPT			-0-
02	72587 X	NO RPT	-0-	-72587	-0-			N	NO RPT			-0-
03	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-			N	NO RPT			-0-
04	75090 X	NO RPT	-0-	-75090	-0-			N	NO RPT			-0-
05	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

12	55397 X	NO RPT	-0-	-55397	-0-			N	NO RPT			-0-
01	55397 X	NO RPT	-0-	-55397	-0-			N	NO RPT			-0-
02	51823 X	NO RPT	-0-	-51823	-0-			N	NO RPT			-0-
03	55397 X	NO RPT	-0-	-55397	-0-			N	NO RPT			-0-
04	53610 X	NO RPT	-0-	-53610	-0-			N	NO RPT			-0-
05	55397 X	NO RPT	-0-	-55397	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

12	64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-			N	NO RPT			-0-
01	64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-			N	NO RPT			-0-
02	60204 X	NO RPT	-0-	-60204	-0-			N	NO RPT			-0-
03	64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-			N	NO RPT			-0-
04	62280 X	NO RPT	-0-	-62280	-0-			N	NO RPT			-0-
05	64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

12	115630 X	NO RPT	-0-	-115630	-0-			N	NO RPT			-0-
01	115630 X	NO RPT	-0-	-115630	-0-			N	NO RPT			-0-
02	108170 X	NO RPT	-0-	-108170	-0-			N	NO RPT			-0-
03	115630 X	NO RPT	-0-	-115630	-0-			N	NO RPT			-0-
04	111900 X	NO RPT	-0-	-111900	-0-			N	NO RPT			-0-
05	115630 X	NO RPT	-0-	-115630	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

12	77097 X	NO RPT	-0-	-77097	-0-			N	NO RPT			-0-
01	77097 X	NO RPT	-0-	-77097	-0-			N	NO RPT			-0-
02	72123 X	NO RPT	-0-	-72123	-0-			N	NO RPT			-0-
03	77097 X	NO RPT	-0-	-77097	-0-			N	NO RPT			-0-
04	74610 X	NO RPT	-0-	-74610	-0-			N	NO RPT			-0-
05	77097 X	NO RPT	-0-	-77097	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91512 X	NO RPT	-0-	-91512	-0-			N	NO RPT			-0-
01	91512 X	NO RPT	-0-	-91512	-0-			N	NO RPT			-0-
02	85608 X	NO RPT	-0-	-85608	-0-			N	NO RPT			-0-
03	91512 X	NO RPT	-0-	-91512	-0-			N	NO RPT			-0-
04	88560 X	NO RPT	-0-	-88560	-0-			N	NO RPT			-0-
05	91512 X	NO RPT	-0-	-91512	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

12	61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	57188 X	NO RPT	-0-	-57188	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	59160 X	NO RPT	-0-	-59160	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

12	83390	X	NO RPT	-0-	-83390	-0-					N	NO RPT					-0-
01	83390	X	NO RPT	-0-	-83390	-0-					N	NO RPT					-0-
02	78010	X	NO RPT	-0-	-78010	-0-					N	NO RPT					-0-
03	83390	X	NO RPT	-0-	-83390	-0-					N	NO RPT					-0-
04	80700	X	NO RPT	-0-	-80700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	83390	X	NO RPT	-0-	-83390	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

12	196943	X	NO RPT	-0-	-196943	-0-					N	NO RPT					-0-
01	196943	X	NO RPT	-0-	-196943	-0-					N	NO RPT					-0-
02	184237	X	NO RPT	-0-	-184237	-0-					N	NO RPT					-0-
03	196943	X	NO RPT	-0-	-196943	-0-					N	NO RPT					-0-
04	190590	X	NO RPT	-0-	-190590	-0-					N	NO RPT					-0-
05	196943	X	NO RPT	-0-	-196943	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

12	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					-0-
01	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					-0-
02	48575	X	NO RPT	-0-	-48575	-0-					N	NO RPT					-0-
03	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50250	X	NO RPT	-0-	-50250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

12	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
01	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
02	70180	X	NO RPT	-0-	-70180	-0-					N	NO RPT					-0-
03	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
04	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 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
12	42904	X	33540	-0-	-9364	-0-	133	1	27288	3	N	5275	5296	1			207
							316	4	5803	9							
01	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	192	1	37264	3	N	5316	5313	1			210
							528	4	5848	9							
02	40136	X	27565	-0-	-12571	-0-	108	1	20772	3	N	4765	4824	1			151
							1443	4	5242	9							
03	37789	X	22254	-0-	-15535	-0-	77	1	14147	3	N	4925	4897	1			179
							2612	4	5418	9							
04	42420	X	27127	-0-	-15293	-0-	120	1	21515	3	N	4993	4955	1			217
							5492	9									
05	43834	X	30022	-0-	-13812	-0-	135	1	24720	3	N	4695	4755	1			157
							2	4	5165	9							

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
12	39246	X	10390	-0-	-28856	-0-	105	1	4298	3	N	4696	4643	1			164
							821	4	5166	9							
01	33139	X	12334	-0-	-20805	-0-	211	1	6531	3	N	4517	4537	1	2	8	142
							623	4	4969	9							
02	31001	X	14140	-0-	-16861	-0-	153	1	7656	3	N	2570	2670	1			42
							3504	4	2827	9							
03	20894	X	3416	-0-	-17478	-0-	64	1	1692	3	N	1413	1417	1	1	8	37
							106	4	1554	9							
04	15870	X	3118	-0-	-12752	-0-	8	1	366	3	N	719	724	1			32
							1953	4	791	9							
05	15128	X	11156	-0-	-3972	-0-	110	1	4508	3	N	669	635	1			66
							5802	4	736	9							

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
12	15500	X	8172	-0-	-7328	-0-	437	1	4524	3	N	2742	2700	0			688
							195	4	3016	9							
01	15500	X	13335	-0-	-2165	-0-	476	1	9112	3	N	3322	3220	0			790
							93	4	3654	9							
02	19169	X	8710	-0-	-10459	-0-	401	1	5000	3	N	2990	3011	0			769
							20	4	3289	9							
03	20491	X	5625	-0-	-14866	-0-	164	1	2919	3	N	2277	2330	0			716
							37	4	2505	9							
04	19830	X	6156	-0-	-13674	-0-	290	1	3169	3	N	2451	2385	0	7	8	775
							1	4	2696	9							
05	13330	X	4398	-0-	-8932	-0-	162	1	2070	3	N	1969	2042	0			699
							2166	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25327	X	1085	-0-	-24242	-0-	65	1	670	3	N	9	9	0			265
							340	4	10	9							
01	22444	X	8874	-0-	-13570	-0-	381	1	7277	3	N	1078	1046	0			297
							30	4	1186	9							
02	20996	X	9756	-0-	-11240	-0-	629	1	7844	3	N	1139	1147	0			289
							30	4	1253	9							
03	22444	X	11906	-0-	-10538	-0-	525	1	9324	3	N	1704	1743	0			250
							183	4	1874	9							
04	8580	X	966	-0-	-7614	-0-	33	1	357	3	N	69	67	0			252
							500	4	76	9							
05	10416	X	35	-0-	-10381	-0-	20	4	15	9	N	14	14	0			252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	48822	X	48822	-0-	-0-	-0-	132	1	42793	3	N	3748	3653	1	25	8	354
							1774	4	4123	9							
01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	188	1	35502	3	N	3147	3247	1	39	8	215
							440	4	3462	9							
02	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	688	1	25533	3	N	3196	3112	1	218	8	81
							756	4	3516	9							
03	44805	X	44805	-0-	-0-	-0-	332	1	37626	3	N	3126	2819	1	351	8	37
							3408	4	3439	9							
04	64190	X	64190	-0-	-0-	-0-	620	1	56157	3	N	4785	4481	1	21	8	320
							2149	4	5264	9							
*05	77700	X	77700	-0-	-0-	-0-	1237	1	69632	3	N	5751	5882	1	57	8	132
							505	4	6326	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

12	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	116	1	37766	3	N	4842	4717	1	16	8	667
							1566	4	5326	9							
01	47193	X	47193	-0-	-0-	-0-	216	1	40945	3	N	5022	5180	1	23	8	486
							508	4	5524	9							
02	38518	X	38518	-0-	-0-	-0-	872	1	32352	3	N	3943	3839	1	120	8	470
							957	4	4337	9							
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	30	1	3418	3	N	102	271	1	34	8	267
							309	4	112	9							
04	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	295	1	26693	3	N	2094	1960	1	3	8	398
							1022	4	2303	9							
*05	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	621	1	34989	3	N	3078	3149	1	14	8	313
							254	4	3386	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

12	31310	X	17289	-0-	-14021	-0-	252	1	10278	3	N	3959	3915	1			155
							2404	4	4355	9							
01	31310	X	17399	-0-	-13911	-0-	232	1	7193	3	N	4447	4461	1			141
							5082	4	4892	9							
02	25665	X	15602	-0-	-10063	-0-	188	1	9379	3	N	3105	3195	1	1	8	50
							2619	4	3416	9							
03	17391	X	14710	-0-	-2681	-0-	377	1	9911	3	N	3648	3660	1	1	8	37
							409	4	4013	9							
04	16830	X	11486	-0-	-5344	-0-	144	1	6332	3	N	3390	3416	1			11
							1281	4	3729	9							
05	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	238	1	9772	3	N	3551	3372	1			190
							1192	4	3906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 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
12	31992	X	23550	-0-	-8442	-0-	948	1	17225	3	N	4372	4384	0			1124
							568	4	4809	9							
01	31310	X	31310	-0-	-0-	-0-	994	1	22863	3	N	5092	5244	0			972
							1852	4	5601	9							
02	28507	X	26297	-0-	-2210	-0-	709	1	18889	3	N	5648	5703	0			917
							486	4	6213	9							
03	30473	X	27031	-0-	-3442	-0-	744	1	19514	3	N	5568	5567	0			918
							648	4	6125	9							
04	30300	X	26855	-0-	-3445	-0-	777	1	20525	3	N	4947	4980	0			885
							111	4	5442	9							
05	31310	X	26647	-0-	-4663	-0-	816	1	17970	3	N	4905	4866	0			924
							2465	4	5396	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 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
12	11811	X	10202	-0-	-1609	-0-	354	1	6442	3	N	2903	2912	0			427
							213	4	3193	9							
01	12710	X	10757	-0-	-1953	-0-	308	1	7078	3	N	2543	2619	0			351
							574	4	2797	9							
02	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	369	1	9844	3	N	2484	2508	0			327
							253	4	2732	9							
03	12710	X	11507	-0-	-1203	-0-	341	1	8953	3	N	1741	1741	0			327
							298	4	1915	9							
04	10410	X	9705	-0-	-705	-0-	273	1	7205	3	N	1989	2002	0			314
							39	4	2188	9							
05	14105	X	9047	-0-	-5058	-0-	269	1	5917	3	N	1863	1848	0			329
							812	4	2049	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	16252	-0-	-6843	-0-	12039	3	19	4	N	3813	3919	0			1355
							4194	9									
01	18693	X	13829	-0-	-4864	-0-	9642	3	40	4	N	3770	3737	0			1388
							4147	9									
02	17487	X	10394	-0-	-7093	-0-	805	1	6278	3	N	2815	2868	0			1335
							214	4	3097	9							
03	17019	X	13284	-0-	-3735	-0-	1085	1	8215	3	N	3622	3617	0			1340
							3984	9									
04	16470	X	15621	-0-	-849	-0-	1050	1	11070	3	N	3183	3390	0	14	8	1119
							3501	9									
05	16244	X	15472	-0-	-772	-0-	1085	1	10281	3	N	2794	2812	0			1101
							1033	4	3073	9							

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
12	80011	X	28099	-0-	-51912	-0-	128	1	26408	3	N	1412	1418	1			48
							10	4	1553	9							
01	40331	X	23776	-0-	-16555	-0-	111	1	21649	3	N	1381	1379	1			50
							497	4	1519	9							
02	30450	X	25852	-0-	-4598	-0-	123	1	23689	3	N	1241	1256	1			35
							675	4	1365	9							
03	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	144	1	26458	3	N	1279	1272	1			42
							84	4	1407	9							
04	27180	X	24004	-0-	-3176	-0-	125	1	22562	3	N	1144	1136	1			50
							59	4	1258	9							
05	28086	X	25119	-0-	-2967	-0-	129	1	23599	3	N	1171	1185	1			36
							103	4	1288	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	22315	-0-	-656	-0-	3100	1	10638	3	N	4251	4257	0			1368
							3901	4	4676	9							
01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	3100	1	12202	3	N	3910	3926	0			1352
							3403	4	4301	9							
02	24070	X	19397	-0-	-4673	-0-	1275	1	13115	3	N	3172	3149	0			1375
							1518	4	3489	9							
03	25730	X	21294	-0-	-4436	-0-	1085	1	16018	3	N	3775	3784	0			1366
							38	4	4153	9							
04	24900	X	18354	-0-	-6546	-0-	1050	1	13345	3	N	3591	3807	0	14	8	1136
							9	4	3950	9							
05	23002	X	17791	-0-	-5211	-0-	1085	1	11488	3	N	3669	3679	0			1126
							1182	4	4036	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46531	X	33979	-0-	-12552	-0-	136	1	27913	3	N	5382	5403	1			218
							10	4	5920	9							
01	46221	X	30510	-0-	-15711	-0-	125	1	24268	3	N	5109	5106	1			221
							497	4	5620	9							
02	42369	X	30377	-0-	-11992	-0-	127	1	24357	3	N	4744	4803	1			162
							675	4	5218	9							
03	40114	X	33653	-0-	-6461	-0-	153	1	28238	3	N	4706	4679	1			189
							85	4	5177	9							
04	33090	X	29064	-0-	-4026	-0-	134	1	24074	3	N	4360	4327	1			222
							60	4	4796	9							
05	33976	X	31735	-0-	-2241	-0-	147	1	26780	3	N	4277	4332	1			167
							103	4	4705	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	30750	-0-	-13270	-0-	930	1	22433	3	N	5931	6028	0			1337
							863	4	6524	9							
01	38316	X	27745	-0-	-10571	-0-	960	1	19660	3	N	5985	5972	0			1350
							541	4	6584	9							
02	32074	X	26300	-0-	-5774	-0-	990	1	18887	3	N	5730	5789	0			1291
							120	4	6303	9							
03	32271	X	26851	-0-	-5420	-0-	1085	1	19587	3	N	5539	5492	0			1338
							86	4	6093	9							
04	31230	X	25064	-0-	-6166	-0-	1050	1	18257	3	N	5213	5175	0			1376
							23	4	5734	9							
05	30752	X	26592	-0-	-4160	-0-	1085	1	17701	3	N	5005	5197	0			1184
							2300	4	5506	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27964 X	27964	-0-	-0-	-0-	109	1	22514	3	N	3732	3746	1			137
						1236	4	4105	9							
01	28210 X	20787	-0-	-7423	-0-	86	1	16834	3	N	3472	3470	1			139
						48	4	3819	9							
02	27086 X	22617	-0-	-4469	-0-	100	1	19056	3	N	3145	3184	1			100
						1	4	3460	9							
03	28954 X	23945	-0-	-5009	-0-	110	1	20286	3	N	3226	3208	1			118
						3549	9									
04	28020 X	22564	-0-	-5456	-0-	107	1	19267	3	N	2900	2878	1			140
						3190	9									
05	27962 X	20478	-0-	-7484	-0-	95	1	17306	3	N	2790	2826	1			104
						8	4	3069	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39091 X	37628	-0-	-1463	-0-	310	1	26937	3	N	8054	8023	0			777
						1522	4	8859	9							
01	40455 X	32562	-0-	-7893	-0-	320	1	22196	3	N	8038	7984	0			831
						1204	4	8842	9							
02	40426 X	36642	-0-	-3784	-0-	470	1	26915	3	N	7543	7656	0			718
						960	4	8297	9							
03	43214 X	36483	-0-	-6731	-0-	543	1	26583	3	N	7349	7367	0			700
						1273	4	8084	9							
*04	41820 X	36055	-0-	-5765	-0-	525	1	28420	3	N	6347	6470	0	1	8	576
						128	4	6982	9							
05	39184 X	35119	-0-	-4065	-0-	501	1	21930	3	N	7406	7383	0			599
						4541	4	8147	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348 X	31305	-0-	-3043	-0-	114	1	23511	3	N	5857	5880	1			237
						1237	4	6443	9							
01	34348 X	26772	-0-	-7576	-0-	106	1	20660	3	N	5416	5412	1			241
						48	4	5958	9							
02	32277 X	29016	-0-	-3261	-0-	122	1	23501	3	N	4902	4963	1			180
						1	4	5392	9							
03	34503 X	30498	-0-	-4005	-0-	136	1	24964	3	N	4907	4880	1			207
						5398	9									
04	33390 X	25571	-0-	-7819	-0-	114	1	20586	3	N	4428	4394	1			241
						4871	9									
05	31310 X	25497	-0-	-5813	-0-	114	1	20781	3	N	4176	4230	1			187
						8	4	4594	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202 X	23514	-0-	-5688	-0-	580	1	15463	3	N	6493	6454	1			1259
						329	4	7142	9							
01	29388 X	21587	-0-	-7801	-0-	440	1	15736	3	N	4907	5011	1			1155
						13	4	5398	9							
02	27492 X	24677	-0-	-2815	-0-	860	1	17608	3	N	5637	5555	1			1237
						8	4	6201	9							
03	29388 X	21480	-0-	-7908	-0-	1085	1	14030	3	N	5762	5706	1			1293
						27	4	6338	9							
04	22770 X	18554	-0-	-4216	-0-	1050	1	10566	3	N	4929	4970	1			1252
						1516	4	5422	9							
05	26381 X	18794	-0-	-7587	-0-	1085	1	10169	3	N	4332	4264	1			1320
						2775	4	4765	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63147	X	52524	-0-	-10623	-0-	382	1	43473	3	N	7217	6976	1			469
							730	4	7939	9							
01	55428	X	49632	-0-	-5796	-0-	330	1	33975	3	N	6759	7000	1			228
							7892	4	7435	9							
02	48749	X	43679	-0-	-5070	-0-	296	1	33535	3	N	5884	5961	1			151
							3376	4	6472	9							
03	52514	X	39019	-0-	-13495	-0-	285	1	30214	3	N	5811	5504	1			458
							2128	4	6392	9							
04	50820	X	37872	-0-	-12948	-0-	280	1	28572	3	N	5417	5610	1			265
							3061	4	5959	9							
05	52514	X	36154	-0-	-16360	-0-	244	1	24198	3	N	4972	4990	1			247
							6243	4	5469	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99758	X	98895	-0-	-863	-0-	84	1	47577	3	N	4427	4398	0	50	8	211
							46364	4	4870	9							
01	108814	X	108814	-0-	-0-	-0-	72	1	80386	3	N	4726	4645	0	65	8	227
							23157	4	5199	9							
02	107836	X	107836	-0-	-0-	-0-	303	1	97676	3	N	3842	3826	0	154	8	89
							5631	4	4226	9							
03	99727	X	99186	-0-	-541	-0-	72	1	92536	3	N	3733	3605	0	105	8	112
							2472	4	4106	9							
04	96540	X	86092	-0-	-10448	-0-	71	1	82605	3	N	3042	2935	0	86	8	133
							70	4	3346	9							
05	99758	X	84763	-0-	-14995	-0-	81	1	81382	3	N	2849	2736	0	57	8	189
							166	4	3134	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45694	X	41479	-0-	-4215	-0-	568	1	23224	3	N	8063	7972	1			196
							8818	4	8869	9							
01	56978	X	37282	-0-	-19696	-0-	375	1	11648	3	N	7906	7855	1			247
							16562	4	8697	9							
02	53302	X	23333	-0-	-29969	-0-	291	1	14547	3	N	5434	5592	1	1	8	88
							2518	4	5977	9							
03	56978	X	29214	-0-	-27764	-0-	789	1	20740	3	N	6322	6342	1	1	8	67
							731	4	6954	9							
04	46830	X	30466	-0-	-16364	-0-	474	1	20921	3	N	6706	6756	1			17
							1694	4	7377	9							
05	41478	X	31622	-0-	-9856	-0-	495	1	20339	3	N	5393	5121	1			289
							4856	4	5932	9							

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
12	49321	X	34930	-0-	-14391	-0-	238	1	27134	3	N	6321	6109	1			450
							605	4	6953	9							
01	49321	X	40068	-0-	-9253	-0-	290	1	29875	3	N	5700	5904	1			246
							3633	4	6270	9							
02	46139	X	40212	-0-	-5927	-0-	284	1	32271	3	N	5209	5275	1			180
							1927	4	5730	9							
03	49321	X	43313	-0-	-6008	-0-	335	1	35468	3	N	5200	4926	1			454
							1790	4	5720	9							
04	47730	X	39853	-0-	-7877	-0-	320	1	32649	3	N	4817	4989	1			282
							1585	4	5299	9							
05	42997	X	42873	-0-	-124	-0-	316	1	31238	3	N	4671	4687	1			266
							6181	4	5138	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	873	1	35669	3	N	10347	10231	1	1	8	270
							4373	4	11382	9							
01	50065	X	32660	-0-	-17405	-0-	468	1	14525	3	N	8609	8609	1			270
							8197	4	9470	9							
02	49120	X	49120	-0-	-0-	-0-	479	1	23943	3	N	7542	7688	1	2	8	122
							16402	4	8296	9							
03	50065	X	34526	-0-	-15539	-0-	892	1	23459	3	N	6281	6301	1	2	8	100
							3266	4	6909	9							
04	48450	X	31071	-0-	-17379	-0-	505	1	22336	3	N	5002	5040	1			62
							2728	4	5502	9							
*05	64510	X	64510	-0-	-0-	-0-	1017	1	41771	3	N	11844	11247	1			659
							8694	4	13028	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37138	X	19215	-0-	-17923	-0-	560	1	12765	3	N	4930	4919	1			1223
							467	4	5423	9							
01	27776	X	15050	-0-	-12726	-0-	600	1	9353	3	N	3916	3949	1			1190
							789	4	4308	9							
02	25984	X	16405	-0-	-9579	-0-	895	1	10796	3	N	4012	3949	1			1253
							301	4	4413	9							
03	26319	X	23959	-0-	-2360	-0-	1085	1	16090	3	N	5027	5031	1			1249
							1254	4	5530	9							
04	25470	X	17849	-0-	-7621	-0-	1050	1	12017	3	N	4231	4210	1			1270
							128	4	4654	9							
05	19220	X	18183	-0-	-1037	-0-	1085	1	11746	3	N	4806	4807	1			1269
							65	4	5287	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117304	X	60524	-0-	-56780	-0-	65	1	36811	3	N	2748	2730	0	13	8	257
							20625	4	3023	9							
01	117304	X	100602	-0-	-16702	-0-	67	1	73919	3	N	3189	3135	0	15	8	296
							23108	4	3508	9							
02	109736	X	99489	-0-	-10247	-0-	283	1	91282	3	N	2420	2640	0	14	8	62
							5262	4	2662	9							
03	117304	X	94797	-0-	-22507	-0-	70	1	89363	3	N	2706	2613	0	28	8	127
							2387	4	2977	9							
04	97350	X	81732	-0-	-15618	-0-	68	1	79140	3	N	2234	2156	0	22	8	183
							67	4	2457	9							
05	106361	X	81110	-0-	-25251	-0-	78	1	78516	3	N	2143	2058	0	47	8	221
							159	4	2357	9							

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
12	58125	X	44627	-0-	-13498	-0-	1617	1	31504	3	N	9467	9618	0			192
							1092	4	10414	9							
01	58125	X	35609	-0-	-22516	-0-	1109	1	24714	3	N	7713	7507	0			398
							1302	4	8484	9							
02	42543	X	36123	-0-	-6420	-0-	510	1	24353	3	N	7993	8175	0			216
							2468	4	8792	9							
03	44640	X	34611	-0-	-10029	-0-	381	1	22781	3	N	7633	7589	0			260
							3053	4	8396	9							
04	43200	X	30252	-0-	-12948	-0-	330	1	19048	3	N	6242	6246	0			256
							4008	4	6866	9							
05	44640	X	23882	-0-	-20758	-0-	544	1	15927	3	N	5304	5358	0			202
							1577	4	5834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	60202	X	29878	-0-	-30324	-0-	920	1	17920	3	N	7729	7852	0			230
							2536	4	8502	9							
01	53413	X	32776	-0-	-20637	-0-	1018	1	22697	3	N	7376	7178	0			428
							947	4	8114	9							
02	34742	X	28522	-0-	-6220	-0-	432	1	20588	3	N	6651	6802	0			277
							186	4	7316	9							
03	34596	X	28683	-0-	-5913	-0-	354	1	21147	3	N	6450	6413	0			314
							87	4	7095	9							
04	32040	X	28036	-0-	-4004	-0-	356	1	20533	3	N	6494	6497	0			311
							4	4	7143	9							
05	32767	X	20494	-0-	-12273	-0-	408	1	11957	3	N	5458	5514	0			255
							2125	4	6004	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
12	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	310	1	8077	3	N	5240	5221	0			800
							3439	4	5764	9							
01	41447	X	34537	-0-	-6910	-0-	320	1	19544	3	N	5910	5870	0			840
							8172	4	6501	9							
02	30943	X	16913	-0-	-14030	-0-	470	1	11173	3	N	3600	3654	0			786
							1310	4	3960	9							
03	33077	X	24527	-0-	-8550	-0-	542	1	14041	3	N	5815	5829	0			772
							3547	4	6397	9							
*04	33420	X	15949	-0-	-17471	-0-	525	1	8347	3	N	4641	4732	0			681
							1972	4	5105	9							
05	34534	X	16406	-0-	-18128	-0-	179	1	7837	3	N	4257	4243	0			695
							3707	4	4683	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
12	89621	X	85956	-0-	-3665	-0-	95	1	53441	3	N	5796	5758	0	126	8	145
							26044	4	6376	9							
01	123563	X	123563	-0-	-0-	-0-	83	1	92527	3	N	7130	7010	0	175	8	90
							23110	4	7843	9							
02	129713	X	129713	-0-	-0-	-0-	356	1	114870	3	N	7150	6908	0	171	8	161
							6622	4	7865	9							
03	108058	X	108058	-0-	-0-	-0-	78	1	99557	3	N	5239	5060	0	227	8	113
							2660	4	5763	9							
04	92578	X	92578	-0-	-0-	-0-	75	1	87856	3	N	4156	4034	0	172	8	63
							75	4	4572	9							
05	89621	X	57609	-0-	-32012	-0-	55	1	54806	3	N	2397	2302	0	89	8	69
							111	4	2637	9							

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
12	100812	X	62693	-0-	-38119	-0-	66	1	37214	3	N	4356	4328	0	96	8	260
							20621	4	4792	9							
01	127032	X	127032	-0-	-0-	-0-	88	1	97137	3	N	6092	5985	0	149	8	218
							23106	4	6701	9							
02	141090	X	141090	-0-	-0-	-0-	398	1	128175	3	N	4661	4648	0	122	8	109
							7390	4	5127	9							
03	123265	X	123265	-0-	-0-	-0-	90	1	115184	3	N	4467	4315	0	219	8	42
							3077	4	4914	9							
04	105040	X	105040	-0-	-0-	-0-	86	1	100421	3	N	4044	3879	0	207	8	-0-
							85	4	4448	9							
*05	101758	X	101758	-0-	-0-	-0-	96	1	96868	3	N	4180	4014	0	133	8	33
							196	4	4598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	70153	X	49996	-0-	-20157	-0-	1200	1	36388	3	N	6868	6223	1	122	8	1101
							4853	4	7555	9							
01	70153	X	54805	-0-	-15348	-0-	1221	1	44065	3	N	6957	7534	1			524
							1866	4	7653	9							
02	65627	X	33720	-0-	-31907	-0-	1411	1	18391	3	N	4121	4476	1			169
							9385	4	4533	9							
03	67859	X	1279	-0-	-66580	-0-	156	1	13	3	N	224	205	1			188
							864	4	246	9							
04	53040	X	4513	-0-	-48527	-0-	1185	1	2741	3	N	445					633
							97	4	490	9							
05	54808	X	20268	-0-	-34540	-0-	1238	1	14650	3	N	2386	2212	1	1	8	806
							1755	4	2625	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113832	X	108068	-0-	-5764	-0-	68	1	73555	3	N	20553	20387	1	247	8	245
							11837	4	22608	9							
01	113832	X	94757	-0-	-19075	-0-	1067	1	60393	3	N	18348	18329	1	151	8	113
							13114	4	20183	9							
02	106488	X	65456	-0-	-41032	-0-	372	1	44890	3	N	11170	10931	1	169	8	183
							7907	4	12287	9							
03	113832	X	957	-0-	-112875	-0-	3	1	193	3	N	658	651	1	190	8	-0-
							37	4	724	9							
04	110160	X	-0-	-0-	-110160	-0-					N	-0-					-0-
05	108066	X	33346	-0-	-74720	-0-	142	1	16834	3	N	5851	5757	1	94	8	-0-
							9934	4	6436	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117087	X	82839	-0-	-34248	-0-	52	1	56862	3	N	15248	15124	1	264	8	553
							9152	4	16773	9							
01	117087	X	67886	-0-	-49201	-0-	793	1	44839	3	N	11380	11368	1	146	8	419
							9736	4	12518	9							
02	109533	X	50177	-0-	-59356	-0-	278	1	33644	3	N	9390	9189	1	219	8	401
							5926	4	10329	9							
03	117087	X	465	-0-	-116622	-0-	3	1	197	3	N	207	208	1	139	8	261
							37	4	228	9							
04	109830	X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	-0-					261
05	82832	X	29857	-0-	-52975	-0-	131	1	15546	3	N	4551	4491	1	120	8	201
							9174	4	5006	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142135	X	53538	-0-	-88597	-0-	1570	1	36919	3	N	12311	11769	1			892
							1507	4	13542	9							
01	142135	X	45629	-0-	-96506	-0-	1546	1	32417	3	N	10477	10935	1			434
							141	4	11525	9							
02	132965	X	40256	-0-	-92709	-0-	688	1	29432	3	N	8224	8403	1			255
							1090	4	9046	9							
03	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	620	1	30885	3	N	7863	7810	1			308
							994	4	8649	9							
04	69900	X	39090	-0-	-30810	-0-	675	1	30437	3	N	6803	6900	1			211
							495	4	7483	9							
05	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-	88	1			123

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
12	134385	X	53001	-0-	-81384	-0-	1530	1	36001	3	N	12727	12166	1			1001
							1470	4	14000	9							
01	134385	X	45821	-0-	-88564	-0-	1554	1	32587	3	N	10489	10948	1			542
							142	4	11538	9							
02	125715	X	39459	-0-	-86256	-0-	652	1	27895	3	N	8980	9177	1			345
							1034	4	9878	9							
03	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	465	1	23176	3	N	8429	8373	1			401
							746	4	9272	9							
04	74220	X	25070	-0-	-49150	-0-	375	1	16907	3	N	6830	6927	1			304
							275	4	7513	9							
05	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-	89	1			215

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127953	X	98969	-0-	-28984	-0-	987	1	61276	3	N	24281	24240	0	1	8	216
							9997	4	26709	9							
01	83297	X	75530	-0-	-7767	-0-	50170	3	5285	4	N	18250	18223	0			243
							20075	9									
02	77923	X	64592	-0-	-13331	-0-	357	1	46594	3	N	14971	14965	0			249
							1173	4	16468	9							
03	83297	X	65710	-0-	-17587	-0-	316	1	48421	3	N	13228	13204	0			273
							2422	4	14551	9							
04	80610	X	59830	-0-	-20780	-0-	313	1	45518	3	N	11406	11448	1			231
							1452	4	12547	9							
05	83297	X	58259	-0-	-25038	-0-	554	1	38353	3	N	13043	12977	1			297
							5005	4	14347	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126438	X	105555	-0-	-20883	-0-	1025	1	63643	3	N	24914	24873	0			151
							13482	4	27405	9							
01	102315	X	102315	-0-	-0-	-0-	67728	3	8818	4	N	23426	23390	0	1	8	186
							25769	9									
02	99741	X	99741	-0-	-0-	-0-	533	1	69480	3	N	23110	23101	0			195
							4307	4	25421	9							
03	93248	X	88950	-0-	-4298	-0-	410	1	62858	3	N	22356	22315	0			236
							1090	4	24592	9							
04	90240	X	78132	-0-	-12108	-0-	380	1	55358	3	N	19479	19552	1			163
							967	4	21427	9							
05	93248	X	2175	-0-	-91073	-0-	22	1	1518	3	N	306	305	1			164
							298	4	337	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14153	-0-	14153	14153	302	1	9384	3	N	298	146	8			152
							4139	4	328	9							
02	119216	X	105063	-0-	-14153	-0-	1228	1	61424	3	N	22916	22494	0	219	8	355
							17203	4	25208	9							
03	DELQ PR		114291	-0-	114291	114291	578	1	15193	3	N	22902	22973	0	4	8	280
							73328	4	25192	9							
04	202268	X	87977	-0-	-114291	-0-	1297	1	57336	3	N	17584	17716	1			148
							10002	4	19342	9							
05	102796	X	92	-0-	-102704	-0-	16	3	65	4	N	10	9	1			149
							11	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	16823	-0-	16823	16823	352	1	10913	3	N	118					118
						5428	4	130	9							
02	111956 X	93074	-0-	-18882	-0-	1141	1	57057	3	N	15309	15187	0			240
						18036	4	16840	9							
03	DELQ PR	109185	-0-	109185	109185	1020	1	26834	3	N	16427	16478	0	3	8	186
						63261	4	18070	9							
04	200937 X	91752	-0-	-109185	-0-	1172	1	51800	3	N	12512	12607	1			91
						25017	4	13763	9							
05	133486 X	-0-	-0-	-133486	-0-					N	-0-					91

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

12	137779 X	109629	-0-	-28150	-0-	1087	1	67471	3	N	22009	21973	1			190
						16861	4	24210	9							
01	100905 X	89880	-0-	-11025	-0-	62182	3	8404	4	N	17540	17513	0			217
						19294	9									
02	94395 X	76717	-0-	-17678	-0-	450	1	58763	3	N	14802	14796	0			223
						1222	4	16282	9							
03	100905 X	71438	-0-	-29467	-0-	359	1	55058	3	N	13410	13385	0			248
						1270	4	14751	9							
04	97650 X	61954	-0-	-35696	-0-	322	1	46862	3	N	11388	11431	1			205
						2243	4	12527	9							
05	100905 X	56604	-0-	-44301	-0-	509	1	35243	3	N	11349	11291	1			263
						8368	4	12484	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

03	0	21503	-0-	21503	21503	175	1	12309	3	N	6071	6026	0			45
						2341	4	6678	9							
04	0	70338	-0-	70338	91841	63	1	47415	3	N	15049	15028	0			66
						6306	4	16554	9							
*05	146711 X	54870	-0-	-91841	-0-	221	1	26151	3	N	11878	11702	1			242
						15432	4	13066	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

03	0	36715	-0-	36715	36715	299	1	21109	3	N	10266	10190	0			76
						4014	4	11293	9							
04	0	39834	-0-	39834	76549	34	1	25904	3	N	9501	9487	0			90
						3445	4	10451	9							
*05	133892 X	57343	-0-	-76549	-0-	226	1	26790	3	N	13197	13003	1			284
						15810	4	14517	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

03	0	38746	-0-	38746	38746	299	1	33894	3	N	1348	1291	0			57
						3070	4	1483	9							
04	0	88121	-0-	88121	126867	885	1	80209	3	N	3598	3369	0	17	8	269
						3069	4	3958	9							
05	155466 X	158	-0-	-155308	-0-	2	1	105	3	N	45	45	1			269
						1	4	50	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	4687	3	1107	4	N	401	398	1	6	8	31
						441	9									
01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	9158	3	981	4	N	653	606	1	1	8	77
						718	9									
02	4669 X	981	-0-	-3688	-0-	753	3	161	4	N	61	1	8			137
						67	9									
03	5115 X	1495	-0-	-3620	-0-	1394	4	101	9	N	92	162	1			67
04	17040 X	6640	-0-	-10400	-0-	4798	3	1347	4	N	450	369	1			148
						495	9									
05	10850 X	10543	-0-	-307	-0-	8010	3	1963	4	N	518	557	1			109
						570	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

12	19747 X	5111	-0-	-14636	-0-	2260	3	1718	4	Y	1030	975	1	16	8	153
						1133	9									
01	21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	16351	3	1450	4	Y	3572	3457	1	7	8	261
						3929	9									
02	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	13218	3	646	4	Y	1465	1320	1	2	8	404
						1612	9									
03	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	17636	3	1345	4	Y	1504	1754	1	1	8	153
						1654	9									
04	21030 X	20453	-0-	-577	-0-	17679	3	711	4	Y	1875	1837	1			191
						2063	9									
05	21731 X	15826	-0-	-5905	-0-	11924	3	946	4	Y	2687	2393	1			485
						2956	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

12	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	11059	3	1656	4	Y	2746	2570	1	93	8	459
						3021	9									
01	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	11995	3	1248	4	Y	2919	2893	1	42	8	443
						3211	9									
02	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	14039	3	7364	4	Y	1813	2160	1	2	8	94
						1994	9									
03	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	16488	3	1595	4	Y	3981	3572	1	22	8	481
						4379	9									
04	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	11173	3	962	4	Y	2839	3186	1			134
						3123	9									
05	15469 X	14242	-0-	-1227	-0-	9921	3	2156	4	Y	1968	1860	1			242
						2165	9									

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
12	16709	X	15566	-0-	-1143	-0-	11893	3	2693	4	Y	891	787	1	1	8	115
							980	9									
01	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	14958	3	1496	4	Y	522	611	1			26
							574	9									
02	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	13920	3	2231	4	Y	723	708	1	1	8	40
							795	9									
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	17665	3	3679	4	Y	2604	2420	1	10	8	214
							2864	9									
04	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	18564	3	3840	4	Y	2314	2370	1			158
							2545	9									
*05	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	15235	3	3661	4	Y	1139	1297	1			-0-
							1253	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

12	9858	X	2373	-0-	-7485	-0-	871	3	1502	4	N	-0-					193
01	7409	X	4570	-0-	-2839	-0-	809	3	3757	4	N	4	4	8			193
							4	9									
02	6931	X	137	-0-	-6794	-0-	108	3	29	4	N	-0-					193
03	3658	X	694	-0-	-2964	-0-	402	3	282	4	N	9					202
							10	9									
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	12405	3	2738	4	N	61					263
							67	9									
*05	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	9891	3	1711	4	N	98	177	1			184
							108	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

*11	22590	X	13010	-0-	-9580	-0-	9621	3	2448	4	N	855	932	1	12	8	484
							941	9									
*12	27037	X	27037	-0-	-0-	-0-	22821	3	3206	4	N	918	755	1	10	8	637
							1010	9									
*01	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	24006	3	1847	4	N	738	945	1	10	8	420
							812	9									
02	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	16872	3	2263	4	N	1129	727	1	13	8	809
							1242	9									
03	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	22100	3	946	4	N	1233	1271	1	8	8	763
							1356	9									
04	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	23531	3	662	4	N	1391	1475	1			679
							1530	9									
05	23343	X	18637	-0-	-4706	-0-	14706	3	2464	4	N	1334	1845	1			168
							1467	9									

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

12	13268	X	2813	-0-	-10455	-0-	910	3	1567	4	Y	305	188	1	1	8	150
							336	9									
01	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	8322	3	4140	4	Y	976	940	1	1	8	185
							1074	9									
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	7783	3	2922	4	Y	848	903	1	5	8	125
							933	9									
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8684	3	2316	4	Y	965	908	1			182
							1062	9									
04	13110	X	3913	-0-	-9197	-0-	1310	3	2311	4	Y	265	357	1			90
							292	9									
05	13547	X	5609	-0-	-7938	-0-	5106	3	453	4	Y	45					135
							50	9									

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
12	9269	X	7898	-0-	-1371	-0-	2405	3	4352	4	N	1037	737	1	2	8	458
							1141	9									
01	9269	X	9035	-0-	-234	-0-	6515	3	2520	9	N	2291	2214	1	6	8	529
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	4021	3	6757	4	N	1964	2254	1	4	8	235
							2160	9									
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	5827	3	209	4	N	1869	1620	1	6	8	478
							2056	9									
04	8730	X	5636	-0-	-3094	-0-	2082	3	2743	4	N	737	1107	1			108
							811	9									
05	11098	X	5725	-0-	-5373	-0-	1563	3	2470	4	N	1538	1646	1			-0-
							1692	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3794	-0-	-3181	-0-	3213	3	343	4	Y	216	192	1			48
							238	9									
01	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	9828	3	5182	4	Y	3328	3296	1	2	8	78
							3661	9									
02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	11098	3	3246	4	Y	2599	2550	1	7	8	120
							2859	9									
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	11580	3	2737	4	Y	2386	1923	1	10	8	573
							2625	9									
04	17460	X	16641	-0-	-819	-0-	6011	3	8691	4	Y	1763	2273	1			63
							1939	9									
05	18042	X	828	-0-	-17214	-0-	500	3	123	4	Y	186	234	1			15
							205	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	9092	3	7629	4	N	1374	1495	1	5	8	56
							1511	9									
01	13299	X	11420	-0-	-1879	-0-	8039	3	2308	4	N	975	939	1	5	8	87
							1073	9									
02	12441	X	8782	-0-	-3659	-0-	4291	3	3645	4	N	769	729	1	5	8	122
							846	9									
03	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	6815	3	9381	4	N	826	717	1	11	8	220
							909	9									
04	17640	X	9866	-0-	-7774	-0-	3987	3	5124	4	N	686	659	1			247
							755	9									
05	18228	X	14768	-0-	-3460	-0-	6063	3	8026	4	N	617	742	1			122
							679	9									

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
12	40672	X	15508	-0-	-25164	-0-	7596	3	6966	4	Y	860	1028	1	1	8	159
							946	9									
01	20150	X	18052	-0-	-2098	-0-	12981	3	3961	4	Y	1009	1102	1			66
							1110	9									
02	18850	X	17942	-0-	-908	-0-	12199	3	4764	4	Y	890	926	1	1	8	29
							979	9									
03	9052	X	6516	-0-	-2536	-0-	4460	3	1296	4	Y	691	690	1	2	8	28
							760	9									
04	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	18510	3	3613	4	Y	1162	1133	1			57
							1278	9									
*05	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	20575	3	4500	4	Y	1281	1283	1			55
							1409	9									

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
12	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	18631	3	1026	9	N	933	729	1			286
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	23971	3	725	9	N	659	567	1	1	8	377
02	17893	X	16992	-0-	-901	-0-	16181	3	149	4	N	602	872	1	2	8	105
							662	9									
03	19127	X	16540	-0-	-2587	-0-	8167	3	7736	4	N	579	553	1			131
							637	9									
04	18510	X	11495	-0-	-7015	-0-	8687	3	1958	4	N	773	750	1			154
							850	9									
05	19127	X	12958	-0-	-6169	-0-	5445	3	6943	4	N	518	557	1			115
							570	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

12	4464	X	1672	-0-	-2792	-0-	825	3	847	4	N	-0-					232
01	4433	X	3001	-0-	-1432	-0-	1513	3	1487	4	N	1	1	8			232
							1	9									
02	4147	X	3499	-0-	-648	-0-	2870	3	629	4	N	-0-					232
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	4545	3	1063	4	N	58	173	1	2	8	115
							64	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	3451	3	1878	4	N	-0-					115
*05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9094	3	374	4	N	-0-					115

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

12	9889	X	1246	-0-	-8643	-0-	190	3	639	4	N	379	184	1			264
							417	9									
01	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	23466	3	1921	4	N	1478	1465	1	1	8	276
							1626	9									
02	2494	X	1643	-0-	-851	-0-	1103	3	433	4	N	97	185	1			188
							107	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3237	3	468	4	N	235	175	1			248
							259	9									
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	29521	3	502	4	N	1757	1839	1			166
							1933	9									
05	27001	X	20095	-0-	-6906	-0-	18836	3	222	4	N	943	914	1			195
							1037	9									

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

12	27652	X	8723	-0-	-18929	-0-	2561	3	4995	4	Y	1061	1106	1			90
							1167	9									
01	23436	X	15159	-0-	-8277	-0-	9328	3	4685	4	Y	1042	943	1			189
							1146	9									
02	21924	X	15221	-0-	-6703	-0-	10416	3	3660	4	Y	1041	923	1			307
							1145	9									
03	23436	X	15293	-0-	-8143	-0-	11228	3	3080	4	Y	895	944	1			258
							985	9									
04	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	10706	3	4228	4	Y	779	927	1			110
							857	9									
*05	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	19491	3	1488	4	Y	945	922	1			133
							1040	9									

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
12	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2008	3	214	4	N	675	541	1			259
							743	9									
01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	10686	3	261	4	N	3042	3071	1			230
							3346	9									
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	4	N	1688	1771	1			147
							1857	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	3923	3	444	4	N	1196	1172	1			171
							1316	9									
04	13830	X	5730	-0-	-8100	-0-	3466	3	780	4	N	1349	1373	1			147
							1484	9									
05	14291	X	7694	-0-	-6597	-0-	5385	3	504	4	N	1641	1576	1			212
							1805	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

12	27404	X	3210	-0-	-24194	-0-	1583	3	839	4	Y	716	559	1	1	8	160
							788	9									
01	11129	X	692	-0-	-10437	-0-	478	3	117	4	Y	88	246	1			2
							97	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2022	3	538	4	Y	193	186	1			9
							212	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1886	3	686	4	Y	590	454	1	3	8	142
							649	9									
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1183	3	1464	4	Y	1155	1255	1			42
							1271	9									
*05	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	10616	3	2256	4	Y	2519	2353	1			208
							2771	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

12	19964	X	2557	-0-	-17407	-0-	1206	4	1351	9	Y	1228	1256	1	3	8	206
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	2202	3	2959	4	Y	1620	1469	1	10	8	347
							1782	9									
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3368	3	1806	4	Y	2145	2360	1	3	8	129
							2360	9									
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	686	3	3391	4	Y	2508	2101	1	55	8	481
							2759	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	3342	3	1265	4	Y	2539	2619	1			401
							2793	9									
*05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	6729	3	569	4	Y	2614	2815	1			200
							2875	9									

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

12	21080	X	10540	-0-	-10540	-0-	8316	4	2224	9	N	2022	1866	1	1	8	252
01	10540	X	7856	-0-	-2684	-0-	1293	3	4947	4	N	1469	1493	1			228
							1616	9									
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	2418	3	6247	4	N	2243	2219	1	2	8	250
							2467	9									
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	10100	3	2960	4	N	2405	2433	1	1	8	221
							2646	9									
04	15930	X	15786	-0-	-144	-0-	12499	3	425	4	N	2602	2382	1			441
							2862	9									
*05	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	17302	3	90	4	N	2673	2930	1			184
							2940	9									

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
12	22382	X	7908	-0-	-14474	-0-	5786	3	946	4	N	1069	1120	1	7	8	88
							1176	9									
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	8066	3	2751	4	N	1824	1841	1	21	8	50
							2006	9									
02	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	9446	3	1157	4	N	1469	1335	1	17	8	167
							1616	9									
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	8814	3	972	4	N	1834	1708	1	5	8	288
							2017	9									
04	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	16547	3	3163	4	N	1406	1608	1			86
							1547	9									
*05	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	20932	3	593	4	N	1431	1421	1			96
							1574	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

12	10088	X	1954	-0-	-8134	-0-	1484	3	282	4	Y	171	215	1	1	8	21
							188	9									
01	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	1554	3	134	4	Y	451	409	1	3	8	60
							496	9									
02	2291	X	1937	-0-	-354	-0-	1834	3	36	4	Y	61	110	1	1	8	10
							67	9									
03	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	915	3	13	4	Y	399	357	1			52
							439	9									
04	2100	X	176	-0-	-1924	-0-	1	3	175	9	Y	159	129	1			82
05	2170	X	370	-0-	-1800	-0-	349	3	21	4	Y	-0-	82	1			-0-

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

*10	DLQ G-10		7462	-0-	7462	35497	5888	3	6	4	Y	1425	1449	1	5	8	164
							1568	9									
11	DLQ G-10		10386	-0-	10386	45883	8112	3	17	4	Y	2052	1797	1	20	8	399
							2257	9									
*12	53590	X	7707	-0-	-45883	-0-	5371	3	8	4	Y	2116	1894	1	21	8	600
							2328	9									
*01	18445	X	10692	-0-	-7753	-0-	8496	3	11	4	Y	1986	2283	1	12	8	291
							2185	9									
02	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	15026	3	11	4	Y	2108	2209	1	1	8	189
							2319	9									
03	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	10820	3	24	4	Y	1675	1571	1	5	8	288
							1843	9									
04	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	15292	3	18	4	Y	2423	2602	1			109
							2665	9									
05	18538	X	18507	-0-	-31	-0-	15333	3	16	4	Y	2871	2700	1			280
							3158	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

12	25389	X	13669	-0-	-11720	-0-	7444	3	2556	4	N	3335	3480	1	37	8	208
							3669	9									
01	25389	X	22792	-0-	-2597	-0-	13221	3	3531	4	N	5491	5039	1	12	8	648
							6040	9									
02	23751	X	16676	-0-	-7075	-0-	9338	3	4508	4	N	2573	2966	1	3	8	252
							2830	9									
03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	2617	3	7183	4	N	1544	1483	1	1	8	312
							1698	9									
04	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	4153	3	12499	4	N	3834	3848	1			298
							4217	9									
*05	36212	X	36212	-0-	-0-	-0-	12683	3	18044	4	N	4986	4940	1			344
							5485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	6670	-0-	-3994	-0-	4364	3	219	4	N	1897	1966	1	11	8	320
							2087	9									
01	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-	5497	3	155	4	N	2210	2361	1	17	8	152
							2431	9									
02	9164	X	8331	-0-	-833	-0-	5530	3	148	4	N	2412	1995	1	18	8	551
							2653	9									
03	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	6178	3	195	4	N	2578	2812	1	4	8	313
							2836	9									
04	8100	X	4607	-0-	-3493	-0-	2262	3	640	4	N	1550	1608	1			255
							1705	9									
05	8897	X	3149	-0-	-5748	-0-	1786	3	217	4	N	1042	1224	1			73
							1146	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	3501	-0-	-8651	-0-	2542	3	684	4	Y	250	264	1	1	8	86
							275	9									
01	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5150	3	530	4	Y	9	92	1			3
							10	9									
02	6351	X	3239	-0-	-3112	-0-	2673	3	58	4	Y	462	370	1	3	8	92
							508	9									
03	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3870	3	47	4	Y	52	119	1			25
							57	9									
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-	8	1			17
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	2451	3	2214	4	Y	969	656	1			330
							1066	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	5187	-0-	-7337	-0-	3072	3	811	4	Y	1185	1192	1	6	8	407
							1304	9									
01	11160	X	6516	-0-	-4644	-0-	4847	3	369	4	Y	1182	1205	1	16	8	368
							1300	9									
02	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	9649	3	162	4	Y	2446	2313	1	14	8	487
							2691	9									
03	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	14681	3	571	4	Y	1264	1144	1	5	8	602
							1390	9									
04	14160	X	4031	-0-	-10129	-0-	2362	3	378	4	Y	1174	177	1			1599
							1291	9									
05	13361	X	9363	-0-	-3998	-0-	5510	3	3435	4	Y	380	1850	1			129
							418	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10075	X	7146	-0-	-2929	-0-	4955	3	142	4	N	1863	1896	1	25	8	245
							2049	9									
11	15480	X	6739	-0-	-8741	-0-	4414	3	486	4	N	1672	1759	1	12	8	146
							1839	9									
*12	15996	X	768	-0-	-15228	-0-	299	3	261	4	N	189	180	1	1	8	154
							208	9									
*01	15996	X	7858	-0-	-8138	-0-	4433	3	858	4	N	2334	2128	1	34	8	326
							2567	9									
02	7685	X	5343	-0-	-2342	-0-	3121	3	433	4	N	1626	1438	1	21	8	493
							1789	9									
03	7037	X	6717	-0-	-320	-0-	4318	3	367	4	N	1847	1791	1	13	8	536
							2032	9									
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	5445	3	596	4	N	2058	2313	1			281
							2264	9									
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	5198	3	872	4	N	1801	1761	1			321
							1981	9									

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
12	16306	X	11309	-0-	-4997	-0-	4459	3	4830	4	N	1836	1986	1	10	8	284
							2020	9									
01	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	14597	3	285	4	N	2337	2380	1	17	8	224
							2571	9									
02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	11812	3	315	4	N	1675	1741	1	12	8	146
							1843	9									
03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	13888	3	220	4	N	2006	1675	1	3	8	474
							2207	9									
04	15780	X	15410	-0-	-370	-0-	13142	3	230	4	N	1853	2031	1			296
							2038	9									
05	16306	X	13207	-0-	-3099	-0-	11012	3	190	4	N	1823	1852	1			267
							2005	9									

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
12	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	8252	3	5044	4	N	2367	2590	1	4	8	76
							2604	9									
01	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	2305	3	8788	4	N	2470	2395	1	2	8	149
							2717	9									
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	3547	3	6140	4	N	2633	2457	1	2	8	323
							2896	9									
03	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	6117	3	4975	4	N	2571	2344	1	5	8	545
							2828	9									
04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	10241	3	206	4	N	2661	3056	1			150
							2927	9									
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2123	3	290	4	N	1116	1250	1			16
							1228	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12276	X	8822	-0-	-3454	-0-	4501	3	2095	4	N	2024	2065	1	43	8	294
							2226	9									
11	22080	X	14243	-0-	-7837	-0-	4600	3	6615	4	N	2753	2819	1	17	8	211
							3028	9									
*12	22816	X	2395	-0-	-20421	-0-	800	3	1182	4	N	375	524	1	11	8	51
							413	9									
*01	22816	X	3248	-0-	-19568	-0-	2494	3	178	4	N	524	362	1	15	8	198
							576	9									
02	21344	X	5821	-0-	-15523	-0-	4443	3	443	4	N	850	888	1	11	8	149
							935	9									
03	22816	X	5010	-0-	-17806	-0-	4050	3	486	4	N	431	351	1	7	8	222
							474	9									
04	22080	X	10445	-0-	-11635	-0-	7623	3	1272	4	N	1409	1246	1			385
							1550	9									
*05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	6411	3	954	4	N	1990	2090	1			285
							2189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	12555	X	4382	-0-	-8173	-0-	3165	3	1217	9	N	1106	934	1	20	8	440
11	26820	X	4472	-0-	-22348	-0-	2662	3	1810	9	N	1645	1842	1	11	8	232
*12	27714	X	2927	-0-	-24787	-0-	1601	3	1326	9	N	1205	1282	1	7	8	148
*01	27714	X	6279	-0-	-21435	-0-	4486	3	1793	9	N	1630	1631	1	11	8	136
02	8526	X	5741	-0-	-2785	-0-	5112	3	629	9	N	572	553	1	11	8	144
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	7175	3	2108	9	N	1916	1799	1	3	8	258
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	7575	3	1256	9	N	1142	1269	1			131
*05	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	9757	3	2372	4	N	1580	1422	1			289
							1738	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	5863	3	1269	4	N	1725	1530	1	11	8	277
							1898	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	7053	3	336	4	N	1493	1663	1	14	8	93
							1642	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	2578	3	2781	4	N	1661	1533	1	19	8	202
							1827	9									
03	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	4287	3	8288	4	N	3135	2940	1	34	8	363
							3449	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2308	3	542	4	N	480	731	1			112
							528	9									
*05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	5535	3	277	4	N	598	362	1			348
							658	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
02	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	14973	3	5061	4	Y	671	789	1	9	8	60
							738	9									
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	4226	3	2954	4	Y	2675	2536	1	14	8	185
							2943	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	5598	3	2393	4	Y	1260	1431	1			14
							1386	9									
05	15624	X	9898	-0-	-5726	-0-	7489	3	206	4	Y	2003	1981	1			36
							2203	9									

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

*10	7409	X	7263	-0-	-146	-0-	5782	3	425	4	N	960	959	1	1	8	216
							1056	9									
*11	10920	X	8710	-0-	-2210	-0-	5322	3	2373	4	N	923	1089	1			50
							1015	9									
*12	11284	X	9916	-0-	-1368	-0-	6077	3	2754	4	N	986	873	1			163
							1085	9									
*01	11284	X	7000	-0-	-4284	-0-	5184	3	750	4	N	969	694	1	1	8	437
							1066	9									
02	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8851	3	456	4	N	934	930	1	4	8	437
							1027	9									
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	8528	3	589	4	N	1231	1225	1	8	8	435
							1354	9									
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	10768	3	1678	4	N	676	905	1			206
							744	9									
*05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	12091	3	3318	4	N	1150	1109	1			247
							1265	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	5487	-0-	-8928	-0-	1608	3	2896	4	N	894	949	1	8	8	132
							983	9									
01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	7645	3	957	4	N	2162	2084	1	16	8	194
							2378	9									
02	6496	X	6319	-0-	-177	-0-	4558	3	290	4	N	1337	1310	1	14	8	207
							1471	9									
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	9483	3	330	4	N	2515	2215	1	4	8	503
							2767	9									
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	8266	3	585	4	N	1888	2253	1			138
							2077	9									
05	10974	X	8802	-0-	-2172	-0-	6317	3	1612	4	N	794	740	1			192
							873	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

*10	9269	X	6813	-0-	-2456	-0-	3483	3	2372	4	Y	871	935	1	2	8	35
							958	9									
11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	9065	3	2222	4	Y	1809	1797	1	12	8	35
							1990	9									
*12	13423	X	5446	-0-	-7977	-0-	851	3	1650	4	Y	2677	2277	1	14	8	421
							2945	9									
*01	13423	X	6306	-0-	-7117	-0-	3818	3	1476	4	Y	920	1314	1	3	8	24
							1012	9									
02	8091	X	4804	-0-	-3287	-0-	2217	3	1128	4	Y	1326	1215	1	1	8	134
							1459	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	4025	3	1188	4	Y	1326	1443	1			17
							1459	9									
04	6660	X	3555	-0-	-3105	-0-	2119	3	282	4	Y	1049	960	1			106
							1154	9									
05	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	3286	3	307	4	Y	1301	1368	1			39
							1431	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

12	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	8132	3	490	4	Y	13335	13283	1	55	8	256
							14669	9									
01	20305	X	11245	-0-	-9060	-0-	4048	3	29	4	Y	6516	6690	1	36	8	46
							7168	9									
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	13423	3	789	4	Y	6441	6329	1	30	8	128
							7085	9									
03	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	15197	3	1002	4	Y	13301	13279	1	32	8	118
							14631	9									
04	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	15802	3	813	4	Y	13790	13573	1			335
							15169	9									
*05	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	17281	3	181	4	Y	21155	20612	1			878
							23271	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

12	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	15877	3	3362	4	N	3673	3513	1	8	8	412
							4040	9									
01	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	18745	3	530	4	N	3766	3889	1	27	8	262
							4143	9									
02	17516	X	16254	-0-	-1262	-0-	11905	3	1260	4	N	2808	2579	1	5	8	486
							3089	9									
03	19902	X	19689	-0-	-213	-0-	16019	3	507	4	N	2875	2946	1	12	8	403
							3163	9									
04	19440	X	16369	-0-	-3071	-0-	10333	3	3681	4	N	2141	2234	1			310
							2355	9									
05	20088	X	8497	-0-	-11591	-0-	6863	3	139	4	N	1359	1463	1			206
							1495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	6402	-0-	-6556	-0-	3869	3	940	4	N	1448	1529	1	110	8	139
							1593	9									
01	12958	X	12694	-0-	-264	-0-	9000	3	639	4	N	2777	2380	1	155	8	381
							3055	9									
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	5693	3	465	4	N	1252	1274	1	15	8	344
							1377	9									
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5587	3	69	4	N	1062	1112	1	7	8	287
							1168	9									
04	12120	X	8456	-0-	-3664	-0-	7054	3	241	4	N	1055	1118	1			224
							1161	9									
*05	40249	X	40249	-0-	-0-	-0-	33531	3	1850	4	N	4425	4168	1			481
							4868	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 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
12	24521	X	11245	-0-	-13276	-0-	7199	3	1277	4	N	2517	2532	1	24	8	228
							2769	9									
01	20491	X	5116	-0-	-15375	-0-	2033	3	358	4	N	2477	2196	1	27	8	482
							2725	9									
02	12615	X	6369	-0-	-6246	-0-	2676	3	467	4	N	2933	3177	1	28	8	210
							3226	9									
03	10726	X	4859	-0-	-5867	-0-	1226	3	2013	4	N	1473	1111	1	3	8	569
							1620	9									
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	5490	3	2094	4	N	3273	3528	1			314
							3600	9									
*05	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	6405	3	3351	4	N	2933	2942	1			305
							3226	9									

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
12	14694	X	12830	-0-	-1864	-0-	6168	3	4298	4	N	2149	2589	1	14	8	112
							2364	9									
01	14694	X	5854	-0-	-8840	-0-	3140	3	332	4	N	2165	1996	1	17	8	264
							2382	9									
02	13746	X	11361	-0-	-2385	-0-	8405	3	644	4	N	2102	2092	1	20	8	254
							2312	9									
03	13919	X	6324	-0-	-7595	-0-	1669	3	1521	4	N	2849	2579	1	6	8	518
							3134	9									
04	12210	X	6913	-0-	-5297	-0-	3422	3	1571	4	N	1745	2019	1			244
							1920	9									
05	12834	X	12065	-0-	-769	-0-	6464	3	2436	4	N	2877	2905	1			216
							3165	9									

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
*10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	13687	3	417	4	N	2525	2481	1			227
							2778	9									
*11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	11510	3	270	4	N	2600	2623	1	13	8	191
							2860	9									
*12	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	28888	3	252	4	N	2282	2182	1	9	8	282
							2510	9									
*01	20894	X	13291	-0-	-7603	-0-	10400	3	437	4	N	2231	2246	1	4	8	263
							2454	9									
02	19546	X	12293	-0-	-7253	-0-	9372	3	448	4	N	2248	2182	1			329
							2473	9									
03	20894	X	14797	-0-	-6097	-0-	11420	3	964	4	N	2194	1941	1	3	8	579
							2413	9									
04	17790	X	16544	-0-	-1246	-0-	13487	3	415	4	N	2402	2788	1			193
							2642	9									
05	15655	X	15397	-0-	-258	-0-	12464	3	267	4	N	2424	2377	1			240
							2666	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	15097	X	12337	-0-	-2760	-0-	6660	3	2941	4	N	2487	2457	1	31	8	136
							2736	9									
11	22650	X	11982	-0-	-10668	-0-	9531	3	302	4	N	1954	1929	1	14	8	147
							2149	9									
*12	23405	X	10187	-0-	-13218	-0-	7003	3	230	4	N	2685	2404	1	12	8	416
							2954	9									
*01	23405	X	10899	-0-	-12506	-0-	8206	3	170	4	N	2294	2462	1	22	8	226
							2523	9									
02	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	9999	3	152	4	N	2134	2190	1	18	8	152
							2347	9									
03	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	10464	3	224	4	N	2389	2059	1	4	8	478
							2628	9									
04	10530	X	9901	-0-	-629	-0-	7690	3	175	4	N	1851	2205	1			124
							2036	9									
05	13330	X	13028	-0-	-302	-0-	10340	3	220	4	N	2244	2189	1			179
							2468	9									

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

*10	28551	X	22164	-0-	-6387	-0-	19343	3	1473	4	Y	1225	1282	1	10	8	10
							1348	9									
*11	27630	X	13668	-0-	-13962	-0-	11696	3	183	4	Y	1626	1498	1	18	8	120
							1789	9									
*12	44907	X	44907	-0-	-0-	-0-	38043	3	2357	4	Y	4097	3978	1	23	8	216
							4507	9									
*01	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	21830	3	733	4	Y	5476	5473	1	59	8	160
							6024	9									
02	20706	X	16077	-0-	-4629	-0-	13609	3	465	4	Y	1821	1910	1	13	8	58
							2003	9									
03	22134	X	7615	-0-	-14519	-0-	7161	3	176	4	Y	253	25	8			286
							278	9									
04	21420	X	8997	-0-	-12423	-0-	6067	3	299	4	Y	2392	2493	1			185
							2631	9									
05	22134	X	4592	-0-	-17542	-0-	3862	3	503	4	Y	206	369	1			22
							227	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

12	15717	X	9684	-0-	-6033	-0-	5828	3	971	4	N	2623	2595	1	11	8	212
							2885	9									
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	6187	3	1191	4	N	3193	3305	1	3	8	97
							3512	9									
02	9367	X	7960	-0-	-1407	-0-	3442	3	1753	4	N	2514	2494	1			117
							2765	9									
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	6473	3	619	4	N	2375	1971	1			521
							2613	9									
04	10530	X	8084	-0-	-2446	-0-	4828	3	773	4	N	2257	2384	1			394
							2483	9									
*05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	8080	3	754	4	N	3017	2922	1			489
							3319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	10313	3	2631	4	Y	2202	2391	1	16	8	277
							2422	9									
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	18854	3	1389	4	Y	3148	2987	1	20	8	418
							3463	9									
02	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	28231	3	513	4	Y	1956	2024	1	22	8	328
							2152	9									
03	12834	X	12204	-0-	-630	-0-	9553	3	142	4	Y	2281	2311	1	3	8	295
							2509	9									
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	159	372	1			82
05	33015	X	14387	-0-	-18628	-0-	9266	3	4007	4	Y	1013	1007	1			88
							1114	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	1120	-0-	-11249	-0-	381	3	276	4	N	421	403	1			84
							463	9									
01	12369	X	11860	-0-	-509	-0-	10341	3	1000	4	N	472	373	1			183
							519	9									
02	11571	X	1216	-0-	-10355	-0-	848	3	289	4	N	72					255
							79	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3134	3	428	4	N	243	378	1			120
							267	9									
04	11490	X	8779	-0-	-2711	-0-	8305	3	250	4	N	204	183	1			141
							224	9									
*05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	13578	3	333	4	N	340	185	1			296
							374	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	7746	3	2236	4	Y	3346	3015	1	5	8	431
							3681	9									
01	11160	X	10316	-0-	-844	-0-	6833	3	1207	4	Y	2069	2394	1	2	8	104
							2276	9									
02	10324	X	9848	-0-	-476	-0-	5724	3	1585	4	Y	2308	2279	1	5	8	128
							2539	9									
03	11346	X	8132	-0-	-3214	-0-	5525	3	1250	4	Y	1234	1255	1	5	8	102
							1357	9									
04	13230	X	6106	-0-	-7124	-0-	4578	3	930	4	Y	544	609	1			37
							598	9									
05	13671	X	5547	-0-	-8124	-0-	3357	3	1268	4	Y	838	875	1			-0-
							922	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	5217	-0-	-7710	-0-	2437	3	2316	4	Y	422	380	1			42
							464	9									
01	12927	X	8520	-0-	-4407	-0-	6524	3	1808	4	Y	171	201	1			12
							188	9									
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	8660	3	2037	4	Y	826	798	1	2	8	38
							909	9									
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	8230	3	1249	4	Y	35	70	1			3
							39	9									
04	8250	X	6236	-0-	-2014	-0-	5269	3	926	4	Y	37	38	1			2
							41	9									
05	12400	X	8128	-0-	-4272	-0-	6579	3	1235	4	Y	285	271	1			16
							314	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*11	35430	X	29403	-0-	-6027	-0-	19630	3	3044	4	Y	6117	5949	1	42	8	156
							6729	9									
*12	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	19520	3	3517	4	Y	3455	3559	1	14	8	38
							3801	9									
*01	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	13383	3	903	4	Y	2953	2901	1	13	8	77
							3248	9									
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	18148	3	1062	4	Y	2426	2456	1	12	8	35
							2669	9									
03	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	8858	3	1596	4	Y	6450	6392	1	9	8	84
							7095	9									
04	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	18530	3	181	4	Y	8261	8271	1			74
							9087	9									
*05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	19350	3	452	4	Y	5847	5800	1			121
							6432	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

12	26691	X	11332	-0-	-15359	-0-	5375	3	3006	4	N	2683	2318	1			436
							2951	9									
01	26691	X	13185	-0-	-13506	-0-	6508	3	2846	4	N	3483	3671	1	17	8	231
							3831	9									
02	13079	X	10470	-0-	-2609	-0-	4497	3	3244	4	N	2481	2454	1	27	8	231
							2729	9									
03	14229	X	6162	-0-	-8067	-0-	1910	3	2368	4	N	1713	1475	1	3	8	466
							1884	9									
04	12810	X	8632	-0-	-4178	-0-	3077	3	3309	4	N	2042	2198	1			310
							2246	9									
*05	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	6575	3	4871	4	N	2060	1821	1			549
							2266	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

12	17112	X	10590	-0-	-6522	-0-	9526	3	138	4	Y	842	776	1	1	8	95
							926	9									
01	17112	X	9886	-0-	-7226	-0-	8394	3	392	4	Y	1000	1043	1	9	8	43
							1100	9									
02	9541	X	6617	-0-	-2924	-0-	5668	3	949	9	Y	863	893	1	11	8	2
03	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	11882	3	1000	9	Y	909	839	1	2	8	70
04	10230	X	8821	-0-	-1409	-0-	7568	3	1253	9	Y	1139	1203	1			6
05	10602	X	3970	-0-	-6632	-0-	3504	3	466	9	Y	424	383	1			47

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

12	25854	X	24831	-0-	-1023	-0-	13736	3	4507	4	N	5989	5962	1	14	8	181
							6588	9									
01	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	21529	3	4228	4	N	7805	7490	1	18	8	478
							8586	9									
02	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	20204	3	6798	4	N	7049	7224	1	55	8	248
							7754	9									
03	34999	X	31207	-0-	-3792	-0-	23074	3	697	4	N	6760	6811	1	13	8	184
							7436	9									
04	33870	X	27327	-0-	-6543	-0-	18547	3	3148	4	N	5120	5011	1			293
							5632	9									
05	34999	X	25310	-0-	-9689	-0-	20072	3	273	4	N	4514	4741	1			66
							4965	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	18166	X	8975	-0-	-9191	-0-	4367	3	2343	4	Y	2059	2106	1			193
							2265	9									
01	18166	X	9471	-0-	-8695	-0-	5623	3	1124	4	Y	2476	2453	1	9	8	207
							2724	9									
02	29696	X	13618	-0-	-16078	-0-	7499	3	990	4	Y	4663	4728	1	18	8	124
							5129	9									
03	31744	X	12772	-0-	-18972	-0-	6453	3	3331	4	Y	2716	2591	1	3	8	246
							2988	9									
04	30720	X	11508	-0-	-19212	-0-	5930	3	3616	4	Y	1784	1661	1			369
							1962	9									
05	14539	X	12899	-0-	-1640	-0-	10375	3	355	4	Y	1972	2214	1			127
							2169	9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

*10	19561	X	93	-0-	-19468	-0-	91	4	2	9	Y	2	23	1			-0-
11	23340	X	14880	-0-	-8460	-0-	12667	3	33	4	Y	1982	1937	1	2	8	43
							2180	9									
*12	24118	X	16045	-0-	-8073	-0-	8300	3	3708	4	Y	3670	3662	1	3	8	48
							4037	9									
*01	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	18856	3	1857	4	Y	5218	5120	1	11	8	135
							5740	9									
02	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	16540	3	1984	4	Y	5370	5277	1	9	8	219
							5907	9									
03	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	16767	3	1495	4	Y	2985	3104	1	1	8	99
							3284	9									
04	27512	X	27512	-0-	-0-	-0-	22720	3	788	4	Y	3640	3649	1			90
							4004	9									
*05	33676	X	33676	-0-	-0-	-0-	26299	3	25	4	Y	6684	6728	1			46
							7352	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

12	6355	X	5731	-0-	-624	-0-	3652	3	852	4	N	1115	1289	1	4	8	82
							1227	9									
01	6355	X	1296	-0-	-5059	-0-	674	3	587	4	N	32	1	8			113
							35	9									
02	5945	X	4879	-0-	-1066	-0-	1959	3	2352	4	N	516	6	8			623
							568	9									
03	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	7907	3	2886	4	N	484	1055	1	9	8	43
							532	9									
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	9646	3	1831	4	N	746	710	1			79
							821	9									
*05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	12226	3	745	4	N	793	710	1			162
							872	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

*11	20550	X	8355	-0-	-12195	-0-	5369	3	1388	4	N	1453	1437	1			183
							1598	9									
*12	21235	X	2978	-0-	-18257	-0-	1067	3	1311	4	N	545	362	1	4	8	362
							600	9									
*01	21235	X	14043	-0-	-7192	-0-	7354	3	3743	4	N	2678	2810	1	13	8	217
							2946	9									
02	13398	X	6603	-0-	-6795	-0-	3759	3	1133	4	N	1555	1445	1	9	8	318
							1711	9									
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	3257	3	2511	4	N	1909	1892	1	3	8	332
							2100	9									
04	13620	X	10464	-0-	-3156	-0-	5829	3	1834	4	N	2546	2628	1			250
							2801	9									
05	14043	X	11643	-0-	-2400	-0-	6257	3	2463	4	N	2657	2683	1			224
							2923	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15330	X	11981	-0-	-3349	-0-	7561	3	1546	4	N	2613	2429	1	14	8	429
							2874	9									
*12	15841	X	8710	-0-	-7131	-0-	4837	3	1462	4	N	2192	2143	1	11	8	467
							2411	9									
*01	15841	X	12399	-0-	-3442	-0-	8859	3	850	4	N	2445	2703	1	14	8	195
							2690	9									
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	6570	3	841	4	N	1743	1761	1	9	8	168
							1917	9									
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	8615	3	789	4	N	2095	1958	1	3	8	302
							2305	9									
04	12000	X	9564	-0-	-2436	-0-	6515	3	1005	4	N	1858	1919	1			241
							2044	9									
05	12400	X	9874	-0-	-2526	-0-	6791	3	1152	4	N	1755	1766	1			230
							1931	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	13992	3	2629	4	Y	-0-					-0-
*11	42071	X	42071	-0-	-0-	-0-	37943	3	4128	4	Y	-0-					-0-
*12	31010	X	31010	-0-	-0-	-0-	29210	3	1709	4	Y	83	81	1			2
							91	9									
*01	14198	X	9948	-0-	-4250	-0-	7851	3	646	4	Y	1319	1267	1	13	8	41
							1451	9									
02	37178	X	7688	-0-	-29490	-0-	5521	3	1047	4	Y	1018	1019	1			40
							1120	9									
03	39742	X	21821	-0-	-17921	-0-	16838	3	1729	4	Y	2958	2977	1			21
							3254	9									
04	38460	X	22725	-0-	-15735	-0-	10764	3	1292	4	Y	9699	9589	1			131
							10669	9									
*05	35041	X	35041	-0-	-0-	-0-	30656	3	1213	4	Y	2884	2891	1			124
							3172	9									

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
12	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	9840	3	3954	4	Y	8562	8015	1	1	8	830
							9418	9									
01	17019	X	11488	-0-	-5531	-0-	3973	3	1610	4	Y	5368	5957	1	3	8	238
							5905	9									
02	19865	X	9055	-0-	-10810	-0-	3568	3	879	4	Y	4189	4335	1	4	8	88
							4608	9									
03	20553	X	7597	-0-	-12956	-0-	1487	3	1622	4	Y	4080	3855	1			313
							4488	9									
04	26310	X	4320	-0-	-21990	-0-	2160	3	216	4	Y	1767	1811	1			269
							1944	9									
05	23219	X	7657	-0-	-15562	-0-	3114	3	362	4	Y	3801	3967	1			103
							4181	9									

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
*11	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	12501	3	559	4	Y	1401	1350	1	13	8	107
							1541	9									
*12	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	8528	3	1271	4	Y	1333	1402	1	8	8	30
							1466	9									
*01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	11229	3	340	4	Y	1576	1571	1	15	8	20
							1734	9									
02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	9170	3	729	4	Y	1374	1258	1	11	8	125
							1511	9									
03	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	8653	3	1279	4	Y	2128	1959	1	4	8	290
							2341	9									
04	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	10645	3	2517	4	Y	3437	3479	1			248
							3781	9									
*05	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	16067	3	1535	4	Y	2922	3019	1			151
							3214	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	10819	X	9132	-0-	-1687	-0-	6983	3	2149	9	N	1954	2247	1	16	8	226
11	23190	X	7458	-0-	-15732	-0-	4625	3	2833	9	N	2575	2593	1	15	8	193
*12	23963	X	5299	-0-	-18664	-0-	2777	3	2522	9	N	2293	2384	1	12	8	90
*01	23963	X	6472	-0-	-17491	-0-	4291	3	2181	9	N	1983	1819	1	11	8	243
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	8784	3	3094	9	N	2813	2803	1	10	8	243
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	8508	3	2427	9	N	2206	2232	1	3	8	214
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	5657	3	2499	9	N	2272	2471	1			15
05	12679	X	6992	-0-	-5687	-0-	5000	3	276	4	N	1560	1398	1			177
							1716	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	17350	3	2025	4	Y	5229	5124	1	1	8	121
							5752	9									
01	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	34302	3	2385	4	Y	3798	3834	1	1	8	84
							4178	9									
02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	30393	3	595	4	Y	3841	3831	1	1	8	93
							4225	9									
03	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	19964	3	377	4	Y	4629	4526	1	1	8	195
							5092	9									
04	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	22606	3	379	4	Y	7001	7056	1			140
							7701	9									
*05	43532	X	43532	-0-	-0-	-0-	28397	3	862	4	Y	12975	12748	1			367
							14273	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

12	22971	X	9967	-0-	-13004	-0-	4723	3	2785	4	N	2235	1835	1	2	8	430
							2459	9									
01	22971	X	11513	-0-	-11458	-0-	8396	3	67	4	N	2773	3073	1	19	8	111
							3050	9									
02	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	9537	3	93	4	N	2575	2505	1	73	8	108
							2833	9									
03	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	9682	3	93	4	N	2829	2771	1	1	8	165
							3112	9									
04	11130	X	9101	-0-	-2029	-0-	6563	3	177	4	N	2146	2214	1			97
							2361	9									
05	13237	X	9008	-0-	-4229	-0-	4646	3	2219	4	N	1948	1844	1			201
							2143	9									

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

12	8773	X	2921	-0-	-5852	-0-	2321	3	79	4	N	474	514	1	2	8	48
							521	9									
01	5766	X	1017	-0-	-4749	-0-	242	3	543	4	N	211	190	1	2	8	67
							232	9									
02	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	10306	3	8034	4	Y	4212	3531	1	11	8	737
							4633	9									
03	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	22610	3	6982	4	Y	7730	8146	1	42	8	279
							8503	9									
04	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	19611	3	2264	4	Y	7	286	1			-0-
							8	9									
*05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16883	3	59	4	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	13163	3	3901	4	N	4428	4182	1	21	8	278
							4871	9									
01	16275	X	16002	-0-	-273	-0-	9591	3	2775	4	N	3305	3452	1	23	8	108
							3636	9									
02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	12047	3	2949	4	N	3702	3387	1	23	8	400
							4072	9									
03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	14013	3	95	4	N	3857	4070	1	7	8	180
							4243	9									
04	24900	X	16262	-0-	-8638	-0-	10784	3	2762	4	N	2469	2561	1			88
							2716	9									
05	21948	X	21180	-0-	-768	-0-	15348	3	2680	4	N	2865	2498	1			455
							3152	9									

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
12	12059	X	9452	-0-	-2607	-0-	6462	3	1703	4	N	1170	1080	1	3	8	252
							1287	9									
01	12059	X	1426	-0-	-10633	-0-	273	3	819	4	N	304	374	1	1	8	181
							334	9									
02	11281	X	380	-0-	-10901	-0-	333	3	46	4	Y	1	1	8			181
							1	9									
03	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	5989	3	20015	4	Y	1442	1584	1			39
							1586	9									
04	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	18204	3	17872	4	Y	5263	4875	1			427
							5789	9									
*05	36501	X	36501	-0-	-0-	-0-	31328	3	1882	4	Y	2992	3369	1			50
							3291	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18538	X	7031	-0-	-11507	-0-	2037	3	2095	4	Y	2635	3010	1	1	8	264
							2899	9									
01	18538	X	12875	-0-	-5663	-0-	6694	3	1959	4	Y	3838	3835	1	4	8	263
							4222	9									
02	10295	X	8115	-0-	-2180	-0-	3603	3	1637	4	Y	2614	2748	1	7	8	122
							2875	9									
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	6196	3	754	4	Y	4201	3899	1			424
							4621	9									
04	12540	X	10909	-0-	-1631	-0-	5599	3	1209	4	Y	3728	3971	1			181
							4101	9									
05	12865	X	11354	-0-	-1511	-0-	6449	3	1190	4	Y	3377	3364	1			194
							3715	9									

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
12	17949	X	11950	-0-	-5999	-0-	3679	3	6329	4	Y	1765	1797	1			262
							1942	9									
01	13857	X	3378	-0-	-10479	-0-	2051	3	851	4	Y	433	659	1	1	8	35
							476	9									
02	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	11925	3	4928	4	Y	380	378	1	4	8	33
							418	9									
03	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	15892	3	750	4	Y	922	914	1	4	8	37
							1014	9									
04	15270	X	14406	-0-	-864	-0-	9022	3	3691	4	Y	1539	1392	1			184
							1693	9									
05	18445	X	12633	-0-	-5812	-0-	8693	3	2389	4	Y	1410	1439	1			155
							1551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	5772	3	4286	9	N	3896	4293	1	23	8	123
11	13860	X	11458	-0-	-2402	-0-	9822	3	1636	9	N	1487	1334	1	11	8	265
*12	14322	X	8153	-0-	-6169	-0-	5803	3	2350	9	N	2136	1683	1	22	8	696
*01	14322	X	12502	-0-	-1820	-0-	11251	3	1251	9	N	1137	1482	1	26	8	325
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	8436	3	2408	9	N	2189	2037	1	8	8	469
03	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	16013	3	1181	9	N	1074	1296	1	1	8	246
04	12120	X	8242	-0-	-3878	-0-	7524	3	718	9	N	653	552	1			347
05	12493	X	4613	-0-	-7880	-0-	3157	3	1456	9	N	1324	1273	1			398

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

*10	18600	X	11914	-0-	-6686	-0-	5104	3	4745	4	N	1877	2037	1	21	8	183
							2065	9									
11	23490	X	12288	-0-	-11202	-0-	6960	3	3362	4	N	1787	1853	1	12	8	105
							1966	9									
*12	24273	X	4539	-0-	-19734	-0-	2265	3	1638	4	N	578	565	1	3	8	115
							636	9									
*01	24273	X	5591	-0-	-18682	-0-	3431	3	443	4	N	1561	1332	1	43	8	301
							1717	9									
02	12760	X	7266	-0-	-5494	-0-	3405	3	1971	4	N	1718	1785	1	50	8	184
							1890	9									
03	9579	X	6678	-0-	-2901	-0-	4610	3	306	4	N	1602	1257	1	11	8	518
							1762	9									
04	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	16673	3	6821	4	N	6943	7102	1			359
							7637	9									
*05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	11359	3	471	4	N	1998	2194	1			163
							2198	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

12	7657	X	1123	-0-	-6534	-0-	246	1	770	4	Y	97	98	1			109
							107	9									
01	6727	X	909	-0-	-5818	-0-	93	1	569	3	Y	151	237	1			23
							81	4	166	9							
02	6293	X	2723	-0-	-3570	-0-	353	1	1577	3	Y	721	644	1	1	8	99
							793	9									
03	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	531	1	765	3	Y	601	602	1	6	8	92
							661	9									
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	604	1	2048	3	Y	796	790	1			98
							876	9									
05	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	409	1	1500	3	Y	482	545	1			35
							530	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	272	1	9828	3	N	4006	3945	1	23	8	410
							4407	9									
*12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	477	1	4647	3	N	2658	2731	1	17	8	320
							2924	9									
*01	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1856	1	7689	3	N	3035	2765	1	15	8	575
							3339	9									
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1434	1	5781	3	N	2312	2701	1	19	8	167
							2543	9									
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	1710	1	9290	3	N	3654	3307	1	7	8	507
							4019	9									
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1406	1	4107	3	N	2628	2940	1			195
							2891	9									
*05	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	1600	1	4188	3	N	2760	2580	1			375
							1843	4	3036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	9424	X	595	-0-	-8829	-0-	594	4	1	9	Y	1	94	1			12
01	9424	X	3181	-0-	-6243	-0-	374	1	2026	3	Y	384	337	1			59
							359	4	422	9							
02	8816	X	7007	-0-	-1809	-0-	590	1	4448	3	Y	1790	1601	1	2	8	246
							1969	9									
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	1311	1	6319	3	Y	2336	2202	1	23	8	357
							2570	9									
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1231	1	6436	3	Y	1631	1786	1			202
							1794	9									
05	7502	X	4334	-0-	-3168	-0-	828	1	2238	3	Y	1153	1271	1			84
							1268	9									

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

*11	21090	X	14300	-0-	-6790	-0-	9083	3	2696	4	N	2292	2197	1	14	8	291
							2521	9									
*12	21793	X	12251	-0-	-9542	-0-	7208	3	2611	4	N	2211	1777	1	12	8	713
							2432	9									
*01	21793	X	13523	-0-	-8270	-0-	8237	3	2114	4	N	2884	3382	1	22	8	193
							3172	9									
02	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	8652	3	1326	4	N	3089	2848	1	19	8	415
							3398	9									
03	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	12400	3	2264	4	N	3677	3528	1	7	8	557
							4045	9									
04	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	9835	3	1200	4	N	2667	2984	1			240
							2934	9									
05	14291	X	12989	-0-	-1302	-0-	8669	3	1297	4	N	2748	2762	1			226
							3023	9									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

12	36048	X	36048	-0-	-0-	-0-	27806	3	93	4	N	7408	7560	1	33	8	156
							8149	9									
01	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	28750	3	93	4	N	7186	7247	1	56	8	39
							7905	9									
02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	28184	3	2490	4	N	7282	7038	1	44	8	239
							8010	9									
03	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	32392	3	1054	4	N	7224	6830	1	12	8	621
							7946	9									
04	34110	X	31460	-0-	-2650	-0-	21873	3	3072	4	N	5923	6391	1			153
							6515	9									
05	35247	X	30689	-0-	-4558	-0-	23199	3	818	4	N	6065	5662	1			556
							6672	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

*10	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	837	1	14450	3	Y	8084	8434	1	2	8	268
							8892	9									
*11	16980	X	4783	-0-	-12197	-0-	197	1	2891	3	Y	1541	1786	1	9	8	14
							1695	9									
*12	28427	X	22414	-0-	-6013	-0-	512	1	21902	3	Y	-0-	14	1			-0-
*01	28427	X	6413	-0-	-22014	-0-	292	1	5409	3	Y	645	640	1	2	8	3
							2	4	710	9							
02	26593	X	7940	-0-	-18653	-0-	416	1	5023	3	Y	1758	1632	1			129
							567	4	1934	9							
03	28427	X	15455	-0-	-12972	-0-	700	1	10596	3	Y	2994	3013	1	15	8	95
							866	4	3293	9							
04	12720	X	12071	-0-	-649	-0-	650	1	9375	3	Y	1859	1902	1			52
							1	4	2045	9							
*05	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	1007	1	14715	3	Y	4284	4227	1			109
							4712	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1526	1	12289	3	N	3979	4120	1	31	8	63
							296	4	4377	9							
11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1605	1	5105	3	N	3171	2836	1	16	8	382
							1651	4	3488	9							
*12	13578	X	9660	-0-	-3918	-0-	1457	1	3377	3	N	2166	2236	1	11	8	301
							2443	4	2383	9							
*01	18755	X	11178	-0-	-7577	-0-	1501	1	6037	3	N	2071	2254	1	13	8	105
							1362	4	2278	9							
02	17545	X	10742	-0-	-6803	-0-	2331	1	4201	3	N	2114	2018	1	11	8	190
							1885	4	2325	9							
03	18755	X	15257	-0-	-3498	-0-	3119	1	8053	3	N	2927	2784	1	4	8	329
							865	4	3220	9							
04	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	4208	1	10636	3	N	2889	2951	1			267
							615	4	3178	9							
*05	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	4568	1	7468	3	N	2348	2373	1			242
							281	4	2583	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15035	X	7151	-0-	-7884	-0-	801	1	2856	3	N	1757	1694	1	18	8	265
							1561	4	1933	9							
11	16230	X	5733	-0-	-10497	-0-	295	1	2821	3	N	1644	1697	1	12	8	200
							809	4	1808	9							
*12	16771	X	1231	-0-	-15540	-0-	33	1	45	3	N	351	382	1	2	8	167
							767	4	386	9							
*01	16771	X	2858	-0-	-13913	-0-	77	1	551	3	N	559	621	1	6	8	99
							1615	4	615	9							
02	9541	X	7070	-0-	-2471	-0-	174	1	4026	3	N	1701	884	1	14	8	902
							999	4	1871	9							
03	7099	X	7074	-0-	-25	-0-	79	1	3908	3	N	1700	1746	1	3	8	853
							1217	4	1870	9							
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	948	1	5154	3	N	1618	1806	1			665
							1368	4	1780	9							
*05	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	1431	1	7535	3	N	1904	2345	1			224
							81	4	2094	9							

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
*10	14601	X	876	-0-	-13725	-0-	55	1	549	3	N	165	187	1	1	8	161
							90	4	182	9							
11	19980	X	14131	-0-	-5849	-0-	1142	1	6407	3	N	3474	3179	1	16	8	440
							2761	4	3821	9							
*12	20646	X	12024	-0-	-8622	-0-	56	1	4876	3	N	3108	3184	1	14	8	350
							3673	4	3419	9							
*01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	680	1	19298	3	N	2497	2599	1	27	8	221
							768	4	2747	9							
02	12644	X	11613	-0-	-1031	-0-	566	1	7798	3	N	1689	1828	1	14	8	68
							1391	4	1858	9							
03	13392	X	11027	-0-	-2365	-0-	1412	1	2196	3	N	2817	2499	1	16	8	370
							4320	4	3099	9							
04	19980	X	17216	-0-	-2764	-0-	1024	1	12191	3	N	3141	3375	1			136
							546	4	3455	9							
05	20646	X	19493	-0-	-1153	-0-	1869	1	13730	3	N	3514	3343	1			307
							29	4	3865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	1970	1	12895	3	N	3201	3328	1	67	8	210
							1842	4	3521	9							
11	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	1774	1	9278	3	N	10766	10678	1	47	8	251
							1359	4	11843	9							
*12	22103	X	13252	-0-	-8851	-0-	2368	1	6241	3	N	2441	2279	1	41	8	372
							1958	4	2685	9							
*01	22103	X	14026	-0-	-8077	-0-	3481	1	5741	3	N	2909	3108	1	34	8	139
							1604	4	3200	9							
02	20677	X	11578	-0-	-9099	-0-	2148	1	5034	3	N	1677	1449	1	25	8	342
							2551	4	1845	9							
03	22103	X	8312	-0-	-13791	-0-	1130	1	5485	3	N	758	742	1	7	8	351
							863	4	834	9							
04	4991	X	1257	-0-	-3734	-0-	109	1	464	3	N	302	544	1			109
							352	4	332	9							
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	580	1	1699	3	N	-0-					109
							769	4									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

*10	20367	X	12405	-0-	-7962	-0-	1132	1	9001	3	N	1617	1662	1	15	8	536
							493	4	1779	9							
11	24480	X	10433	-0-	-14047	-0-	587	1	7530	3	N	1829	1695	1	12	8	658
							304	4	2012	9							
*12	25296	X	15727	-0-	-9569	-0-	15724	3	2	4	Y	1	1	8			658
							1	9									
*01	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	663	1	31447	3	Y	9040	9361	1	75	8	262
							1640	4	9944	9							
02	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	315	1	31026	3	Y	225	480	1	2	8	5
							1157	4	248	9							
03	42670	X	42670	-0-	-0-	-0-	474	1	42196	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	24480	X	134	-0-	-24346	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	10	10	1			-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

12	42642	X	3250	-0-	-39392	-0-	1287	3	1184	4	Y	708	675	1			131
							779	9									
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	6737	3	4248	4	Y	3296	3210	1	2	8	215
							3626	9									
02	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	8329	3	3372	4	Y	2820	2939	1	4	8	92
							3102	9									
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	3568	3	2054	4	Y	946	998	1	2	8	38
							1041	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	11657	3	2435	4	Y	3821	3672	1			187
							4203	9									
*05	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	12924	3	2342	4	Y	3853	3873	1			167
							4238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15270	X	7648	-0-	-7622	-0-	229	1	3629	3	Y	-0-					-0-
							3790	4									
*12	15779	X	8359	-0-	-7420	-0-	395	1	7041	3	Y	-0-					-0-
							923	4									
*01	12276	X	6445	-0-	-5831	-0-	303	1	5691	3	Y	-0-					-0-
							451	4									
02	11484	X	8522	-0-	-2962	-0-	480	1	6598	3	Y	-0-					-0-
							1444	4									
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	556	1	10724	3	Y	-0-					-0-
							1026	4									
04	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	747	1	12823	3	Y	-0-					-0-
							1620	4									
*05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-					-0-
							1181	4									

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
*10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	2285	1	12101	3	N	3034	3385	1	17	8	180
							2255	4	3337	9							
11	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	3	N	2863	2556	1	36	8	451
							2038	4	3149	9							
*12	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	404	1	5146	3	N	2219	2182	1	22	8	466
							5893	4	2441	9							
*01	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	1289	1	12065	3	N	3036	3116	1	29	8	357
							3909	4	3340	9							
02	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	1468	1	14731	3	N	2304	2031	1	49	8	581
							1396	4	2534	9							
03	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1206	1	18272	3	N	2926	3235	1	23	8	249
							165	4	3219	9							
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	917	1	14774	3	N	1413	1428	1			234
							118	4	1554	9							
*05	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	1528	1	10706	3	N	952	1051	1			135
							75	4	1047	9							

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
12	34937	X	29707	-0-	-5230	-0-	1506	1	22814	3	N	4897	4913	1	42	8	431
							5387	9									
01	34937	X	25391	-0-	-9546	-0-	879	1	21451	3	N	2783	3075	1	50	8	89
							3061	9									
02	32596	X	26741	-0-	-5855	-0-	951	1	19454	3	N	5760	5287	1	114	8	448
							6336	9									
03	29481	X	19599	-0-	-9882	-0-	1931	1	15142	3	N	2296	2219	1	61	8	464
							2526	9									
04	28530	X	23203	-0-	-5327	-0-	1088	1	15811	3	N	5731	5506	1			689
							6304	9									
05	29698	X	20365	-0-	-9333	-0-	1135	1	12195	3	N	6395	6453	1			631
							7035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	1811	1	15977	3	N	2027	1879	1	17	8	225
							9241	4	2230	9							
11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					N	1	193	1			33
*12	95363	X	95363	-0-	-0-	-0-	297	1	69239	3	Y	15040	14520	1	67	8	486
							9283	4	16544	9							
*01	75071	X	75071	-0-	-0-	-0-	232	1	55946	3	Y	14252	14413	1	100	8	225
							3216	4	15677	9							
02	75765	X	75765	-0-	-0-	-0-	473	1	61220	3	Y	7498	7476	1	43	8	204
							5824	4	8248	9							
03	73136	X	73136	-0-	-0-	-0-	567	1	58254	3	Y	11696	11680	1	18	8	202
							1449	4	12866	9							
04	55291	X	55291	-0-	-0-	-0-	621	1	52087	3	Y	1505	1691	1			16
							927	4	1656	9							
*05	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	896	1	49854	3	Y	1495	1495	1			16
							535	4	1645	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	783	1	8608	3	N	3318	3371	1	20	8	299
							1473	4	3650	9							
11	39630	X	8527	-0-	-31103	-0-	334	1	5059	3	N	2535	1902	1	595	8	337
							345	4	2789	9							
*12	40951	X	10207	-0-	-30744	-0-	472	1	5758	3	N	3023	2834	1	219	8	307
							652	4	3325	9							
*01	40951	X	17426	-0-	-23525	-0-	633	1	11984	3	N	3708	3791	1	51	8	173
							730	4	4079	9							
02	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	237	1	12397	3	N	4422	4417	1	40	8	138
							138	4	4864	9							
03	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	189	1	12319	3	N	5421	5324	1	11	8	224
							122	4	5963	9							
04	16860	X	15813	-0-	-1047	-0-	1138	1	10251	3	N	3357	3455	1			126
							731	4	3693	9							
05	18817	X	16226	-0-	-2591	-0-	1540	1	9041	3	N	3573	3651	1			48
							1715	4	3930	9							

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
*11	43230	X	32140	-0-	-11090	-0-	1571	1	19835	3	Y	3780	3696	1	26	8	103
							6576	4	4158	9							
*12	44671	X	33133	-0-	-11538	-0-	2131	1	23220	3	Y	3924	3887	1	22	8	118
							3466	4	4316	9							
*01	44671	X	19541	-0-	-25130	-0-	1099	1	10868	3	Y	2490	2543	1	17	8	48
							4835	4	2739	9							
02	45079	X	45079	-0-	-0-	-0-	1345	1	25298	3	Y	10003	9794	1	75	8	182
							7433	4	11003	9							
03	52427	X	52427	-0-	-0-	-0-	1270	1	28646	3	Y	16305	16180	1	41	8	266
							4575	4	17936	9							
04	32880	X	22370	-0-	-10510	-0-	648	1	13643	3	Y	5699	5820	1			145
							1810	4	6269	9							
05	44671	X	16015	-0-	-28656	-0-	785	1	7801	3	Y	6726	6437	1			434
							30	4	7399	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	5155	3	3614	4	Y	993	1020	1	2	8	40
							1092	9									
11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	13739	3	3459	4	Y	609	633	1	4	8	12
							670	9									
*12	12183	X	11078	-0-	-1105	-0-	1663	3	8617	4	Y	725	619	1	4	8	114
							798	9									
*01	12183	X	10683	-0-	-1500	-0-	6891	3	2561	4	Y	1119	1199	1	4	8	30
							1231	9									
02	10498	X	6487	-0-	-4011	-0-	3176	3	1800	4	Y	1374	1264	1	1	8	139
							1511	9									
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	3512	3	947	4	Y	2370	2478	1			31
							2607	9									
04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	9091	3	2386	4	Y	2323	2118	1			236
							2555	9									
05	11067	X	10316	-0-	-751	-0-	7206	3	673	4	Y	2215	2384	1			67
							2437	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

12	22878	X	10868	-0-	-12010	-0-	8825	3	319	4	N	1567	1338	1	18	8	349
							1724	9									
01	22878	X	9617	-0-	-13261	-0-	6983	3	1071	4	N	1421	1360	1	32	8	378
							1563	9									
02	21402	X	15498	-0-	-5904	-0-	12891	3	214	4	N	2175	2208	1	25	8	320
							2393	9									
03	16647	X	10252	-0-	-6395	-0-	8381	3	166	4	N	1550	1774	1	13	8	83
							1705	9									
04	11700	X	10208	-0-	-1492	-0-	8194	3	549	4	N	1332	1082	1			333
							1465	9									
05	16523	X	14709	-0-	-1814	-0-	12031	3	412	4	N	2060	2182	1			211
							2266	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

*10	12648	X	10363	-0-	-2285	-0-	3367	3	2449	4	Y	4134	4354	1	9	8	168
							4547	9									
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	9711	3	2418	4	Y	2803	2898	1	19	8	54
							3083	9									
*12	12400	X	8627	-0-	-3773	-0-	1632	3	5814	4	Y	1074	953	1	6	8	169
							1181	9									
*01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	8549	3	2791	4	Y	2549	2642	1	9	8	67
							2804	9									
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	5849	3	2739	4	Y	1106	1060	1	1	8	112
							1217	9									
03	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	14541	3	5595	4	Y	515	620	1			7
							567	9									
04	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	17498	3	4814	4	Y	112	108	1			11
							123	9									
*05	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	21669	3	1954	4	Y	171	177	1			5
							188	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1289	1	10964	3	Y	-0-					-0-
							1465	4									
11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	1430	1	8553	3	Y	-0-					-0-
							1671	4									
*12	21049	X	9286	-0-	-11763	-0-	1503	1	5514	3	Y	-0-					-0-
							2269	4									
*01	21049	X	6561	-0-	-14488	-0-	403	1	5341	3	Y	102	79	1	1	8	22
							705	4	112	9							
02	19546	X	13178	-0-	-6368	-0-	961	1	9283	3	Y	-0-	22	1			-0-
							2934	4									
03	13857	X	10121	-0-	-3736	-0-	1369	1	7670	3	Y	-0-					-0-
							1082	4									
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	1174	1	9252	3	Y	-0-					-0-
							1749	4									
*05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1967	1	12163	3	Y	-0-					-0-
							1331	4									

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

12	12803	X	4621	-0-	-8182	-0-	684	1	878	3	Y	934	1012	1	16	8	78
							2032	4	1027	9							
01	12803	X	9066	-0-	-3737	-0-	3529	1	2843	3	Y	1650	1608	1	31	8	89
							879	4	1815	9							
02	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	8301	1	4488	3	Y	1653	1539	1	59	8	144
							1093	4	1818	9							
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	5885	1	3487	3	Y	1501	1385	1	72	8	188
							587	4	1651	9							
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	4165	1	3639	3	Y	891	954	1			125
							86	4	980	9							
05	16709	X	7588	-0-	-9121	-0-	2718	1	4068	3	Y	65	185	1			5
							730	4	72	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

12	18941	X	9007	-0-	-9934	-0-	1164	1	2443	3	Y	1881	1927	1	33	8	157
							3331	4	2069	9							
01	18941	X	8149	-0-	-10792	-0-	3437	1	2563	3	Y	1039	1120	1	20	8	56
							1006	4	1143	9							
02	17719	X	12920	-0-	-4799	-0-	6957	1	3233	3	Y	1592	1453	1	57	8	138
							979	4	1751	9							
03	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	6572	1	3173	3	Y	1701	1545	1	81	8	213
							817	4	1871	9							
04	12270	X	10822	-0-	-1448	-0-	4962	1	3944	3	Y	1602	1591	1			224
							154	4	1762	9							
05	13733	X	13173	-0-	-560	-0-	3679	1	5455	3	Y	2708	2720	1			212
							1060	4	2979	9							

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
*10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	638	1	5679	3	Y	900	864	1	11	8	65
							677	4	990	9							
11	6600	X	2734	-0-	-3866	-0-	333	1	1814	3	Y	210	259	1	2	8	14
							356	4	231	9							
*12	10850	X	6223	-0-	-4627	-0-	547	1	3417	3	Y	1270	995	1	10	8	279
							862	4	1397	9							
*01	10850	X	9554	-0-	-1296	-0-	638	1	6090	3	Y	1919	1756	1	23	8	419
							715	4	2111	9							
02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	795	1	7320	3	Y	785	1134	1	10	8	60
							1706	4	864	9							
03	8060	X	7164	-0-	-896	-0-	850	1	4924	3	Y	702	698	1	2	8	62
							618	4	772	9							
04	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	869	1	7227	3	Y	1960	1836	1			186
							1159	4	2156	9							
*05	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	1586	1	10324	3	Y	2996	3044	1			138
							1084	4	3296	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

12	33232	X	8433	-0-	-24799	-0-	1381	1	4755	3	Y	906	776	1	16	8	138
							1300	4	997	9							
01	21266	X	16416	-0-	-4850	-0-	1950	1	9510	3	Y	1740	1616	1	39	8	223
							3042	4	1914	9							
02	17255	X	5253	-0-	-12002	-0-	1073	1	930	3	Y	859	869	1	30	8	183
							2305	4	945	9							
03	17391	X	14833	-0-	-2558	-0-	1586	1	10534	3	Y	1700	1607	1	61	8	215
							843	4	1870	9							
04	16800	X	13053	-0-	-3747	-0-	1891	1	8269	3	Y	1233	1234	1			214
							1537	4	1356	9							
05	16430	X	13070	-0-	-3360	-0-	2887	1	7167	3	Y	665	761	1			118
							2284	4	732	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	5146	X	1184	-0-	-3962	-0-	1160	3	24	9	Y	22	97	1			3
01	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	32285	3	12552	9	Y	11411	11011	1	37	8	366
02	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31231	3	9106	9	Y	8278	8422	1	12	8	210
03	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	28408	3	6848	9	Y	6225	6087	1	2	8	346
04	37000	X	37000	-0-	-0-	-0-	34847	3	2153	9	Y	1957	2242	1			61
05	21731	X	20459	-0-	-1272	-0-	19974	3	485	9	Y	441	365	1			137

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
*10	28086	X	23534	-0-	-4552	-0-	2019	1	17265	3	Y	1781	1709	1	22	8	129
							2291	4	1959	9							
11	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	3177	1	18440	3	Y	2430	2381	1	20	8	158
							3744	4	2673	9							
*12	24924	X	13333	-0-	-11591	-0-	1635	1	7244	3	Y	2029	1726	1	16	8	445
							2222	4	2232	9							
*01	24924	X	9393	-0-	-15531	-0-	544	1	6586	3	Y	1173	1348	1	14	8	256
							973	4	1290	9							
02	25897	X	24330	-0-	-1567	-0-	1570	1	15954	3	Y	1525	1645	1	19	8	117
							5128	4	1678	9							
03	27652	X	14710	-0-	-12942	-0-	1767	1	9947	3	Y	1425	1412	1	4	8	126
							1428	4	1568	9							
04	26790	X	16626	-0-	-10164	-0-	1444	1	11201	3	Y	1460	1447	1			139
							2375	4	1606	9							
05	25978	X	15467	-0-	-10511	-0-	1749	1	10977	3	Y	1215	1298	1			56
							1404	4	1337	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33201	X	17433	-0-	-15768	-0-	2558	1	6982	3	Y	4889	4132	1	89	8	744
							2515	4	5378	9							
01	33201	X	22463	-0-	-10738	-0-	2089	1	11177	3	Y	5491	5409	1	122	8	704
							3157	4	6040	9							
02	29145	X	12787	-0-	-16358	-0-	2708	1	1464	3	Y	2999	2957	1	106	8	640
							5316	4	3299	9							
03	26691	X	25041	-0-	-1650	-0-	2369	1	15062	3	Y	5776	5476	1	209	8	731
							1256	4	6354	9							
04	24210	X	15845	-0-	-8365	-0-	1770	1	8192	3	Y	4019	4052	1			698
							1462	4	4421	9							
05	22475	X	18214	-0-	-4261	-0-	2836	1	7686	3	Y	4728	4587	1			839
							2491	4	5201	9							

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
*10	60203	X	60203	-0-	-0-	-0-	3258	1	42896	3	N	8294	7930	1	5	8	606
							4926	4	9123	9							
*11	45331	X	45331	-0-	-0-	-0-	2870	1	31182	3	N	6251	6782	1	5	8	70
							4403	4	6876	9							
*12	44206	X	41750	-0-	-2456	-0-	3235	1	31332	3	N	4809	4817	1	2	8	60
							1893	4	5290	9							
*01	59551	X	10671	-0-	-48880	-0-	1499	1	2749	3	N	2087	1369	1	3	8	775
							4127	4	2296	9							
02	55709	X	24010	-0-	-31699	-0-	2798	1	13496	3	N	3537	4063	1	5	8	244
							3825	4	3891	9							
03	59551	X	49667	-0-	-9884	-0-	3582	1	32396	3	N	7463	7293	1	28	8	386
							5480	4	8209	9							
04	44987	X	44987	-0-	-0-	-0-	4219	1	30803	3	N	6828	6571	1			643
							2454	4	7511	9							
*05	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	4266	1	26026	3	N	5210	5651	1			202
							3099	4	5731	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36952	X	33310	-0-	-3642	-0-	1269	1	26213	3	Y	4462	4617	1	43	8	410
							920	4	4908	9							
11	35250	X	33374	-0-	-1876	-0-	592	1	27590	3	Y	3728	3775	1	24	8	339
							1091	4	4101	9							
*12	37510	X	18075	-0-	-19435	-0-	391	1	11379	3	Y	3648	3481	1	17	8	489
							2292	4	4013	9							
*01	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	675	1	33003	3	Y	6275	6288	1	38	8	438
							1439	4	6903	9							
02	35090	X	31863	-0-	-3227	-0-	317	1	25179	3	Y	3777	3864	1	25	8	326
							2212	4	4155	9							
03	42919	X	42919	-0-	-0-	-0-	847	1	37668	3	Y	3551	3750	1	7	8	120
							498	4	3906	9							
04	40620	X	29692	-0-	-10928	-0-	1620	1	21307	3	Y	5781	5644	1			257
							406	4	6359	9							
05	42005	X	14849	-0-	-27156	-0-	897	1	9658	3	Y	3685	3844	1			98
							240	4	4054	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42346	X	32816	-0-	-9530	-0-	1070	1	23267	3	Y	7288	7067	1	71	8	670
							462	4	8017	9							
11	40980	X	39807	-0-	-1173	-0-	643	1	31156	3	Y	6551	6584	1	42	8	595
							802	4	7206	9							
*12	36394	X	22161	-0-	-14233	-0-	374	1	14124	3	Y	5040	4935	1	24	8	676
							2119	4	5544	9							
*01	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	681	1	33000	3	Y	5880	6110	1	35	8	411
							1623	4	6468	9							
02	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	405	1	32325	3	Y	4106	4136	1	27	8	354
							3607	4	4517	9							
03	41231	X	41231	-0-	-0-	-0-	532	1	34746	3	Y	4873	5054	1	9	8	164
							593	4	5360	9							
04	37260	X	28739	-0-	-8521	-0-	1699	1	21643	3	Y	4549	4510	1			203
							393	4	5004	9							
05	38502	X	23697	-0-	-14805	-0-	1615	1	17879	3	Y	3396	3509	1			90
							467	4	3736	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	37231	X	10147	-0-	-27084	-0-	368	1	6072	3	Y	3054	3080	1	30	8	281
							348	4	3359	9							
11	36030	X	7740	-0-	-28290	-0-	132	1	3973	3	Y	3201	3171	1	20	8	291
							114	4	3521	9							
*12	28148	X	6198	-0-	-21950	-0-	82	1	2888	3	Y	2388	2348	1	11	8	320
							601	4	2627	9							
*01	16213	X	6227	-0-	-9986	-0-	82	1	1517	3	Y	3715	3754	1	22	8	259
							541	4	4087	9							
02	15167	X	6788	-0-	-8379	-0-	70	1	3511	3	Y	2573	2593	1	17	8	222
							377	4	2830	9							
03	10137	X	7716	-0-	-2421	-0-	181	1	3820	3	Y	2722	2847	1	5	8	92
							721	4	2994	9							
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1071	1	13519	3	Y	2764	2733	1			123
							254	4	3040	9							
*05	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1305	1	13342	3	Y	1417	1502	1			38
							972	4	1559	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	824	1	31809	3	Y	5817	5548	1	81	8	292
							6399	9									
11	36510	X	9506	-0-	-27004	-0-	80	1	6501	3	Y	2659	2829	1	35	8	87
							2925	9									
*12	28994	X	22917	-0-	-6077	-0-	1529	1	14312	3	Y	6433	5949	1	47	8	524
							7076	9									
*01	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	1490	1	16457	3	Y	5876	6329	1	71	8	-0-
							6464	9									
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	522	1	3500	3	Y	2911	2777	1	31	8	103
							1316	4	3202	9							
03	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	2007	1	16055	3	Y	13513	12818	1	25	8	773
							266	4	14864	9							
04	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	2742	1	25732	3	Y	5784	6539	1			18
							339	4	6362	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					62

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
*10	73842	X	16346	-0-	-57496	-0-	250	1	8170	3	N	2777	3252	1	1	8	309
							4871	4	3055	9							
11	71460	X	12620	-0-	-58840	-0-	163	1	5167	3	N	2923	3046	1	1	8	185
							4075	4	3215	9							
*12	73842	X	41455	-0-	-32387	-0-	3893	1	26179	3	N	8715	8518	1	16	8	366
							1796	4	9587	9							
*01	73842	X	46868	-0-	-26974	-0-	4848	1	24128	3	N	9106	9118	1			354
							7875	4	10017	9							
02	69078	X	29245	-0-	-39833	-0-	1922	1	19107	3	N	5474	5609	1	6	8	213
							2195	4	6021	9							
03	73842	X	45515	-0-	-28327	-0-	3259	1	30383	3	N	8068	8017	1	1	5	263
							2998	4	8875	9							
04	71460	X	46122	-0-	-25338	-0-	3485	1	31478	3	N	7195	7091	1			367
							3244	4	7915	9							
05	73842	X	45820	-0-	-28022	-0-	3307	1	27075	3	N	6307	6439	1			235
							8500	4	6938	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	17845	-0-	-10117	-0-	606	1	13729	3	Y	2526	2592	1	15	8	220
							731	4	2779	9							
01	27962	X	25932	-0-	-2030	-0-	588	1	22533	3	Y	2533	2353	1	21	8	379
							25	4	2786	9							
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	744	1	18098	3	Y	2160	2434	1	14	8	91
							6297	4	2376	9							
03	22289	X	12177	-0-	-10112	-0-	350	1	9745	3	Y	1264	1217	1	2	8	136
							692	4	1390	9							
04	25080	X	15548	-0-	-9532	-0-	678	1	11128	3	Y	2869	2762	1			243
							586	4	3156	9							
05	29388	X	60	-0-	-29328	-0-	2	4	58	9	Y	53	150	1			146

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
12	28954	X	27262	-0-	-1692	-0-	976	1	22177	3	Y	2735	2838	1	16	8	238
							1100	4	3009	9							
01	28954	X	18710	-0-	-10244	-0-	424	1	14406	3	Y	3504	3189	1	28	8	525
							26	4	3854	9							
02	27086	X	16488	-0-	-10598	-0-	348	1	8222	3	Y	3344	3706	1	22	8	141
							4240	4	3678	9							
03	30910	X	30910	-0-	-0-	-0-	728	1	21768	3	Y	6288	5742	1	10	8	677
							1497	4	6917	9							
04	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	1347	1	21012	3	Y	3653	4021	1			309
							1100	4	4018	9							
05	27249	X	3	-0-	-27246	-0-	2	4	1	9	Y	1	191	1			119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53227	X	28521	-0-	-24706	-0-	861	1	19407	3	Y	6412	6589	1	38	8	558
							1200	4	7053	9							
01	37510	X	26010	-0-	-11500	-0-	583	1	20362	3	Y	4579	4414	1	37	8	686
							28	4	5037	9							
02	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	783	1	19387	3	Y	5103	5540	1	34	8	215
							6999	4	5613	9							
03	32488	X	24547	-0-	-7941	-0-	538	1	19414	3	Y	3285	3141	1	5	8	354
							981	4	3614	9							
04	32550	X	4152	-0-	-28398	-0-	214	1	3255	3	Y	444	760	1			38
							195	4	488	9							
05	34999	X	2	-0-	-34997	-0-	2	4			Y	-0-	23	1			15

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

*10	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	2500	1	32360	3	N	8587	8755	1	5	8	258
							7579	4	9446	9							
*11	49380	X	28166	-0-	-21214	-0-	2017	1	16310	3	N	5668	5862	1			64
							3604	4	6235	9							
*12	55893	X	44845	-0-	-11048	-0-	2020	1	36256	3	N	5101	5003	1	1	8	161
							958	4	5611	9							
*01	55893	X	17394	-0-	-38499	-0-	1254	1	8366	3	N	3192	2762	1	10	8	581
							4263	4	3511	9							
02	52287	X	45251	-0-	-7036	-0-	2800	1	32884	3	N	5836	6290	1	10	8	117
							3147	4	6420	9							
03	62125	X	62125	-0-	-0-	-0-	2258	1	41302	3	N	9375	8782	1	8	8	702
							8252	4	10313	9							
04	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	3294	1	30641	3	N	4255	4756	1			201
							413	4	4681	9							
05	48360	X	43500	-0-	-4860	-0-	4558	1	35149	3	N	3336	3410	1			127
							123	4	3670	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

*10	26474	X	15564	-0-	-10910	-0-	1320	1	7952	3	N	5035	5245	1	12	8	143
							753	4	5539	9							
11	42270	X	19575	-0-	-22695	-0-	781	1	5676	3	N	11257	11183	1	4	8	213
							735	4	12383	9							
*12	43679	X	9051	-0-	-34628	-0-	1624	1	5133	3	N	1842	1590	1	37	8	428
							268	4	2026	9							
*01	43679	X	13873	-0-	-29806	-0-	2823	1	7195	3	N	2877	3020	1	19	8	266
							690	4	3165	9							
02	19807	X	14648	-0-	-5159	-0-	2420	1	7419	3	N	3475	3223	1	2	8	516
							986	4	3823	9							
03	21266	X	19682	-0-	-1584	-0-	3158	1	9476	3	N	5449	5322	1	19	8	624
							1054	4	5994	9							
04	20580	X	15772	-0-	-4808	-0-	2675	1	8236	3	N	3492	3751	1			365
							1020	4	3841	9							
*05	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	2310	1	11988	3	N	4478	4470	1			373
							1054	4	4926	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	109492	X	61209	-0-	-48283	-0-	2610	1	40741	3	Y	15606	15580	1	127	8	248
							691	4	17167	9							
11	89940	X	60814	-0-	-29126	-0-	2323	1	30643	3	Y	15724	15461	1	78	8	433
							10552	4	17296	9							
*12	85901	X	47959	-0-	-37942	-0-	2391	1	31936	3	Y	11345	11292	1	38	8	448
							1152	4	12480	9							
*01	74467	X	74467	-0-	-0-	-0-	3887	1	49336	3	Y	13892	13901	1	45	8	394
							5963	4	15281	9							
02	96411	X	96411	-0-	-0-	-0-	6382	1	67121	3	Y	20255	19676	1	102	8	871
							627	4	22281	9							
03	73048	X	73048	-0-	-0-	-0-	5002	1	51643	3	Y	13637	14056	1	22	8	430
							1402	4	15001	9							
04	71700	X	66912	-0-	-4788	-0-	3335	1	48925	3	Y	12430	12584	1			276
							979	4	13673	9							
05	102951	X	60528	-0-	-42423	-0-	3286	1	47038	3	Y	8692	8887	1			81
							643	4	9561	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

12	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13631	13198	1			628
							772	4	14994	9							
01	45880	X	12462	-0-	-33418	-0-	414	1	8127	3	Y	3065	3490	1			203
							549	4	3372	9							
02	53157	X	17278	-0-	-35879	-0-	495	1	9983	3	Y	6119	5944	1	8	8	370
							69	4	6731	9							
03	61051	X	61051	-0-	-0-	-0-	3218	1	43635	3	Y	11338	10974	1			734
							1726	4	12472	9							
04	55980	X	22509	-0-	-33471	-0-	1768	1	15314	3	Y	3134	3505	1			363
							1980	4	3447	9							
05	57443	X	23153	-0-	-34290	-0-	1303	1	13049	3	Y	6014	6075	1			302
							2186	4	6615	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

*09	95490	X	51061	-0-	-44429	-0-	2330	1	37017	3	Y	8159	8494	1	50	8	224
							2739	4	8975	9							
*10	91667	X	48351	-0-	-43316	-0-	2314	1	36324	3	Y	8259	8285	1	67	8	131
							628	4	9085	9							
11	83760	X	63922	-0-	-19838	-0-	2619	1	32604	3	Y	14432	14095	1	71	8	397
							12824	4	15875	9							
*12	58945	X	58945	-0-	-0-	-0-	2898	1	39426	3	Y	13570	13385	1	46	8	536
							1694	4	14927	9							
*01	63737	X	63737	-0-	-0-	-0-	3268	1	39883	3	Y	14166	14254	1	46	8	402
							5003	4	15583	9							
02	71131	X	71131	-0-	-0-	-0-	4709	1	49186	3	Y	15248	14917	1	77	8	656
							463	4	16773	9							
03	67022	X	53801	-0-	-13221	-0-	3643	1	37499	3	Y	10801	11099	1	18	8	340
							778	4	11881	9							
04	65460	X	56946	-0-	-8514	-0-	2772	1	40632	3	Y	11477	11563	1			254
							917	4	12625	9							
05	75919	X	61104	-0-	-14815	-0-	2727	1	38831	3	Y	17223	17317	1			160
							601	4	18945	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197 X	42487	-0-	-6710	-0-	1989	1	34137	3	Y	5043	5089	1			588
						814	4	5547	9							
01	45260 X	37935	-0-	-7325	-0-	2023	1	28399	3	Y	5855	6046	1	2	8	395
						1072	4	6441	9							
02	42340 X	28805	-0-	-13535	-0-	1529	1	17162	3	Y	8470	7283	1	16	8	1566
						797	4	9317	9							
03	42470 X	28482	-0-	-13988	-0-	2722	1	21769	3	Y	2661	4019	1			208
						1064	4	2927	9							
04	41130 X	15112	-0-	-26018	-0-	2318	1	6374	3	Y	2623	2497	1			334
						3535	4	2885	9							
05	42501 X	18951	-0-	-23550	-0-	2301	1	12530	3	Y	2365	2698	1			1
						1518	4	2602	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57939 X	41033	-0-	-16906	-0-	1930	1	33079	3	Y	4759	4838	1			555
						789	4	5235	9							
01	57939 X	38872	-0-	-19067	-0-	1924	1	26712	3	Y	8331	8321	1	3	8	562
						1072	4	9164	9							
02	54201 X	19997	-0-	-34204	-0-	1248	1	15584	3	Y	2238	2382	1	4	8	414
						703	4	2462	9							
03	41044 X	38607	-0-	-2437	-0-	3549	1	26242	3	Y	5875	5829	1			460
						2353	4	6463	9							
04	39720 X	33826	-0-	-5894	-0-	4737	1	12561	3	Y	6705	6311	1			854
						9152	4	7376	9							
05	41044 X	10401	-0-	-30643	-0-	1033	1	4039	3	Y	2740	3593	1			1
						2315	4	3014	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60152 X	60152	-0-	-0-	-0-	2132	1	49314	3	Y	7028	7490	1			324
						975	4	7731	9							
01	74293 X	74293	-0-	-0-	-0-	2492	1	56356	3	Y	12759	12238	1	1	8	844
						1410	4	14035	9							
02	69919 X	48401	-0-	-21518	-0-	2746	1	36698	3	Y	6156	6620	1	8	8	372
						2185	4	6772	9							
03	74741 X	27689	-0-	-47052	-0-	1639	1	20634	3	Y	3429	3579	1			222
						1644	4	3772	9							
04	72330 X	7456	-0-	-64874	-0-	471	1	4760	3	Y	1642	1674	1			190
						419	4	1806	9							
05	74307 X	24401	-0-	-49906	-0-	1827	1	18739	3	Y	243	421	1			12
						3568	4	267	9							

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
*11	43800 X	32786	-0-	-11014	-0-	1785	1	21357	3	Y	5761	5053	1			807
						3307	4	6337	9							
*12	74334 X	74334	-0-	-0-	-0-	3588	1	54722	3	Y	13223	12798	1			1232
						1479	4	14545	9							
*01	90687 X	90687	-0-	-0-	-0-	3665	1	58492	3	Y	18258	18847	1	2	8	641
						8446	4	20084	9							
02	80077 X	80077	-0-	-0-	-0-	3642	1	57538	3	Y	11228	11669	1			200
						6546	4	12351	9							
03	75787 X	75787	-0-	-0-	-0-	3515	1	55405	3	Y	9730	9402	1	3	8	525
						6164	4	10703	9							
04	87750 X	16995	-0-	-70755	-0-	242	1	1405	3	Y	13640	13493	1			672
						344	4	15004	9							
05	90675 X	38450	-0-	-52225	-0-	2921	1	26189	3	Y	5561	6123	1			110
						3223	4	6117	9							

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
12	217136	X	52853	-0-	-164283	-0-	1973	1	33835	3	Y	14761	13673	1			1722
							808	4	16237	9							
01	37895	X	37895	-0-	-0-	-0-	2061	1	28871	3	Y	5332	6692	1	2	8	360
							1098	4	5865	9							
02	38802	X	21543	-0-	-17259	-0-	1686	1	17101	3	Y	1585	1649	1	3	8	293
							1012	4	1744	9							
03	52855	X	33668	-0-	-19187	-0-	2673	1	20950	3	Y	7929	7601	1			621
							1323	4	8722	9							
04	51150	X	24952	-0-	-26198	-0-	3736	1	11235	3	Y	2768	3036	1			353
							6936	4	3045	9							
05	52855	X	19746	-0-	-33109	-0-	2442	1	12677	3	Y	2500	2852	1			1
							1877	4	2750	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

*10	63798	X	38346	-0-	-25452	-0-	2698	1	19167	3	N	6264	6141	1	49	8	223
							9591	4	6890	9							
11	67440	X	34211	-0-	-33229	-0-	2811	1	18845	3	N	6673	6533	1	35	8	328
							5215	4	7340	9							
*12	61039	X	30526	-0-	-30513	-0-	1963	1	19034	3	N	6340	5986	1	31	8	651
							2555	4	6974	9							
*01	61039	X	21319	-0-	-39720	-0-	2046	1	13409	3	N	4675	5210	1	27	8	89
							721	4	5143	9							
02	41093	X	38536	-0-	-2557	-0-	432	1	30987	3	N	3460	2912	1	16	8	621
							3311	4	3806	9							
03	38626	X	28464	-0-	-10162	-0-	254	1	21884	3	N	5678	6105	1	9	8	185
							80	4	6246	9							
04	37050	X	26469	-0-	-10581	-0-	74	1	20021	3	N	5665	5633	1			217
							142	4	6232	9							
05	41168	X	22462	-0-	-18706	-0-	1847	1	15059	3	N	3362	3349	1			230
							1858	4	3698	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

*11	52830	X	27290	-0-	-25540	-0-	1574	1	18135	3	Y	4527	3943	1			634
							2601	4	4980	9							
*12	69064	X	69064	-0-	-0-	-0-	3259	1	51065	3	Y	12218	11714	1			1138
							1300	4	13440	9							
*01	70434	X	70434	-0-	-0-	-0-	3376	1	53418	3	Y	5389	6338	1			189
							7712	4	5928	9							
02	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	2566	1	33938	3	Y	4411	4522	1			78
							6355	4	4852	9							
03	69874	X	51497	-0-	-18377	-0-	2570	1	37976	3	Y	5987	5740	1	2	8	323
							4365	4	6586	9							
04	110271	X	110271	-0-	-0-	-0-	8308	1	88994	3	Y	3266	3428	1			161
							9376	4	3593	9							
05	70432	X	43195	-0-	-27237	-0-	3529	1	30358	3	Y	5123	5183	1			101
							3673	4	5635	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

12	41230	X	12975	-0-	-28255	-0-	9157	3	166	4	Y	3320	3163	1	5	8	373
							3652	9									
01	41230	X	31702	-0-	-9528	-0-	22762	3	793	4	Y	7406	7392	1	67	8	320
							8147	9									
02	26999	X	22454	-0-	-4545	-0-	17442	3	5012	9	Y	4556	4810	1	56	8	10
03	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	19056	3	6064	9	Y	5513	5087	1	14	8	422
04	30600	X	25641	-0-	-4959	-0-	20556	3	5085	9	Y	4623	5020	1			25
05	31713	X	14956	-0-	-16757	-0-	10888	3	4068	9	Y	3698	3315	1			408

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 10/03/2019 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
12	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	1889	1	43039	3	Y	4533	4441	1			209
							812	4	4986	9							
01	49074	X	49074	-0-	-0-	-0-	1852	1	43214	3	Y	2569	2608	1			170
							1182	4	2826	9							
02	46342	X	34071	-0-	-12271	-0-	1992	1	27702	3	Y	3027	3010	1	4	8	183
							1047	4	3330	9							
03	50809	X	23580	-0-	-27229	-0-	1227	1	19736	3	Y	1808	1874	1			117
							628	4	1989	9							
04	49230	X	16220	-0-	-33010	-0-	1183	1	8989	3	Y	3532	3240	1			409
							2163	4	3885	9							
05	50716	X	28849	-0-	-21867	-0-	1716	1	16910	3	Y	6917	6978	1			348
							2614	4	7609	9							

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
12	48236	X	28870	-0-	-19366	-0-	670	1	19764	3	N	6206	5726	1	23	8	805
							1609	4	6827	9							
01	47368	X	22287	-0-	-25081	-0-	2938	1	9625	3	N	5638	6247	1	5	8	191
							3522	4	6202	9							
02	44312	X	34056	-0-	-10256	-0-	4673	1	18934	3	N	6728	6444	1	8	8	467
							3048	4	7401	9							
03	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	5340	1	25084	3	N	7627	7310	1	22	8	762
							1190	4	8390	9							
04	30332	X	30332	-0-	-0-	-0-	2055	1	21877	3	N	5646	6134	1			274
							189	4	6211	9							
05	36394	X	34366	-0-	-2028	-0-	1607	1	25806	3	N	6259	6291	1			242
							68	4	6885	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	74791	X	74791	-0-	-0-	-0-	3006	1	56532	3	N	13547	14027	1	118	8	822
							351	4	14902	9							
11	57397	X	57397	-0-	-0-	-0-	2736	1	31170	3	N	13752	13331	1	64	8	1179
							8364	4	15127	9							
*12	45123	X	45123	-0-	-0-	-0-	1631	1	29108	3	N	9582	10154	1	76	8	531
							3844	4	10540	9							
*01	51517	X	51517	-0-	-0-	-0-	1657	1	34709	3	N	12805	12549	1	148	8	639
							1065	4	14086	9							
02	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	751	1	13069	3	N	5245	5443	1	40	8	401
							1615	4	5770	9							
03	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	701	1	17858	3	N	6800	6886	1	4	8	311
							3179	4	7480	9							
04	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	1242	1	30820	3	N	11976	11374	1			913
							4044	4	13174	9							
*05	51861	X	51861	-0-	-0-	-0-	4343	1	32026	3	N	11353	11808	1			458
							3004	4	12488	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	61860	X	20852	-0-	-41008	-0-	240	1	8834	3	Y	8756	8975	1	26	8	43
							2146	4	9632	9							
*12	111451	X	111451	-0-	-0-	-0-	3308	1	67333	3	Y	30342	29821	1	90	8	474
							7434	4	33376	9							
*01	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	3144	1	57599	3	Y	31741	31549	1	169	8	497
							5764	4	34915	9							
02	94170	X	94170	-0-	-0-	-0-	3380	1	45188	3	Y	28707	27885	1	135	8	1184
							14024	4	31578	9							
03	93481	X	93481	-0-	-0-	-0-	2808	1	55272	3	Y	26651	27516	1	42	8	277
							6085	4	29316	9							
04	76960	X	76960	-0-	-0-	-0-	2422	1	41422	3	Y	25196	24872	1			601
							5400	4	27716	9							
05	71796	X	63168	-0-	-8628	-0-	855	1	35797	3	Y	20849	21081	1			369
							3582	4	22934	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82553	X	6365	-0-	-76188	-0-	1066	1	4142	3	N	991	1118	1	12	8	43
							67	4	1090	9							
11	79890	X	22956	-0-	-56934	-0-	808	1	15250	3	N	5402	5343	1	14	8	88
							956	4	5942	9							
*12	62062	X	61974	-0-	-88	-0-	4478	1	39879	3	N	13921	13665	1	64	8	280
							2304	4	15313	9							
*01	64401	X	64401	-0-	-0-	-0-	3372	1	44231	3	N	15169	15109	1	99	8	241
							112	4	16686	9							
02	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	2813	1	37341	3	N	10856	10837	1	77	8	183
							804	4	11942	9							
03	61783	X	58736	-0-	-3047	-0-	674	1	43540	3	N	12771	12592	1	15	8	347
							474	4	14048	9							
04	62250	X	25844	-0-	-36406	-0-	2281	1	17754	3	N	4670	4871	1			146
							672	4	5137	9							
05	64387	X	-0-	-0-	-64387	-0-					N	-0-					146

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

12	92784	X	92784	-0-	-0-	-0-	5188	1	69668	3	N	15792	14832	1	90	8	1563
							557	4	17371	9							
01	107667	X	107667	-0-	-0-	-0-	8000	1	78492	3	N	18661	19093	1	156	8	975
							648	4	20527	9							
02	85782	X	77417	-0-	-8365	-0-	3680	1	55850	3	N	13783	13189	1	121	8	1448
							2726	4	15161	9							
03	91698	X	78225	-0-	-13473	-0-	3583	1	58014	3	N	14073	13704	1	32	8	1785
							1148	4	15480	9							
04	88740	X	63053	-0-	-25687	-0-	3391	1	47522	3	N	10356	11756	1			385
							748	4	11392	9							
05	91698	X	44938	-0-	-46760	-0-	4012	1	24516	3	N	7609	7501	1			493
							8040	4	8370	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

12	91264	X	57724	-0-	-33540	-0-	2611	1	36032	3	N	13957	13573	1	54	8	1174
							3728	4	15353	9							
01	84785	X	56781	-0-	-28004	-0-	2819	1	25289	3	N	12841	13427	1	11	8	577
							14548	4	14125	9							
02	75690	X	48097	-0-	-27593	-0-	3232	1	22521	3	N	10667	10645	1	4	8	595
							10610	4	11734	9							
03	67115	X	52263	-0-	-14852	-0-	4531	1	34048	3	N	12049	12188	1	1	8	455
							430	4	13254	9							
04	65070	X	53028	-0-	-12042	-0-	4353	1	32259	3	N	12958	13039	1			374
							2162	4	14254	9							
05	57722	X	42760	-0-	-14962	-0-	5459	1	26941	3	N	9278	9278	1			374
							154	4	10206	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

12	52576	X	49484	-0-	-3092	-0-	3129	1	32063	3	N	10923	11055	1	121	8	603
							2277	4	12015	9							
01	32829	X	29871	-0-	-2958	-0-	1569	1	18315	3	N	6867	6894	1	81	8	495
							2433	4	7554	9							
02	49474	X	41659	-0-	-7815	-0-	341	1	30863	3	N	9254	9110	1	88	8	551
							276	4	10179	9							
03	52824	X	41986	-0-	-10838	-0-	288	1	28969	3	N	9015	9062	1	21	8	483
							2812	4	9917	9							
04	52110	X	38737	-0-	-13373	-0-	155	1	25869	3	N	9641	9719	1			405
							2108	4	10605	9							
05	49476	X	36760	-0-	-12716	-0-	146	1	26184	3	N	9148	9122	1			431
							367	4	10063	9							

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
12	170128	X	94557	-0-	-75571	-0-	76560	3	3224	4	Y	13430	13398	1	56	8	258
							14773	9									
01	142910	X	100811	-0-	-42099	-0-	79427	3	689	4	Y	18814	18834	1	105	8	133
							20695	9									
02	133690	X	84535	-0-	-49155	-0-	63043	3	2681	4	Y	17101	16814	1	79	8	341
							18811	9									
03	100316	X	71094	-0-	-29222	-0-	57199	3	2236	4	Y	10599	10821	1	25	8	94
							11659	9									
04	108720	X	35949	-0-	-72771	-0-	33821	3	904	4	Y	1113	1180	1			27
							1224	9									
05	100812	X	48081	-0-	-52731	-0-	47183	3	459	4	Y	399	409	1			17
							439	9									

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
*10	115921	X	115921	-0-	-0-	-0-	7185	1	81671	3	N	22093	22652	1	4	8	181
							2763	4	24302	9							
11	144510	X	55321	-0-	-89189	-0-	2727	1	27176	3	N	11828	11775	1			234
							12407	4	13011	9							
*12	137826	X	48931	-0-	-88895	-0-	1172	1	27812	3	N	10639	9945	1			928
							8244	4	11703	9							
*01	117955	X	53863	-0-	-64092	-0-	1501	1	28421	3	N	13053	13855	1	7	8	119
							9583	4	14358	9							
02	110345	X	10159	-0-	-100186	-0-	136	1	6597	3	N	2818	2658	1			279
							326	4	3100	9							
*03	117552	X	354	-0-	-117198	-0-	347	4	7	9	N	6	6	8			279
*04	66960	X	66960	-0-	-0-	-0-	5746	1	46686	3	N	8281	8049	1			511
							5419	4	9109	9							
05	53878	X	14673	-0-	-39205	-0-	1467	1	13022	3	N	-0-	511	1			-0-
							184	4									

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
*10	89322	X	89322	-0-	-0-	-0-	66360	3	11607	4	Y	10323	10441	1	3	8	155
							11355	9									
*11	90278	X	90278	-0-	-0-	-0-	69280	3	7627	4	Y	12155	11192	1	37	8	1081
							13371	9									
*12	63200	X	63200	-0-	-0-	-0-	50376	3	3141	4	Y	8803	9689	1	3	8	192
							9683	9									
*01	74994	X	74994	-0-	-0-	-0-	61958	3	4505	4	Y	7755	7627	1	77	8	243
							8531	9									
02	68745	X	68745	-0-	-0-	-0-	49179	3	8932	4	Y	9667	9529	1			381
							10634	9									
03	80110	X	80110	-0-	-0-	-0-	46149	3	4316	4	Y	26950	27140	1	2	8	189
							29645	9									
04	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	33456	3	4328	4	Y	1801	1966	1			24
							1981	9									
*05	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	28216	3	986	4	Y	6040	5805	1			259
							6644	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	46407	X	19100	-0-	-27307	-0-	4368	1	5362	3	N	2562	2804	1	18	8	108
							6552	4	2818	9							
01	46407	X	33247	-0-	-13160	-0-	4827	1	15646	3	N	5316	5361	1	39	8	24
							6926	4	5848	9							
02	43413	X	6710	-0-	-36703	-0-	692	1	3957	3	N	843	728	1	10	8	129
							1134	4	927	9							
03	41726	X	32218	-0-	-9508	-0-	198	1	11708	3	N	6022	5531	1	16	8	604
							13688	4	6624	9							
04	32130	X	22333	-0-	-9797	-0-	645	1	11379	3	N	3593	4104	1			93
							6357	4	3952	9							
05	33232	X	926	-0-	-32306	-0-	386	1	200	3	N	188					281
							133	4	207	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	106671	X	61731	-0-	-44940	-0-	4197	1	35858	3	Y	15379	14958	1	191	8	1115
							4759	4	16917	9							
11	103230	X	36365	-0-	-66865	-0-	2872	1	17754	3	Y	11310	11599	1	91	8	735
							3298	4	12441	9							
*12	106671	X	21497	-0-	-85174	-0-	1539	1	9949	3	Y	6860	6035	1	55	8	1505
							2463	4	7546	9							
*01	106671	X	12255	-0-	-94416	-0-	392	1	5193	3	Y	5170	5485	1	61	8	1129
							983	4	5687	9							
02	62582	X	13188	-0-	-49394	-0-	241	1	1712	3	Y	10211	10430	1	126	8	784
							3	4	11232	9							
03	62155	X	32622	-0-	-29533	-0-	3105	1	16652	3	Y	9824	9707	1	30	8	871
							2059	4	10806	9							
04	36330	X	32839	-0-	-3491	-0-	2170	1	18196	3	Y	9155	9156	1			870
							2402	4	10071	9							
*05	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	2408	1	17132	3	Y	3732	4430	1			172
							2298	4	4105	9							

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
*10	44305	X	44305	-0-	-0-	-0-	35804	3	89	4	Y	7647	7703	1	3	8	294
							8412	9									
11	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	23225	3	1014	4	Y	8000	8105	1	11	8	178
							8800	9									
*12	23777	X	22535	-0-	-1242	-0-	16527	3	748	4	Y	4782	4915	1	22	8	23
							5260	9									
*01	23777	X	8939	-0-	-14838	-0-	6174	3	213	4	Y	2320	2107	1	5	8	231
							2552	9									
02	22243	X	14915	-0-	-7328	-0-	10464	3	1455	4	Y	2724	2905	1			50
							2996	9									
03	23777	X	18687	-0-	-5090	-0-	14637	3	65	4	Y	3623	3560	1			113
							3985	9									
*04	23010	X	14694	-0-	-8316	-0-	12537	3	80	4	Y	1888	1968	1			33
							2077	9									
05	22537	X	2933	-0-	-19604	-0-	2169	3	92	4	Y	611	626	1			18
							672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	79399	X	79399	-0-	-0-	-0-	62618	3	156	4	Y	15114	15086	1	6	8	582
							16625	9									
11	48540	X	44588	-0-	-3952	-0-	30433	3	1388	4	Y	11606	11913	1	17	8	258
							12767	9									
*12	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	39730	3	1551	4	Y	14507	14629	1	67	8	69
							15958	9									
*01	50158	X	24066	-0-	-26092	-0-	15163	3	1285	4	Y	6925	6291	1	14	8	689
							7618	9									
02	46922	X	43458	-0-	-3464	-0-	28409	3	4159	4	Y	9900	10408	1			181
							10890	9									
03	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	39303	3	178	4	Y	14522	14249	1			454
							15974	9									
04	48540	X	29779	-0-	-18761	-0-	21239	3	196	4	Y	7585	7908	1			131
							8344	9									
05	50158	X	25577	-0-	-24581	-0-	19917	3	189	4	Y	4974	4955	1			150
							5471	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62954	X	62954	-0-	-0-	-0-	50114	3	122	4	N	11562	11611	1	5	8	445
							12718	9									
11	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	16786	3	763	4	N	6890	7172	1	10	8	153
							7579	9									
*12	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	29872	3	1306	4	N	7885	7964	1	36	8	38
							8674	9									
*01	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	27063	3	914	4	N	5288	4789	1	11	8	526
							5817	9									
02	21489	X	21418	-0-	-71	-0-	14189	3	2006	4	N	4748	5187	1			87
							5223	9									
03	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	22376	3	102	4	N	6199	6092	1			194
							6819	9									
04	22230	X	21000	-0-	-1230	-0-	16681	3	182	4	N	3761	3890	1			65
							4137	9									
*05	22971	X	20859	-0-	-2112	-0-	16406	3	128	4	N	3932	3879	1			118
							4325	9									

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163184	X	116091	-0-	-47093	-0-	3407	1	89924	3	Y	20253	19997	1	70	8	845
							482	4	22278	9							
01	163184	X	104104	-0-	-59080	-0-	3434	1	79198	3	Y	18375	17949	1	38	8	1233
							1259	4	20213	9							
02	152656	X	66596	-0-	-86060	-0-	2218	1	51849	3	Y	11012	11763	1			482
							416	4	12113	9							
03	163184	X	94664	-0-	-68520	-0-	2445	1	73632	3	Y	16570	16415	1			637
							360	4	18227	9							
04	112260	X	69748	-0-	-42512	-0-	2659	1	52632	3	Y	11560	11588	1			609
							1741	4	12716	9							
05	116095	X	37850	-0-	-78245	-0-	2551	1	26984	3	Y	7380	7589	1			400
							197	4	8118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120776	X	95451	-0-	-25325	-0-	6128	1	71069	3	N	13884	13873	1			843
							2982	4	15272	9							
01	120776	X	73450	-0-	-47326	-0-	6425	1	51455	3	N	13502	13554	1			791
							718	4	14852	9							
02	112984	X	71461	-0-	-41523	-0-	6158	1	49220	3	N	11878	11945	1	23	8	701
							3017	4	13066	9							
03	120776	X	26337	-0-	-94439	-0-	3573	1	17931	3	N	4259	4309	1	2	8	649
							148	4	4685	9							
04	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1314	1	12172	3	N	4124	4076	1			697
							2709	4	4536	9							
05	95449	X	69710	-0-	-25739	-0-	5729	1	51659	3	N	11038	11000	1			735
							180	4	12142	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

*10	285857	X	34505	-0-	-251352	-0-	3946	1	21803	3	Y	5842	5969	1			709
							2330	4	6426	9							
11	54360	X	29451	-0-	-24909	-0-	3029	1	12213	3	Y	5475	5826	1	5	8	353
							8186	4	6023	9							
*12	56172	X	37194	-0-	-18978	-0-	3155	1	18294	3	Y	8045	7701	1			697
							6895	4	8850	9							
*01	56172	X	25873	-0-	-30299	-0-	2268	1	18353	3	Y	4506	4526	1	7	8	670
							295	4	4957	9							
02	52548	X	18433	-0-	-34115	-0-	1804	1	14112	3	Y	2018	2294	1	31	8	363
							297	4	2220	9							
*03	56172	X	4766	-0-	-51406	-0-	825	1	3608	3	Y	121	90	1			394
							200	4	133	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					394
05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	-0-					394

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

12	149426	X	149426	-0-	-0-	-0-	4705	1	124046	3	Y	18204	17873	1	63	8	760
							651	4	20024	9							
01	110980	X	64813	-0-	-46167	-0-	1703	1	53490	3	Y	8240	8430	1	17	8	553
							556	4	9064	9							
02	104044	X	104044	-0-	-0-	-0-	3495	1	85398	3	Y	13233	13207	1			579
							595	4	14556	9							
03	141921	X	141921	-0-	-0-	-0-	3872	1	116952	3	Y	18660	18522	1			717
							571	4	20526	9							
04	107400	X	79063	-0-	-28337	-0-	2115	1	62831	3	Y	10440	10607	1			550
							2633	4	11484	9							
05	110980	X	4766	-0-	-106214	-0-	221	1	3818	3	Y	627	1143	1			34
							37	4	690	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

12	107911	X	101789	-0-	-6122	-0-	7816	1	75192	3	N	15706	15733	1	154	8	81
							1504	4	17277	9							
01	107911	X	70868	-0-	-37043	-0-	5052	1	51949	3	N	11130	11088	1	123	8	-0-
							1624	4	12243	9							
02	100949	X	32064	-0-	-68885	-0-	6426	1	21535	3	N	3389	3260	1	18	8	111
							375	4	3728	9							
03	107911	X	24614	-0-	-83297	-0-	3051	1	15157	3	N	4010	3628	1	19	8	474
							1995	4	4411	9							
04	104430	X	50423	-0-	-54007	-0-	4631	1	32474	3	N	8076	8319	1			231
							4434	4	8884	9							
05	101804	X	59372	-0-	-42432	-0-	44105	3	4609	4	N	9689	9413	1			507
							10658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 07/18/2019 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
*11	0		130725	-0-	130725	768404	3652	1	68193	3	N	32315	32315	1			1370
							23333	4	35547	9							
*12	0		135099	-0-	135099	903503	5127	1	80566	3	N	29179	29178	1	1	8	1370
							17309	4	32097	9							
*01	1017210	X	113707	-0-	-903503	-0-	8176	1	68854	3	N	27315	27315	1			1370
							6630	4	30047	9							
02	105381	X	105381	-0-	-0-	-0-	8689	1	66946	3	N	24551	24551	1			1370
							2740	4	27006	9							
03	96534	X	71768	-0-	-24766	-0-	4542	1	39454	3	N	14492	14492	1			1370
							11831	4	15941	9							
04	103763	X	103763	-0-	-0-	-0-	8827	1	66437	3	N	24182	24182	1			1370
							1899	4	26600	9							
*05	97247	X	97247	-0-	-0-	-0-	8846	1	59987	3	N	22796	22796	1			1370
							3338	4	25076	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

*10	0		44665	-0-	44665	198755	1092	1	34540	3	Y	8212	7815	1	114	8	412
							9033	9									
11	0		10801	-0-	10801	209556	49	1	8726	3	Y	1842	2169	1	25	8	60
							2026	9									
*12	215286	X	5730	-0-	-209556	-0-	296	1	4883	3	Y	501	516	1	4	8	41
							551	9									
*01	94488	X	5858	-0-	-88630	-0-	426	1	4739	3	Y	630	663	1	8	8	-0-
							693	9									
02	88392	X	18567	-0-	-69825	-0-	1183	1	12066	3	Y	3108	2964	1	34	8	110
							1899	4	3419	9							
03	94488	X	34335	-0-	-60153	-0-	3688	1	30190	3	Y	-0-	110	1			-0-
							457	4									
04	91440	X	47284	-0-	-44156	-0-	3520	1	33055	3	Y	9360	9330	1			30
							413	4	10296	9							
05	19809	X	349	-0-	-19460	-0-	223	1	79	4	Y	43					73
							47	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

12	160507	X	160507	-0-	-0-	-0-	543	1	115971	3	N	27861	27635	1	48	8	587
							13346	4	30647	9							
01	124248	X	82233	-0-	-42015	-0-	678	1	61129	3	N	13614	13886	1	15	8	300
							5451	4	14975	9							
02	145173	X	145173	-0-	-0-	-0-	4195	1	106604	3	N	25966	26120	1	10	8	136
							5811	4	28563	9							
03	155189	X	155189	-0-	-0-	-0-	7371	1	111772	3	N	28165	27418	1	64	8	819
							5064	4	30982	9							
04	120240	X	92968	-0-	-27272	-0-	4051	1	69491	3	N	17046	17019	1			846
							675	4	18751	9							
05	124248	X	62730	-0-	-61518	-0-	1517	1	48534	3	N	11449	10934	1			1361
							85	4	12594	9							

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
*10	0		49075	-0-	49075	203346	3460	1	33651	3	Y	8580	8580	1			213
							2526	4	9438	9							
11	0		38546	-0-	38546	241892	3062	1	25538	3	Y	5211	5139	1			285
							4214	4	5732	9							
*12	306457	X	64565	-0-	-241892	-0-	5696	1	40875	3	Y	13154	13204	1	2	8	233
							3525	4	14469	9							
*01	78120	X	73579	-0-	-4541	-0-	8445	1	49094	3	Y	11311	11231	1	3	8	310
							3598	4	12442	9							
02	73080	X	61633	-0-	-11447	-0-	7048	1	34584	3	Y	11164	11137	1	1	8	336
							7721	4	12280	9							
03	78120	X	40031	-0-	-38089	-0-	2710	1	26336	3	Y	7135	7246	1			225
							3136	4	7849	9							
04	75600	X	37455	-0-	-38145	-0-	2620	1	27344	3	Y	6146	6176	1			195
							730	4	6761	9							
05	73594	X	17747	-0-	-55847	-0-	13477	3	508	4	Y	3420	3410	1			205
							3762	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217453	X	28510	-0-	-188943	-0-	3298	1	17867	3	Y	3997	4114	1			485
							2948	4	4397	9							
11	48420	X	30551	-0-	-17869	-0-	3476	1	13820	3	Y	5145	5294	1	4	8	332
							7595	4	5660	9							
*12	50034	X	26552	-0-	-23482	-0-	2206	1	13325	3	Y	4859	4770	1			421
							5676	4	5345	9							
*01	50034	X	8290	-0-	-41744	-0-	868	1	6941	3	Y	283	662	1			42
							170	4	311	9							
02	46806	X	12157	-0-	-34649	-0-	1412	1	10149	3	Y	336	313	1	5	8	60
							226	4	370	9							
*03	50034	X	3631	-0-	-46403	-0-	618	1	2717	3	Y	101	15	1			146
							185	4	111	9							
*04	48420	X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-					146
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

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
*10	60915	X	29805	-0-	-31110	-0-	20211	3	1653	4	Y	7219	7343	1	24	8	394
							7941	9									
11	98747	X	98747	-0-	-0-	-0-	68730	3	5349	4	Y	22425	22300	1	27	8	492
							24668	9									
*12	67712	X	67712	-0-	-0-	-0-	33678	3	11599	4	Y	20395	20606	1	14	8	267
							22435	9									
*01	90804	X	90804	-0-	-0-	-0-	55931	3	5273	4	Y	26909	26419	1	59	8	698
							29600	9									
02	75928	X	75928	-0-	-0-	-0-	50529	3	4114	4	Y	19350	19225	1	33	8	790
							21285	9									
03	81365	X	81365	-0-	-0-	-0-	54763	3	4017	4	Y	20532	20632	1	8	8	682
							22585	9									
04	91952	X	91952	-0-	-0-	-0-	65147	3	2745	4	Y	21873	22015	1			540
							24060	9									
05	60915	X	57801	-0-	-3114	-0-	49104	3	20	4	Y	7888	8374	1			54
							8677	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	195058	X	23873	-0-	-171185	-0-	2967	1	15328	3	Y	3249	3381	1			394
							2004	4	3574	9							
11	49650	X	23637	-0-	-26013	-0-	3003	1	12186	3	Y	3303	3481	1	3	8	213
							4815	4	3633	9							
*12	51305	X	21271	-0-	-30034	-0-	2051	1	11336	3	Y	3276	3205	1			284
							4280	4	3604	9							
*01	51305	X	36732	-0-	-14573	-0-	3414	1	28093	3	Y	4233	3880	1	7	8	630
							569	4	4656	9							
02	47995	X	18879	-0-	-29116	-0-	1931	1	14919	3	Y	1630	1942	1	25	8	293
							236	4	1793	9							
*03	51305	X	4324	-0-	-46981	-0-	778	1	3284	3	Y	128	73	1			348
							121	4	141	9							
*04	49650	X	-0-	-0-	-49650	-0-					Y	-0-					348
05	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					348

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
*10	0		68682	-0-	68682	298419	5283	1	44567	3	N	12877	12877	1			320
							4667	4	14165	9							
11	0		33277	-0-	33277	331696	2525	1	21633	3	N	4545	4617	1			248
							4119	4	5000	9							
*12	401475	X	69779	-0-	-331696	-0-	5536	1	41776	3	N	16937	16883	1	2	8	300
							3836	4	18631	9							
*01	46407	X	38520	-0-	-7887	-0-	3658	1	24807	3	N	8106	8181	1	3	8	222
							1138	4	8917	9							
02	43413	X	25458	-0-	-17955	-0-	1613	1	13826	3	N	6531	6556	1			197
							2835	4	7184	9							
03	56311	X	56311	-0-	-0-	-0-	3904	1	38633	3	N	9745	9634	1			308
							3054	4	10720	9							
04	59003	X	59003	-0-	-0-	-0-	3670	1	42574	3	N	10604	10575	1			337
							1095	4	11664	9							
*05	46407	X	19813	-0-	-26594	-0-	13781	3	625	4	N	4915	4957	1			295
							5407	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		66173	-0-	66173	537796	38762	3	5706	4	Y	19732	19498	1	134	8	503
							21705	9									
*12	611767	X	73971	-0-	-537796	-0-	43080	3	7823	4	Y	20971	21163	1	82	8	229
							23068	9									
*01	116901	X	69749	-0-	-47152	-0-	47999	3	1426	4	Y	18476	18137	1	83	8	485
							20324	9									
02	109359	X	84121	-0-	-25238	-0-	54221	3	3131	4	Y	24335	24354	1	116	8	350
							26769	9									
03	116901	X	83024	-0-	-33877	-0-	55874	3	6893	4	Y	18415	18499	1	26	8	240
							20257	9									
04	113130	X	98462	-0-	-14668	-0-	76823	3	1420	4	Y	18381	18456	1			165
							20219	9									
05	116901	X	56287	-0-	-60614	-0-	43337	3	1453	4	Y	10452	10401	1			216
							11497	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		294	-0-	294	294	227	1	67	4	Y	-0-					-0-
07	0		20153	-0-	20153	20447	2815	1	17338	9	Y	15762	15762	1			-0-
08	0		13525	-0-	13525	33972	1163	1	7035	3	Y	4843	4628	1	100	8	115
							5327	9									
09	0		47506	-0-	47506	81478	2409	1	45097	3	Y	-0-	115	1			-0-
*10	0		57164	-0-	57164	138642	2555	1	46819	3	Y	7082	6845	1	2	8	235
							7790	9									
*11	0		42975	-0-	42975	181617	1947	1	33091	3	Y	7215	7342	1	42	8	66
							7937	9									
*12	260426	X	78809	-0-	-181617	-0-	1434	1	62075	3	Y	13909	13373	1	73	8	529
							15300	9									
*01	94643	X	30114	-0-	-64529	-0-	977	1	19728	3	Y	8549	9009	1	27	8	42
							5	4	9404	9							
02	88537	X	35596	-0-	-52941	-0-	1580	1	20284	3	Y	10372	9650	1	1	8	763
							2323	4	11409	9							
03	94643	X	55165	-0-	-39478	-0-	2381	1	36825	3	Y	11785	12115	1	57	8	376
							2995	4	12964	9							
04	91590	X	27878	-0-	-63712	-0-	1029	1	20364	3	Y	5894	6106	1			164
							2	4	6483	9							
05	94643	X	35711	-0-	-58932	-0-	1612	1	26769	3	Y	6664	6658	1			170
							7330	9									

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

*08	0		24879	-0-	24879	24879	663	1	15557	3	Y	4377	3915	1	20	8	442
							3844	4	4815	9							
*09	0		104136	-0-	104136	129015	2823	1	78266	3	Y	18215	18390	1	120	8	147
							3010	4	20037	9							
*10	0		92538	-0-	92538	221553	3098	1	59372	3	Y	25004	24571	1	247	8	333
							2564	4	27504	9							
*11	0		70817	-0-	70817	292370	2341	1	33662	3	Y	20450	20088	1	140	8	555
							12319	4	22495	9							
*12	0		51987	-0-	51987	344357	2468	1	29374	3	Y	14385	14427	1	80	8	433
							4321	4	15824	9							
*01	0		67917	-0-	67917	412274	3478	1	32411	3	Y	18179	18139	1	126	8	347
							12031	4	19997	9							
*02	475297	X	63023	-0-	-412274	-0-	1840	1	34699	3	Y	14831	14797	1	112	8	269
							10170	4	16314	9							
*03	81375	X	44022	-0-	-37353	-0-	1528	1	33442	3	Y	5833	5992	1	15	8	95
							2636	4	6416	9							
*04	78750	X	13756	-0-	-64994	-0-	687	1	10643	3	Y	1980	2024	1			51
							248	4	2178	9							
05	81375	X	11899	-0-	-69476	-0-	990	1	10903	3	Y	-0-	51	1			-0-
							6	4									

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

*10	SHUT IN		23094	-0-	23094	23094	8463	3	8659	4	N	5429	5388	1	41	8	-0-
							5972	9									
*11	SHUT IN		120802	-0-	120802	143896	59013	3	12563	4	N	44751	44699	1	2	8	50
							49226	9									
*12	SHUT IN		96877	-0-	96877	240773	50438	3	3186	4	N	39321	39196	1	53	8	122
							43253	9									
*01	SHUT IN		40476	-0-	40476	281249	27278	3	1171	4	N	10934	10975	1			81
							12027	9									
*02	SHUT IN		18946	-0-	18946	300195	10149	3	2971	4	N	5296	4998	1	332	8	47
							5826	9									
*03	SHUT IN		77086	-0-	77086	377281	44835	3	8768	4	N	21348	21331	1	17	8	47
							23483	9									
*04	SHUT IN		108229	-0-	108229	485510	68281	3	7357	4	N	29628	29631	1			44
							32591	9									
05	SHUT IN		123493	-0-	123493	609003	81979	3	4808	4	N	33369	33369	1			44
							36706	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		3	-0-	3	3	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		22925	-0-	22925	22928	19446	3	2766	4	Y	648	647	1	1	8	-0-
							713	9									
*12	SHUT IN		25615	-0-	25615	48543	23193	3	2008	4	Y	376	372	1			4
							414	9									
*01	SHUT IN		3914	-0-	3914	52457	2506	3	169	4	Y	1126	1117	1			13
							1239	9									
*02	SHUT IN		2129	-0-	2129	54586	1915	3	146	4	Y	62	75	1			-0-
							68	9									
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54586					Y	-0-					-0-
*04	0	W	2428	-0-	2428	57014	1149	3	10	4	Y	1154	1132	1			22
							1269	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57014					Y	63	82	1			3

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		1268	-0-	1268	1268	1259	3	9	4	Y	-0-					-0-
*11	0		149887	-0-	149887	151155	118388	3	17312	4	Y	12897	12886	1	11	8	-0-
							14187	9									
*12	0		127403	-0-	127403	278558	103615	3	9808	4	Y	12709	12554	1	7	8	148
							13980	9									
*01	0		51705	-0-	51705	330263	49601	3	2104	4	Y	-0-	148	1			-0-
*02	0		55121	-0-	55121	385384	52387	3	2666	4	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*03	0		74941	-0-	74941	460325	74085	3	856	4	Y	-0-					-0-
*04	0	W	27157	-0-	27157	487482	26472	3	160	4	Y	477	468	1			9
							525	9									
05	0	W	12660	-0-	12660	500142	12574	3	16	4	Y	64	70	1			3
							70	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		152	-0-	152	152	150	3	2	4	Y	-0-					-0-
*11	0		96984	-0-	96984	97136	76661	3	11461	4	Y	8056	8049	1	7	8	-0-
							8862	9									
*12	0		103813	-0-	103813	200949	85684	3	8933	4	Y	8360	8257	1	5	8	98
							9196	9									
*01	0		73688	-0-	73688	274637	60123	3	2885	4	Y	9709	9691	1	4	8	112
							10680	9									
*02	0		70201	-0-	70201	344838	59865	3	2751	4	Y	6895	6959	1	4	8	44
							7585	9									
*03	0		101070	-0-	101070	445908	88004	3	1000	4	Y	10969	10855	1			158
							12066	9									
*04	478377	X	32469	-0-	-445908	-0-	29732	3	176	4	Y	2328	2442	1			44
							2561	9									
05	92194	X	17686	-0-	-74508	-0-	15781	3	20	4	Y	1714	1688	1			70
							1885	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		80906	-0-	80906	80906	62057	3	18849	9	Y	17135	17133	1	2	8	-0-
*11	0		156485	-0-	156485	237391	118559	3	2300	4	Y	32387	32376	1	11	8	-0-
							35626	9									
*12	0		103153	-0-	103153	340544	81033	3	1834	4	Y	18442	18422	1	4	8	16
							20286	9									
*01	0		55553	-0-	55553	396097	42758	3	225	4	Y	11427	11418	1	1	8	24
							12570	9									
*02	0		118645	-0-	118645	514742	91501	3	1374	4	Y	23427	23391	1	15	8	45
							25770	9									
*03	560669	X	45927	-0-	-514742	-0-	21187	3	12890	4	Y	10773	10648	1	2	8	168
							11850	9									
*04	105990	X	86338	-0-	-19652	-0-	62663	3	5152	4	Y	16839	16951	1			56
							18523	9									
*05	114766	X	114766	-0-	-0-	-0-	88949	3	1670	4	Y	21952	21964	1			44
							24147	9									

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
*10	0		67018	-0-	67018	67018	49663	3	17355	9	Y	15777	15776	1	1	8	-0-
*11	0		140108	-0-	140108	207126	103944	3	2394	4	Y	30700	30690	1	10	8	-0-
							33770	9									
*12	0		96737	-0-	96737	303863	69213	3	1549	4	Y	23614	23587	1	6	8	21
							25975	9									
*01	0		50580	-0-	50580	354443	37995	3	204	4	Y	11255	11252	1	1	8	23
							12381	9									
*02	0		97152	-0-	97152	451595	71608	3	1444	4	Y	21909	21876	1	14	8	42
							24100	9									
*03	470690	X	19095	-0-	-451595	-0-	7998	3	7497	4	Y	3273	3264	1			51
							3600	9									
*04	115650	X	82715	-0-	-32935	-0-	58932	3	4147	4	Y	17851	17843	1			59
							19636	9									
05	119505	X	95772	-0-	-23733	-0-	70457	3	1547	4	Y	21607	21622	1			44
							23768	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		23153	-0-	23153	23153	16317	3	684	4	Y	5593	5324	1	3	8	266
							6152	9									
*12	0		11755	-0-	11755	34908	1	3	107	4	Y	10588	10535	1	2	8	317
							11647	9									
*01	0		52742	-0-	52742	87650	41294	3	1816	4	Y	8756	8959	1			114
							9632	9									
*02	0		36917	-0-	36917	124567	17752	3	2496	4	Y	15154	14866	1	4	8	398
							16669	9									
*03	0		33972	-0-	33972	158539	445	1	23828	3	Y	7050	7292	1	12	8	144
							1944	4	7755	9							
*04	212739	X	54200	-0-	-158539	-0-	525	1	31849	3	Y	17824	17772	1			196
							2220	4	19606	9							
*05	65100	X	35675	-0-	-29425	-0-	525	1	23930	3	Y	8454	8261	1			389
							1921	4	9299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52893	-0-	52893	52893	26571	4	26322	9	N	23929	23860	1	69	8	-0-
01	0		177489	-0-	177489	230382	135499	3	6249	4	N	32492	32332	1	35	8	125
							35741	9									
02	0		100877	-0-	100877	331259	71185	3	4638	4	N	22776	22751	1	25	8	125
							25054	9									
03	0		159714	-0-	159714	490973	116867	3	6863	4	N	32713	32672	1	41	8	125
							35984	9									
04	0		137135	-0-	137135	628108	97202	3	7711	4	N	29293	28310	1			1108
							32222	9									
*05	0	W	136903	-0-	136903	765011	100211	3	4561	4	N	29210	29210	1			1108
							32131	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

*12	0		196403	-0-	196403	196403	633	1	164781	3	Y	10589	10200	1	47	8	342
							19341	4	11648	9							
*01	0		195969	-0-	195969	392372	715	1	173042	3	Y	11057	11147	1	78	8	174
							10049	4	12163	9							
*02	0		35572	-0-	35572	427944	135	1	27664	3	Y	2278	2377	1	13	8	62
							5267	4	2506	9							
*03	0		144278	-0-	144278	572222	1392	1	134084	3	Y	6383	6325	1	10	8	110
							1781	4	7021	9							
*04	0		204881	-0-	204881	777103	2112	1	178484	3	Y	19119	19023	1			206
							3254	4	21031	9							
*05	912856	X	135753	-0-	-777103	-0-	2036	1	117145	3	Y	13929	13986	1			149
							1250	4	15322	9							

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2043	1	15351	2	Y	2721	3084	1	48	8	316
							4011	4	2993	9							
01	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1802	1	13402	3	Y	2604	2543	1	34	8	343
							2278	4	2864	9							
02	34423	X	20926	-0-	-13497	-0-	1882	1	13566	3	Y	2186	2190	1	21	8	318
							3073	4	2405	9							
03	36766	X	9653	-0-	-27113	-0-	706	1	6699	3	Y	1188	1402	1			104
							941	4	1307	9							
04	35580	X	7821	-0-	-27759	-0-	532	1	5239	3	Y	1098	1074	1	13	8	115
							842	4	1208	9							
05	24397	X	17308	-0-	-7089	-0-	1200	1	12598	3	Y	1893	1852	1			156
							1428	4	2082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 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
12	11625	X	9933	-0-	-1692	-0-	620	1	8703	2	Y	452	677	1			189
							113	4	497	9							
01	12059	X	9312	-0-	-2747	-0-	620	1	8129	3	Y	510	554	1			145
							2	4	561	9							
02	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815	580	1	7580	3	Y	516	450	1	1	8	210
							87	4	568	9							
03	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16920	620	1	6824	3	Y	560	579	1	1	8	190
							45	4	616	9							
04	DLQ G-10		7443	-0-	7443	24363	600	1	5905	3	Y	500	493	1	1	8	196
							388	4	550	9							
*05	30101	X	5738	-0-	-24363	-0-	620	1	4550	3	Y	513	555	1			154
							4	4	564	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

12	651	X	532	-0-	-119	-0-	377	2	32	4	N	112					447
							123	9									
01	558	X	398	-0-	-160	-0-	274	3	28	4	N	87	179	1			355
							96	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	494	3	37	4	N	84	179	1			260
							92	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	409	3	30	4	N	56					316
							62	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	64	3	12	4	N	41					357
							45	9									
05	651	N	225	-0-	-426	-0-	102	3	24	4	N	90					447
							99	9									

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

12	3100	N	3364	-0-	264	264	2786	2	233	4	N	314	546	1			318
							345	9									
01	2803	N	2539	-0-	-264	-0-	2085	3	211	4	N	221	179	1			360
							243	9									
02	957	N	189	-0-	-768	-0-	176	3	13	4	N	-0-					360
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	975	3	73	4	N	155	174	1			341
							171	9									
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1107	3	203	4	N	119					460
							131	9									
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	309	3	72	4	N	65					525
							72	9									

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

12	4216	X	4	-0-	-4212	-0-	4	2			N	-0-					523
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	6691	3	676	4	N	985	1081	1			427
							1084	9									
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4111	3	307	4	N	674	730	1			371
							741	9									
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3860	3	287	4	N	529	180	1			720
							582	9									
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	4837	3	887	4	N	930	1262	1			388
							1023	9									
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	4894	3	1142	4	N	590	181	1			797
							649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					291
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					291
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					291
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					291

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
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11135	2	933	4	N	422	467	0			248
							464	9									
01	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	10751	3	1086	4	N	658	602	0			304
							724	9									
02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	9635	3	719	4	N	415	482	0			237
							457	9									
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9855	3	733	4	N	491	431	0	1	8	296
							540	9									
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	8547	3	1567	4	N	447	183	0	2	8	558
							492	9									
*05	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	8197	3	1913	4	N	484	428	0			614
							532	9									

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
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	2336	2	456	4	N	222	181	1			759
							244	9									
01	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	1621	3	546	4	N	333	555	1			537
							366	9									
02	3074	X	912	-0-	-2162	-0-	701	3	179	4	N	29	180	1			386
							32	9									
03	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	1508	3	820	4	N	279					665
							307	9									
04	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2532	3	304	9	N	276					941
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	2198	3	886	4	N	300	356	1			885
							330	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 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
12	7471	X	818	-0-	-6653	-0-	715	1	81	4	N	20	6	8			252
							22	9									
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	3	3	8			252
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	-0-					252
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					252
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					252
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 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
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	3614	2	303	4	N	494	539	1			329
							543	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3370	3	340	4	N	419	541	1			207
							461	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3416	3	255	4	N	437	180	1	1	8	463
							481	9									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3766	3	280	4	N	461	532	1	1	8	391
							507	9									
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	803	3	147	4	N	102	178	1			315
							112	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41199	X	23729	-0-	-17470	-0-	4123	1	15917	2	Y	1362	1054	1	15	8	1261
							2191	4	1498	9							
01	35309	X	25088	-0-	-10221	-0-	3917	1	16649	3	Y	1532	1091	1	45	8	1657
							2837	4	1685	9							
02	33031	X	18057	-0-	-14974	-0-	3701	1	12304	3	Y	976	1981	1	24	8	628
							978	4	1074	9							
03	32364	X	24618	-0-	-7746	-0-	4147	1	16529	3	Y	1578	1024	1	53	8	1129
							2206	4	1736	9							
04	28470	X	20727	-0-	-7743	-0-	3802	1	9956	3	Y	1253	1433	1	15	8	934
							5591	4	1378	9							
05	25079	X	20186	-0-	-4893	-0-	2338	1	13618	3	Y	1359	1861	1	14	8	418
							2735	4	1495	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

12	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	113556	2	792	4	N	9075	8979	0	104	8	417
							9983	9									
01	119445	X	119445	-0-	-0-	-0-	103124	3	7147	4	N	8340	8328	0	62	8	367
							9174	9									
02	107274	X	107274	-0-	-0-	-0-	97463	3	1763	4	N	7316	7285	0	17	8	381
							8048	9									
03	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	83244	3	895	4	Y	3768	3534	0	11	8	604
							4145	9									
04	112558	X	112558	-0-	-0-	-0-	101390	3	4498	4	Y	6064	6541	0	41	8	86
							6670	9									
*05	114561	X	114561	-0-	-0-	-0-	105676	3	2289	4	Y	5996	5996	0	10	8	76
							6596	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

12	1018544	X	91261	-0-	-927283	-0-	75824	2	37	4	N	14000	14129	0	86	8	164
							15400	9									
01	120404	X	83623	-0-	-36781	-0-	67152	2	2557	4	N	12649	12622	0	45	8	146
							13914	9									
02	112636	X	73473	-0-	-39163	-0-	61563	3	11910	9	N	10827	10807	0	27	8	139
03	120404	X	75313	-0-	-45091	-0-	63035	3	12278	9	N	11162	11025	0	30	8	246
04	116520	X	67555	-0-	-48965	-0-	56162	3	627	4	N	9787	9845	0	25	8	163
							10766	9									
05	120404	X	66881	-0-	-53523	-0-	53450	3	2579	4	N	9865	9761	0	11	8	256
							10852	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

12	117521	X	65400	-0-	-52121	-0-	40746	2	14643	4	Y	9101	8988	0	124	8	277
							10011	9									
01	104408	X	89525	-0-	-14883	-0-	69700	3	7768	4	Y	10961	10796	0	117	8	325
							12057	9									
02	107796	X	107796	-0-	-0-	-0-	91100	3	2629	4	Y	12788	12842	0	25	8	246
							14067	9									
03	101714	X	101714	-0-	-0-	-0-	80743	3	6945	4	Y	12751	12566	0	17	8	414
							14026	9									
04	107787	X	107787	-0-	-0-	-0-	91031	3	2104	4	Y	13320	13420	0	50	8	264
							14652	9									
*05	85803	X	85803	-0-	-0-	-0-	72682	3	1677	4	Y	10404	10246	0	17	8	405
							11444	9									

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
12	82770	X	65223	-0-	-17547	-0-	61197	2	420	4	N	3278	3441	0	32	8	257
							3606	9									
01	70463	X	60913	-0-	-9550	-0-	56268	3	1294	4	N	3046	2854	0	17	8	432
							3351	9									
02	65917	X	48064	-0-	-17853	-0-	45596	3	2468	9	N	2244	2558	0	4	8	114
03	70463	X	58755	-0-	-11708	-0-	55366	3	104	4	N	2986	2867	0	4	8	229
							3285	9									
04	65970	X	54271	-0-	-11699	-0-	50855	3	649	4	N	2515	2621	0	11	8	112
							2767	9									
05	65224	X	51134	-0-	-14090	-0-	44735	3	3707	4	N	2447	2444	0	6	8	109
							2692	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34162	X	29660	-0-	-4502	-0-	24595	2	778	4	Y	3897	4006	0	40	8	149
							4287	9									
01	34193	X	27009	-0-	-7184	-0-	22790	3	516	4	Y	3366	3401	0	21	8	93
							3703	9									
02	31987	X	31806	-0-	-181	-0-	27609	3	4197	9	Y	3815	3768	0	7	8	133
03	33790	X	32966	-0-	-824	-0-	28607	3	4359	9	Y	3963	3841	0	5	8	250
04	32700	X	30537	-0-	-2163	-0-	24233	3	2525	4	Y	3435	3517	0	14	8	154
							3779	9									
05	34007	X	30619	-0-	-3388	-0-	25025	3	1881	4	Y	3375	3337	0	6	8	186
							3713	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48918	X	40336	-0-	-8582	-0-	36420	2	1153	4	Y	2512	2566	0	26	8	96
							2763	9									
01	48918	X	37278	-0-	-11640	-0-	33442	3	757	4	Y	2799	2801	0	17	8	77
							3079	9									
02	41093	X	35128	-0-	-5965	-0-	32448	3	2680	9	Y	2436	2423	0	5	8	85
03	40331	X	36406	-0-	-3925	-0-	33375	3	3031	9	Y	2755	2663	0	3	8	174
04	39030	X	32895	-0-	-6135	-0-	27529	3	2868	4	Y	2271	2334	0	9	8	102
							2498	9									
05	40331	X	32057	-0-	-8274	-0-	26938	3	2024	4	Y	2814	2756	0	5	8	155
							3095	9									

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51894	X	46441	-0-	-5453	-0-	44937	2	1504	9	N	1367	1443	0			276
01	51894	X	43535	-0-	-8359	-0-	41376	3	773	4	N	1260	1290	0	6	8	240
							1386	9									
02	47183	X	39729	-0-	-7454	-0-	38416	3	1313	9	N	1194	1194	0			240
03	49259	X	41444	-0-	-7815	-0-	39628	3	408	4	N	1280	1223	0	9	8	288
							1408	9									
04	46890	X	38973	-0-	-7917	-0-	33899	3	3968	4	N	1005	1082	0	18	8	193
							1106	9									
05	46438	X	39381	-0-	-7057	-0-	38228	3	44	4	N	1008	1081	0			120
							1109	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60698	X	43337	-0-	-17361	-0-	37410	2	40	4	N	5352	5522	0	33	8	168
							5887	9									
01	56296	X	44177	-0-	-12119	-0-	35877	3	1435	4	N	6241	6274	0	21	8	114
							6865	9									
02	52664	X	49574	-0-	-3090	-0-	42320	3	161	4	N	6448	6442	0	6	8	114
							7093	9									
03	56296	X	51692	-0-	-4604	-0-	44095	3	7597	9	N	6906	6723	0	4	8	293
04	54450	X	19129	-0-	-35321	-0-	16030	3	251	4	N	2589	2750	0	6	8	126
							2848	9									
05	52979	X	9728	-0-	-43251	-0-	7533	3	572	4	N	1475	1486	0	1	8	114
							1623	9									

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

12	65782	X	62657	-0-	-3125	-0-	56492	2	163	4	Y	5456	5428	0	40	8	77
							6002	9									
01	65782	X	61500	-0-	-4282	-0-	53370	3	2107	4	Y	5475	5405	0	26	8	121
							6023	9									
02	56429	X	56429	-0-	-0-	-0-	50907	3	142	4	Y	4891	4920	0	7	8	85
							5380	9									
03	59099	X	59099	-0-	-0-	-0-	53313	3	5786	9	Y	5260	5085	0	5	8	255
04	56970	X	55172	-0-	-1798	-0-	42383	3	7904	4	Y	4441	4605	0	14	8	77
							4885	9									
05	58869	X	57032	-0-	-1837	-0-	47108	3	4835	4	Y	4626	4602	0	6	8	95
							5089	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

12	128371	X	69004	-0-	-59367	-0-	62785	2	1596	4	N	4203	5015	0			443
							4623	9									
01	128371	X	70998	-0-	-57373	-0-	60088	3	6091	4	N	4381	4424	0	18	8	382
							4819	9									
02	97382	X	72183	-0-	-25199	-0-	64194	3	2686	4	N	4821	4188	0			1015
							5303	9									
03	93930	X	72130	-0-	-21800	-0-	63318	3	3727	4	N	4623	5336	0	26	8	276
							5085	9									
04	67035	X	67035	-0-	-0-	-0-	62286	3	170	4	N	4163	4119	0	47	8	273
							4579	9									
*05	82175	X	82175	-0-	-0-	-0-	76765	3	62	4	N	4862	5007	0			128
							5348	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

12	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24370	2	221	4	Y	3043	2925	0			216
							3347	9									
01	28458	X	28025	-0-	-433	-0-	23085	3	1680	4	Y	2964	2927	0			253
							3260	9									
02	25723	X	25716	-0-	-7	-0-	21582	3	1040	4	Y	2813	2806	0	4	8	256
							3094	9									
03	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	25244	3	2823	9	Y	2566	2607	0	3	8	212
04	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	23097	3	508	4	Y	2779	2811	0	3	8	177
							3057	9									
05	27497	X	27415	-0-	-82	-0-	22959	3	738	4	Y	3380	3248	0			309
							3718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47833	X	41943	-0-	-5890	-0-	36474	2	5469	9	N	4972	5400	0	25	8	248
01	45105	X	42032	-0-	-3073	-0-	35131	3	1161	4	N	5218	5212	0	14	8	240
							5740	9									
02	40919	X	37801	-0-	-3118	-0-	32742	3	5059	9	N	4599	4615	0	6	8	218
03	43741	X	40139	-0-	-3602	-0-	34514	3	5625	9	N	5114	4825	0	4	8	503
04	41160	X	37434	-0-	-3726	-0-	29715	3	3122	4	N	4179	4396	0	10	8	276
							4597	9									
05	42036	X	37539	-0-	-4497	-0-	29452	3	2963	4	N	4658	4761	0	5	8	168
							5124	9									

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 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
12	44547	X	20646	-0-	-23901	-0-	18798	2	286	4	N	1420	1399	0	8	8	27
							1562	9									
01	44547	X	24671	-0-	-19876	-0-	22214	3	665	4	N	1629	1622	0	7	8	27
							1792	9									
02	29696	X	25434	-0-	-4262	-0-	22842	3	370	4	N	2020	1987	0	11	8	49
							2222	9									
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	25612	3	946	4	N	2753	2715	0	35	8	52
							3028	9									
04	32092	X	32092	-0-	-0-	-0-	25915	3	962	4	N	4741	4681	0	16	8	96
							5215	9									
*05	31910	X	31910	-0-	-0-	-0-	28798	3	3112	9	N	2829	2805	0	4	8	116

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	21131	-0-	-2088	-0-	19326	2	1805	9	N	1641	1549	0			259
01	23219	X	19957	-0-	-3262	-0-	17689	3	608	4	N	1509	1475	0			293
							1660	9									
02	21721	X	19026	-0-	-2695	-0-	16939	3	566	4	N	1383	1382	0	4	8	290
							1521	9									
03	21452	X	20088	-0-	-1364	-0-	18536	3	1552	9	N	1411	1358	0	3	8	340
04	20460	X	18525	-0-	-1935	-0-	17060	3	1465	9	N	1332	1399	0	3	8	270
05	21142	X	18504	-0-	-2638	-0-	16981	3	45	4	N	1344	1391	0			223
							1478	9									

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39122	X	35135	-0-	-3987	-0-	31036	2	245	4	N	3504	3927	0	23	8	419
							3854	9									
01	39122	X	35326	-0-	-3796	-0-	28607	3	2605	4	N	3740	3600	0	15	8	544
							4114	9									
02	35786	X	32715	-0-	-3071	-0-	29187	3	3528	9	N	3207	3387	0	4	8	360
03	36518	X	34420	-0-	-2098	-0-	30335	3	4085	9	N	3714	3485	0	3	8	586
04	35040	X	29063	-0-	-5977	-0-	24494	3	1348	4	N	2928	3294	0	11	8	209
							3221	9									
05	35340	X	34641	-0-	-699	-0-	28695	3	2368	4	N	3253	3280	0	6	8	176
							3578	9									

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
12	40776 X	40776	-0-	-0-	-0-	34322	2	185	4	N	5699	5645	0	49	8	167
						6269	9									
01	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	36638	3	1468	4	N	5859	5858	0	31	8	137
						6445	9									
02	40937 X	40937	-0-	-0-	-0-	35123	3	22	4	N	5265	5261	0	10	8	131
						5792	9									
03	42873 X	37093	-0-	-5780	-0-	31551	3	5542	9	N	5038	4599	0	7	8	563
04	41490 X	35736	-0-	-5754	-0-	26503	3	4417	4	N	4378	4791	0	16	8	134
						4816	9									
05	44547 X	39487	-0-	-5060	-0-	33998	3	24	4	N	4968	4960	0	8	8	134
						5465	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

12	91543 X	60403	-0-	-31140	-0-	50887	2	155	4	N	8510	8671	0	40	8	340
						9361	9									
01	65503 X	57504	-0-	-7999	-0-	46426	3	1794	4	N	8440	8411	0	23	8	346
						9284	9									
02	61277 X	51874	-0-	-9403	-0-	43470	3	126	4	N	7525	7643	0	5	8	223
						8278	9									
03	64759 X	54241	-0-	-10518	-0-	45439	3	8802	9	N	8002	7718	0	5	8	502
04	61860 X	51165	-0-	-10695	-0-	43402	3	7763	9	N	7057	7170	0	15	8	374
05	60388 X	51461	-0-	-8927	-0-	43343	3	119	4	N	7272	7181	0	8	8	457
						7999	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

12	38254 X	30107	-0-	-8147	-0-	24981	2	5126	9	N	4660	4639	0	32	8	145
01	38254 X	34140	-0-	-4114	-0-	27457	3	1088	4	N	5086	5048	0	21	8	162
						5595	9									
02	35525 X	4862	-0-	-30663	-0-	3805	3	1057	9	N	961	894	0	1	8	228
03	36487 X	34	-0-	-36453	-0-	34	3			N	-0-					228
04	32370 X	6625	-0-	-25745	-0-	4781	3	598	4	N	1133	1089	0	26	8	246
						1246	9									
05	34131 X	1411	-0-	-32720	-0-	317	3	820	4	N	249	305	0	2	8	188
						274	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

12	86304 X	55324	-0-	-30980	-0-	46304	2	9020	9	N	8200	8127	0	28	8	254
01	79546 X	54003	-0-	-25543	-0-	44266	3	1095	4	N	7856	7870	0	17	8	223
						8642	9									
02	70093 X	7482	-0-	-62611	-0-	5993	3	1489	9	N	1354	1302	0	1	8	274
03	68727 X	-0-	-0-	-68727	-0-					N	-0-					274
04	66510 X	7569	-0-	-58941	-0-	5962	3	181	4	N	1296	1498	0	36	8	36
						1426	9									
05	55335 X	1537	-0-	-53798	-0-	1340	3	197	9	N	179	208	0	3	8	4

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

12	38130 X	9968	-0-	-28162	-0-	9040	2	64	4	Y	785	812	0	2	8	9
						864	9									
01	35650 X	15271	-0-	-20379	-0-	14007	3	124	4	Y	1036	1023	0	3	8	19
						1140	9									
02	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	18587	3	2613	9	Y	2375	2329	0	4	8	61
03	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	19348	3	364	4	Y	2491	2500	0	6	8	46
						2740	9									
04	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	17965	3	359	4	Y	4549	4504	0	23	8	68
						5004	9									
*05	26344 X	26344	-0-	-0-	-0-	22310	3	4034	9	Y	3667	3592	0	8	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 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
12	60884	X	28610	-0-	-32274	-0-	17636	2	6367	4	Y	4188	4092	0	57	8	128
							4607	9									
01	60109	X	39964	-0-	-20145	-0-	30604	3	3411	4	Y	5408	5318	0	58	8	160
							5949	9									
02	45573	X	45573	-0-	-0-	-0-	39161	3	1130	4	Y	4802	4861	0	9	8	92
							5282	9									
03	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	44467	3	3825	4	Y	4786	4716	0	7	8	155
							5265	9									
04	54758	X	54758	-0-	-0-	-0-	49353	3	1141	4	Y	3876	3940	0	14	8	77
							4264	9									
*05	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-	51686	3	1192	4	Y	4228	4133	0	7	8	165
							4651	9									

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

12	31651	X	13005	-0-	-18646	-0-	1398	1	6352	2	Y	3014	2951	0			295
							1940	4	3315	9							
01	31651	X	6117	-0-	-25534	-0-	1158	1	2700	3	Y	1623	1768	0	14	8	136
							474	4	1785	9							
02	29609	X	22417	-0-	-7192	-0-	1392	1	14291	3	Y	5139	5207	0			68
							1081	4	5653	9							
03	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	230	1	22215	3	Y	7388	7242	0	69	8	145
							3868	4	8127	9							
04	53726	X	53726	-0-	-0-	-0-	25329	3	17375	4	Y	10020	9884	0	168	8	113
							11022	9									
*05	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	39812	3	743	4	Y	7406	7343	0			176
							8147	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

12	46035	X	41749	-0-	-4286	-0-	90	1	35673	2	Y	5146	5143	0	21	8	98
							325	4	5661	9							
01	44392	X	40633	-0-	-3759	-0-	88	1	33618	3	Y	5064	4990	0	13	8	159
							1357	4	5570	9							
02	36736	X	36736	-0-	-0-	-0-	79	1	31640	3	Y	4559	4548	0	4	8	166
							2	4	5015	9							
03	36078	X	36078	-0-	-0-	-0-	90	1	31106	3	Y	4438	4463	0	3	8	138
							4882	9									
04	36960	X	32536	-0-	-4424	-0-	78	1	27389	3	Y	4363	4385	0	12	8	104
							270	4	4799	9							
05	38192	X	29726	-0-	-8466	-0-	69	1	23768	3	Y	4437	4330	0	3	8	208
							1008	4	4881	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

12	52266	X	50164	-0-	-2102	-0-	46878	2	3286	9	N	2987	2301	1			1910
01	53723	X	43528	-0-	-10195	-0-	36622	3	4069	4	N	2579	3352	1	13	8	1124
							2837	9									
02	50257	X	39077	-0-	-11180	-0-	36458	3	2619	9	N	2381	2278	1			1227
03	53723	X	40203	-0-	-13520	-0-	36143	3	1267	4	N	2539	2819	1	21	8	926
							2793	9									
04	48540	X	35510	-0-	-13030	-0-	33288	3	2222	9	N	2020	2082	1	33	8	831
05	50158	X	-0-	-0-	-50158	-0-					N	4	523	1			312

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	83173	X	68872	-0-	-14301	-0-	58760	2	184	4	Y	9025	8738	0	46	8	487
							9928	9									
01	77779	X	66880	-0-	-10899	-0-	55427	3	2355	4	Y	8271	8561	0	28	8	169
							9098	9									
02	54549	X	35296	-0-	-19253	-0-	29759	3	31	4	Y	5005	5035	0	7	8	132
							5506	9									
03	59388	X	59388	-0-	-0-	-0-	50399	3	8989	9	Y	8172	8206	0	6	8	92
04	56576	X	56576	-0-	-0-	-0-	48139	3	188	4	Y	7499	7477	0	17	8	97
							8249	9									
05	58311	X	57330	-0-	-981	-0-	47222	3	1707	4	Y	7637	7516	0	8	8	210
							8401	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

12	28303	X	28080	-0-	-223	-0-	25635	2	534	4	Y	1737	1926	0	14	8	88
							1911	9									
01	28303	X	26818	-0-	-1485	-0-	23687	3	1200	4	Y	1755	1744	0	9	8	90
							1931	9									
02	26477	X	24555	-0-	-1922	-0-	22790	3	103	4	Y	1511	1482	0	2	8	117
							1662	9									
03	28086	X	24157	-0-	-3929	-0-	22427	3	71	4	Y	1508	1409	0	2	8	214
							1659	9									
04	27180	X	22266	-0-	-4914	-0-	19594	3	911	4	Y	1601	1726	0	5	8	84
							1761	9									
05	28086	X	22913	-0-	-5173	-0-	18255	3	3007	4	Y	1501	1477	0	3	8	105
							1651	9									

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

12	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	40592	2	127	4	Y	6097	5876	0	31	8	329
							6707	9									
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	38633	3	1642	4	Y	5397	5597	0	19	8	110
							5937	9									
02	42262	X	42262	-0-	-0-	-0-	36766	3	39	4	Y	4961	4933	0	7	8	131
							5457	9									
03	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	38983	3	5429	9	Y	4935	5007	0	3	8	56
04	41958	X	41958	-0-	-0-	-0-	36702	3	144	4	Y	4647	4632	0	11	8	60
							5112	9									
*05	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	36565	3	1322	4	Y	4765	4689	0	5	8	131
							5242	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

12	31155	X	26804	-0-	-4351	-0-	23888	2	2916	9	N	2651	2460	0	15	8	321
01	30101	X	26024	-0-	-4077	-0-	22908	3	587	4	N	2299	2458	0	9	8	153
							2529	9									
02	27318	X	24172	-0-	-3146	-0-	21699	3	2473	9	N	2248	2279	0	2	8	120
03	29202	X	19426	-0-	-9776	-0-	16969	3	500	4	N	1779	1728	0	1	8	170
							1957	9									
04	25950	X	19964	-0-	-5986	-0-	17902	3	40	4	N	1838	1826	0	6	8	176
							2022	9									
05	26815	X	19036	-0-	-7779	-0-	14752	3	2478	4	N	1642	1703	0	3	8	112
							1806	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684559	X	56895	-0-	-627664	-0-	49985	2	24	4	N	6260	6305	0	38	8	73
							6886	9									
01	95821	X	53245	-0-	-42576	-0-	45106	2	1718	4	N	5837	5822	0	21	8	67
							6421	9									
02	89639	X	46724	-0-	-42915	-0-	41235	3	5489	9	N	4990	4981	0	12	8	64
03	95821	X	47561	-0-	-48260	-0-	41857	3	5704	9	N	5185	5121	0	14	8	114
04	92730	X	42584	-0-	-50146	-0-	37205	3	416	4	N	4512	4540	0	11	8	75
							4963	9									
05	95821	X	46140	-0-	-49681	-0-	38979	3	1881	4	N	4800	4745	0	5	8	125
							5280	9									

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

12	67828	X	53599	-0-	-14229	-0-	46869	2	692	4	N	5489	5524	0	46	8	240
							6038	9									
01	65782	X	54610	-0-	-11172	-0-	46359	3	2448	4	N	5275	5282	0	27	8	206
							5803	9									
02	60117	X	51434	-0-	-8683	-0-	45394	3	353	4	N	5170	4967	0	7	8	402
							5687	9									
03	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	48202	3	5763	9	N	5239	5244	0	7	8	390
04	51870	X	50667	-0-	-1203	-0-	44243	3	1434	4	N	4536	4799	0	18	8	109
							4990	9									
05	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	38798	3	7555	4	N	4695	4628	0	9	8	167
							5165	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

12	85901	X	76045	-0-	-9856	-0-	73597	2	2448	9	N	2225	2226	0	21	8	151
01	83700	X	74102	-0-	-9598	-0-	71616	3	2486	9	N	2260	2245	0	12	8	154
02	76763	X	67780	-0-	-8983	-0-	65678	3	2102	9	N	1911	1949	0	4	8	112
03	79639	X	62943	-0-	-16696	-0-	61066	3	1877	9	N	1706	1653	0	3	8	162
04	75180	X	61352	-0-	-13828	-0-	57679	3	1560	4	N	1921	1974	0	8	8	101
							2113	9									
05	76043	X	61621	-0-	-14422	-0-	53426	3	6261	4	N	1758	1754	0	4	8	101
							1934	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

12	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	24532	2	357	4	N	1827	1737	0			268
							2010	9									
01	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	22340	3	705	4	N	1669	1669	0			268
							1836	9									
02	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	21300	3	737	4	N	1446	1442	0	4	8	268
							1591	9									
03	25385	X	25385	-0-	-0-	-0-	23685	3	1700	9	N	1545	1535	0	3	8	275
04	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	20771	3	1590	9	N	1445	1385	0	3	8	332
*05	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	20556	3	80	4	N	1359	1434	0			257
							1495	9									

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
12	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	31174	2	424	4	Y	4675	4653	0	34	8	107
							5143	9									
01	42036	X	33850	-0-	-8186	-0-	27829	3	842	4	Y	4708	4533	0	19	8	263
							5179	9									
02	36946	X	30131	-0-	-6815	-0-	25605	3	93	4	Y	4030	4191	0	5	8	97
							4433	9									
03	38006	X	31205	-0-	-6801	-0-	26439	3	4766	9	Y	4333	4311	0	4	8	115
04	35580	X	29318	-0-	-6262	-0-	24954	3	187	4	Y	3797	3813	0	11	8	88
							4177	9									
05	36735	X	27789	-0-	-8946	-0-	23852	3	328	4	Y	3281	3241	0	5	8	123
							3609	9									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

12	87203	X	61983	-0-	-25220	-0-	53	1	53097	2	Y	7928	7870	0	41	8	119
							112	4	8721	9							
01	79825	X	58052	-0-	-21773	-0-	47	1	48175	3	Y	7222	7190	0	22	8	129
							1886	4	7944	9							
02	50796	X	50796	-0-	-0-	-0-	49	1	44046	3	Y	6092	6125	0	6	8	90
							6701	9									
03	49797	X	49797	-0-	-0-	-0-	81	1	43198	3	Y	5925	5783	0	4	8	228
							6518	9									
04	62460	X	45144	-0-	-17316	-0-	78	1	38699	3	Y	5342	5357	0	8	8	205
							491	4	5876	9							
05	61969	X	45311	-0-	-16658	-0-	92	1	38763	3	Y	5511	5494	0	6	8	216
							394	4	6062	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

12	56730	X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	12	12	1			1
01	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	2212	1	18701	3	Y	3506	3000	1	46	8	461
							2796	4	3857	9							
02	52764	X	52764	-0-	-0-	-0-	4609	1	33222	3	Y	6734	6152	1	64	8	979
							7526	4	7407	9							
03	61568	X	61568	-0-	-0-	-0-	4526	1	42950	3	Y	7327	7663	1	2	8	641
							6032	4	8060	9							
04	84589	X	84589	-0-	-0-	-0-	5970	1	58793	3	Y	9439	8980	1	111	8	989
							9443	4	10383	9							
*05	63974	X	63974	-0-	-0-	-0-	4440	1	46627	3	Y	6928	7346	1			571
							5286	4	7621	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

12	124620	X	122613	-0-	-2007	-0-	10616	1	75308	2	Y	10368	9712	1	184	8	1203
							25284	4	11405	9							
01	124620	X	61528	-0-	-63092	-0-	5331	1	43927	3	Y	5028	5503	1	66	8	662
							6739	4	5531	9							
02	106401	X	52974	-0-	-53427	-0-	4956	1	35723	3	Y	3820	3890	1	36	8	556
							8093	4	4202	9							
03	131125	X	131125	-0-	-0-	-0-	10070	1	95565	3	Y	10971	10565	1	3	8	959
							13422	4	12068	9							
04	120495	X	120495	-0-	-0-	-0-	8811	1	86772	3	Y	9977	9774	1	117	8	1045
							13937	4	10975	9							
05	122605	X	122057	-0-	-548	-0-	8789	1	92302	3	Y	9547	9805	1			787
							10464	4	10502	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	50747 X	-0-	-0-	-50747	-0-					Y	1067	1127	1	19	8	48
01	50747 X	12442	-0-	-38305	-0-	153	1	9679	3	Y	1900	1747	1	25	8	176
						520	4	2090	9							
02	57246 X	32245	-0-	-25001	-0-	345	1	24730	3	Y	4891	4638	1	51	8	378
						1790	4	5380	9							
03	61194 X	31727	-0-	-29467	-0-	485	1	23705	3	Y	4474	4215	1	2	8	635
						2616	4	4921	9							
04	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	486	1	22404	3	Y	3877	4120	1	61	8	331
						1181	4	4265	9							
*05	39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	626	1	23115	3	Y	5007	4802	1			536
						10663	4	5508	9							

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

12	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	27261	2	371	4	Y	3247	3235	0	23	8	74
						3572	9									
01	35247 X	31047	-0-	-4200	-0-	26738	3	809	4	Y	3182	3065	0	13	8	178
						3500	9									
02	32973 X	30176	-0-	-2797	-0-	27082	3	99	4	Y	2723	2832	0	4	8	65
						2995	9									
03	35247 X	31759	-0-	-3488	-0-	28519	3	3240	9	Y	2945	2929	0	3	8	78
04	32340 X	29449	-0-	-2891	-0-	26312	3	198	4	Y	2672	2680	0	8	8	62
						2939	9									
05	32271 X	28707	-0-	-3564	-0-	24930	3	342	4	Y	3123	3064	0	4	8	117
						3435	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

12	69378 X	45843	-0-	-23535	-0-	98	1	38799	2	Y	5994	6016	0	24	8	114
						353	4	6593	9							
01	63147 X	54440	-0-	-8707	-0-	118	1	44856	3	Y	6960	6838	0	18	8	218
						1810	4	7656	9							
02	46653 X	46653	-0-	-0-	-0-	101	1	40284	3	Y	5696	5700	0	6	8	208
						2	4	6266	9							
03	51789 X	51789	-0-	-0-	-0-	130	1	44799	3	Y	6236	6246	0	4	8	194
						6860	9									
04	48570 X	44388	-0-	-4182	-0-	109	1	38221	3	Y	5165	5222	0	14	8	123
						376	4	5682	9							
*05	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	125	1	43129	3	Y	5967	5805	0	5	8	280
						1828	4	6564	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

12	120683 X	74431	-0-	-46252	-0-	65	1	65189	2	Y	8218	8147	0	42	8	123
						137	4	9040	9							
01	107539 X	72457	-0-	-35082	-0-	60	1	61147	3	Y	8051	8006	0	25	8	143
						2394	4	8856	9							
02	83694 X	65270	-0-	-18424	-0-	64	1	57526	3	Y	6982	7016	0	6	8	103
						7680	9									
03	77934 X	68222	-0-	-9712	-0-	112	1	60133	3	Y	7252	7071	0	5	8	279
						7977	9									
04	75420 X	64376	-0-	-11044	-0-	113	1	56202	3	Y	6680	6692	0	10	8	257
						713	4	7348	9							
05	74431 X	64583	-0-	-9848	-0-	135	1	56651	3	Y	6565	6558	0	7	8	257
						575	4	7222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	245595	X	245595	-0-	-0-	-0-	2325	1	207539	2	Y	16691	17203	1	295	8	751
							17371	4	18360	9							
01	239816	X	224029	-0-	-15787	-0-	3074	1	194228	3	Y	14817	13997	1	197	8	1374
							10428	4	16299	9							
02	240758	X	202892	-0-	-37866	-0-	2424	1	173695	3	Y	12909	13151	1	134	8	998
							12573	4	14200	9							
03	257362	X	213447	-0-	-43915	-0-	3610	1	176260	3	Y	12841	12011	1	5	8	1823
							19452	4	14125	9							
04	241230	X	193139	-0-	-48091	-0-	3660	1	168745	3	Y	10764	11501	1	168	8	918
							8894	4	11840	9							
05	245582	X	183064	-0-	-62518	-0-	3133	1	115768	3	Y	9783	9655	1			1046
							53402	4	10761	9							

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
12	73656	X	44834	-0-	-28822	-0-	383	1	34145	2	Y	6771	7117	1	120	8	305
							2858	4	7448	9							
01	73656	X	46265	-0-	-27391	-0-	604	1	35920	3	Y	6992	6556	1	93	8	648
							2050	4	7691	9							
02	65627	X	47983	-0-	-17644	-0-	523	1	37512	3	Y	6575	6647	1	68	8	508
							2715	4	7233	9							
03	70153	X	29978	-0-	-40175	-0-	458	1	22367	3	Y	4258	4160	1	2	8	604
							2469	4	4684	9							
04	63960	X	17223	-0-	-46737	-0-	291	1	13423	3	Y	2547	2894	1	40	8	217
							707	4	2802	9							
05	51305	X	10243	-0-	-41062	-0-	155	1	5720	3	Y	1572	1621	1			168
							2639	4	1729	9							

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
12	104842	X	85182	-0-	-19660	-0-	7070	1	50154	2	Y	10109	10740	1	179	8	1173
							16838	4	11120	9							
01	104842	X	77454	-0-	-27388	-0-	6399	1	52897	3	Y	9154	9001	1	121	8	1205
							8089	4	10069	9							
02	109765	X	80970	-0-	-28795	-0-	7235	1	52147	3	Y	8885	8714	1	84	8	1292
							11814	4	9774	9							
03	116932	X	72396	-0-	-44536	-0-	5358	1	50850	3	Y	8224	8795	1	2	8	719
							7142	4	9046	9							
04	113160	X	63457	-0-	-49703	-0-	4490	1	44217	3	Y	6953	6862	1	82	8	728
							7102	4	7648	9							
05	86552	X	65245	-0-	-21307	-0-	4552	1	47803	3	Y	6792	6960	1			560
							5419	4	7471	9							

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
12	66712	X	45030	-0-	-21682	-0-	38	1	38136	2	Y	6160	6108	0	31	8	93
							80	4	6776	9							
01	62620	X	43833	-0-	-18787	-0-	35	1	35735	3	Y	6058	6025	0	18	8	108
							1399	4	6664	9							
02	53186	X	39371	-0-	-13815	-0-	37	1	33386	3	Y	5407	5430	0	5	8	80
							5948	9									
03	47151	X	41489	-0-	-5662	-0-	66	1	35150	3	Y	5703	5560	0	4	8	219
							6273	9									
04	45630	X	39964	-0-	-5666	-0-	68	1	33512	3	Y	5417	5420	0	8	8	208
							425	4	5959	9							
05	45043	X	38695	-0-	-6348	-0-	77	1	32269	3	Y	5474	5462	0	6	8	214
							328	4	6021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	193	1	1479	2	Y	453	373	1	5	8	75
							480	4	498	9							
01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	652	1	4804	3	Y	2768	2271	1	84	8	488
							1290	4	3045	9							
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	403	1	2190	3	Y	953	1193	1	25	8	223
							431	4	1048	9							
03	2635	X	1704	-0-	-931	-0-	141	1	765	3	Y	439	552	1	25	8	85
							315	4	483	9							
04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	55	1	271	3	Y	603	455	1	14	8	219
							201	4	663	9							
05	9796	X	1667	-0-	-8129	-0-	101	1	627	3	Y	324	347	1	15	8	181
							583	4	356	9							

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

12	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	131040	2	1164	4	N	16005	16093	0	123	8	206
							17606	9									
01	142177	X	142177	-0-	-0-	-0-	118765	3	6872	4	N	15036	14616	0	59	8	567
							16540	9									
02	126723	X	126723	-0-	-0-	-0-	112324	3	423	4	N	12705	12993	0	15	8	264
							13976	9									
03	132072	X	132072	-0-	-0-	-0-	116998	3	999	4	N	12795	12847	0	18	8	194
							14075	9									
04	124075	X	124075	-0-	-0-	-0-	109158	3	1918	4	N	11817	11598	0	41	8	372
							12999	9									
*05	121948	X	121948	-0-	-0-	-0-	109494	3	90	4	N	11240	11486	0	18	8	108
							12364	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

12	78339	X	78339	-0-	-0-	-0-	65150	2	14	4	Y	11977	11853	0	52	8	199
							13175	9									
01	71025	X	71025	-0-	-0-	-0-	56665	3	2416	4	Y	10858	10852	0	33	8	172
							11944	9									
02	93844	X	61529	-0-	-32315	-0-	49990	3	301	4	Y	10216	10178	0	10	8	200
							11238	9									
03	94953	X	65014	-0-	-29939	-0-	49951	3	3493	4	Y	10518	10473	0	6	8	239
							11570	9									
04	87000	X	59930	-0-	-27070	-0-	45864	3	3872	4	Y	9267	9318	0	18	8	170
							10194	9									
05	78337	X	58499	-0-	-19838	-0-	42588	3	5937	4	Y	9067	9060	0	8	8	169
							9974	9									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

12	157263	X	84864	-0-	-72399	-0-	73318	2	665	4	Y	9892	9532	0			701
							10881	9									
01	157263	X	73012	-0-	-84251	-0-	59469	3	4327	4	Y	8378	8365	0			714
							9216	9									
02	147117	X	61068	-0-	-86049	-0-	51033	3	2459	4	Y	6887	6964	0	10	8	627
							7576	9									
03	96658	X	59904	-0-	-36754	-0-	52091	3	7813	9	Y	7103	7135	0	7	8	588
04	88110	X	53473	-0-	-34637	-0-	46030	3	1012	4	Y	5846	6054	0	7	8	373
							6431	9									
05	84878	X	53182	-0-	-31696	-0-	45345	3	1457	4	Y	5800	5643	0			530
							6380	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	85715	X	64235	-0-	-21480	-0-	56004	2	265	4	Y	7242	7269	0	48	8	137
							7966	9									
01	79453	X	60595	-0-	-18858	-0-	51156	3	2089	4	Y	6682	6674	0	13	8	132
							7350	9									
02	69803	X	56998	-0-	-12805	-0-	49891	3	59	4	Y	6407	6378	0	7	8	154
							7048	9									
03	67208	X	52791	-0-	-14417	-0-	46249	3	6542	9	Y	5947	5962	0	6	8	133
04	65040	X	43879	-0-	-21161	-0-	37848	3	530	4	Y	5001	4780	0	16	8	338
							5501	9									
05	64232	X	46399	-0-	-17833	-0-	39080	3	1567	4	Y	5229	5413	0	8	8	146
							5752	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

12	91326	X	62791	-0-	-28535	-0-	54268	2	156	4	Y	7606	7585	0	56	8	107
							8367	9									
01	84196	X	59498	-0-	-24698	-0-	49645	3	1960	4	Y	7175	7090	0	34	8	158
							7893	9									
02	71021	X	53016	-0-	-18005	-0-	45932	3	128	4	Y	6324	6364	0	9	8	109
							6956	9									
03	69998	X	56007	-0-	-13991	-0-	48498	3	7509	9	Y	6826	6597	0	7	8	331
04	63090	X	50865	-0-	-12225	-0-	37457	3	6986	4	Y	5838	6049	0	19	8	101
							6422	9									
05	62806	X	50964	-0-	-11842	-0-	40645	3	4172	4	Y	5588	5567	0	8	8	114
							6147	9									

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

12	74183	X	61861	-0-	-12322	-0-	44026	2	10971	4	Y	6240	6079	0			610
							6864	9									
01	74183	X	61738	-0-	-12445	-0-	49084	3	6034	4	Y	6018	6074	0	50	8	504
							6620	9									
02	69397	X	67685	-0-	-1712	-0-	57036	3	3927	4	Y	6111	6535	0			80
							6722	9									
03	74183	X	62836	-0-	-11347	-0-	49349	3	8502	4	Y	4532	4481	0	42	8	89
							4985	9									
04	71790	X	50334	-0-	-21456	-0-	1392	1	25821	3	Y	4054	4029	0	68	8	46
							18662	4	4459	9							
05	72354	X	46914	-0-	-25440	-0-	1392	1	38974	3	Y	5268	5189	0			125
							753	4	5795	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

12	532634	X	171381	-0-	-361253	-0-	4568	1	137944	2	Y	15909	15601	1	194	8	978
							11369	4	17500	9							
01	168393	X	168393	-0-	-0-	-0-	4508	1	129843	3	Y	14948	14682	1	126	8	1118
							17599	4	16443	9							
02	153986	X	153986	-0-	-0-	-0-	4569	1	127721	3	Y	13248	13261	1	80	8	1025
							7123	4	14573	9							
03	158890	X	158890	-0-	-0-	-0-	4805	1	129654	3	Y	12473	12747	1	3	8	748
							10711	4	13720	9							
04	147254	X	147254	-0-	-0-	-0-	4524	1	118527	3	Y	10893	10906	1	86	8	649
							12221	4	11982	9							
*05	146152	X	146152	-0-	-0-	-0-	4280	1	120589	3	Y	10154	10119	1			684
							10114	4	11169	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	281888	X	87677	-0-	-194211	-0-	2151	1	64947	2	Y	13842	13481	1	168	8	851
							5353	4	15226	9							
01	82212	X	81406	-0-	-806	-0-	2021	1	58204	3	Y	12084	11929	1	102	8	904
							7889	4	13292	9							
02	76908	X	68365	-0-	-8543	-0-	1909	1	53372	3	Y	9188	9325	1	56	8	711
							2977	4	10107	9							
03	82212	X	72506	-0-	-9706	-0-	2021	1	54536	3	Y	10404	10489	1	2	8	624
							4505	4	11444	9							
04	79560	X	62158	-0-	-17402	-0-	1752	1	45900	3	Y	8885	8909	1	70	8	530
							4732	4	9774	9							
05	82212	X	65452	-0-	-16760	-0-	1763	1	49670	3	Y	8957	8884	1			603
							4166	4	9853	9							

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
12	426179	X	147362	-0-	-278817	-0-	4026	1	121577	2	Y	10672	10442	1	130	8	656
							10020	4	11739	9							
01	144369	X	144369	-0-	-0-	-0-	3944	1	113598	3	Y	10391	10183	1	87	8	777
							15397	4	11430	9							
02	131876	X	131876	-0-	-0-	-0-	3990	1	111548	3	Y	9197	9206	1	56	8	712
							6221	4	10117	9							
03	140044	X	140044	-0-	-0-	-0-	4311	1	116314	3	Y	8918	9093	1	2	8	535
							9609	4	9810	9							
04	131682	X	131682	-0-	-0-	-0-	4115	1	107802	3	Y	7864	7868	1	62	8	469
							11115	4	8650	9							
*05	131475	X	131475	-0-	-0-	-0-	3911	1	110201	3	Y	7382	7354	1			497
							9243	4	8120	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63519	X	60943	-0-	-2576	-0-	4963	1	37996	2	Y	5134	5498	1	58	8	849
							12337	4	5647	9							
01	63519	X	60081	-0-	-3438	-0-	5312	1	39122	3	Y	4678	4561	1	141	8	825
							10501	4	5146	9							
02	59421	X	35952	-0-	-23469	-0-	4384	1	23839	3	Y	2763	2867	1	74	8	647
							4690	4	3039	9							
03	68975	X	33150	-0-	-35825	-0-	3526	1	19183	3	Y	2317	2382	1	135	8	447
							7892	4	2549	9							
04	66750	X	19184	-0-	-47566	-0-	1913	1	9343	3	Y	915	1008	1	21	8	333
							6921	4	1007	9							
05	60946	X	7840	-0-	-53106	-0-	513	1	3191	3	Y	1063	753	1	48	8	595
							2967	4	1169	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89466	X	72884	-0-	-16582	-0-	5729	1	43862	2	Y	8228	8966	1	93	8	1361
							14242	4	9051	9							
01	89466	X	70288	-0-	-19178	-0-	6017	1	44315	3	Y	7328	7176	1	221	8	1292
							11895	4	8061	9							
02	83694	X	55448	-0-	-28246	-0-	6522	1	35463	3	Y	5896	5650	1	158	8	1380
							6977	4	6486	9							
03	89466	X	51563	-0-	-37903	-0-	5242	1	28517	3	Y	5520	5515	1	321	8	1064
							11732	4	6072	9							
04	86580	X	38422	-0-	-48158	-0-	3571	1	17445	3	Y	4075	3565	1	94	8	1480
							12923	4	4483	9							
05	72881	X	16980	-0-	-55901	-0-	1211	1	7533	3	Y	1119	1923	1	50	8	626
							7005	4	1231	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113143	X	97121	-0-	-16022	-0-	81790	2	579	4	Y	13411	13421	0	39	8	161
							14752	9									
01	110716	X	110716	-0-	-0-	-0-	96155	3	852	4	Y	12463	12362	0	32	8	230
							13709	9									
02	89428	X	89428	-0-	-0-	-0-	79374	3	10054	9	Y	9140	9120	0	14	8	236
03	85850	X	85850	-0-	-0-	-0-	77465	3	1458	4	Y	6297	6402	0	14	8	117
							6927	9									
*04	97345	X	97345	-0-	-0-	-0-	88061	3	1762	4	Y	6838	6818	0	35	8	102
							7522	9									
*05	98798	X	98798	-0-	-0-	-0-	90814	3	7984	9	Y	7258	7077	0	16	8	267

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	96190	-0-	96190	96190	86704	3	9486	9		N	8624	8413	0	19	8	317

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10655 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	93987	-0-	93987	93987	127	1	70647	2		Y	21103	20906	0			197
						23213	9										
05	SHUT IN	133205	-0-	133205	227192	31	1	99510	2		Y	30604	30504	0			297
						33664	9										

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

12	99684	X	99684	-0-	-0-	-0-	82930	2	1263	4	N	14083	13940	0	81	8	268
							15491	9									
01	97287	X	97287	-0-	-0-	-0-	80487	3	2409	4	N	13083	13079	0	54	8	218
							14391	9									
02	78413	X	78413	-0-	-0-	-0-	66358	3	1074	4	N	9983	9906	0	53	8	242
							10981	9									
03	74493	X	73998	-0-	-495	-0-	61818	3	2284	4	N	8996	8954	0	115	8	169
							9896	9									
04	72090	X	63899	-0-	-8191	-0-	54382	3	2019	4	N	6816	6824	0	22	8	139
							7498	9									
05	74493	X	56751	-0-	-17742	-0-	49067	3	7684	9	N	6985	6828	0	9	8	287

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10419 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2448	-0-	2448	2448	1270	3	14	4		Y	1058	888	0			170
						1164	9										
04	SHUT IN	160126	-0-	160126	162574	136053	3	6036	4		Y	16397	16333	0			234
						18037	9										
05	SHUT IN	219287	-0-	219287	381861	193794	3	4197	4		Y	19360	19348	0			246
						21296	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	65869	-0-	65869	65869	94	1	52153	2	Y	12384	12269	0			115
						13622	9									
05	SHUT IN	115637	-0-	115637	181506	31	1	92586	2	Y	20927	20839	0			203
						23020	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10440 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1984	-0-	1984	1984	1097	3	12	4	Y	795	667	0			128
						875	9									
04	SHUT IN	134848	-0-	134848	136832	111192	3	4933	4	Y	17021	16906	0			243
						18723	9									
05	SHUT IN	141335	-0-	141335	278167	120458	3	2609	4	Y	16607	16639	0			211
						18268	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

12	125860 X	125860	-0-	-0-	-0-	105148	2	1601	4	N	17374	17058	0	100	8	330
						19111	9									
01	140025 X	140025	-0-	-0-	-0-	117706	3	3524	4	N	17086	17060	0	71	8	285
						18795	9									
02	119111 X	119111	-0-	-0-	-0-	103276	3	1671	4	N	12876	12781	0	68	8	312
						14164	9									
03	109602 X	109602	-0-	-0-	-0-	93893	3	3469	4	N	11127	11088	0	142	8	209
						12240	9									
04	96284 X	96284	-0-	-0-	-0-	84166	3	3124	4	N	8176	8192	0	27	8	166
						8994	9									
*05	88152 X	88152	-0-	-0-	-0-	78794	3	9358	9	N	8507	8312	0	11	8	350

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 10918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	48989	-0-	48989	48989	96	1	38221	2	Y	9702	9612	0			90
						10672	9									
05	SHUT IN	8673	-0-	8673	57662	31	1	6644	2	Y	1816	1888	0			18
						1998	9									

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 10/03/2019 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	48338	-0-	48338	48338	40748	3	2	4	N	6898	6087	0	54	8	757
						7588	9									
03	SHUT IN	157401	-0-	157401	205739	137866	3	19535	9	N	17759	18040	0	126	8	350
04	SHUT IN	114898	-0-	114898	320637	102349	3	12549	9	N	11408	11639	0			119
05	SHUT IN	95003	-0-	95003	415640	84265	3	10738	9	N	9762	9676	0	5	8	200

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
12	80848 X	44632	-0-	-36216	-0-	38174	2	8	4	Y	5864	5798	0	25	8	98
						6450	9									
01	80848 X	41026	-0-	-39822	-0-	33227	3	1417	4	Y	5802	5790	0	18	8	92
						6382	9									
02	75632 X	34144	-0-	-41488	-0-	29076	3	175	4	Y	4448	4449	0	4	8	87
						4893	9									
03	80848 X	42912	-0-	-37936	-0-	34724	3	2428	4	Y	5236	5201	0	3	8	119
						5760	9									
04	78240 X	40656	-0-	-37584	-0-	32874	3	2775	4	Y	4552	4579	0	9	8	83
						5007	9									
*05	80848 X	38410	-0-	-42438	-0-	29443	3	4105	4	Y	4420	4417	0	4	8	82
						4862	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2346	-0-	2346	2346	1204	3	13	4	Y	1026	861	0			165
						1129	9									
04	SHUT IN	151378	-0-	151378	153724	125894	3	5585	4	Y	18090	17996	0			259
						19899	9									
05	SHUT IN	168983	-0-	168983	322707	145672	3	3155	4	Y	18324	18350	0			233
						20156	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	33130	-0-	33130	33130	26556	3	808	4	N	5242	5091	0			151
						5766	9									
05	SHUT IN	8076	-0-	8076	41206	6618	3	1458	9	N	1325	1447	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	704376	X	72196	-0-	-632180	-0-	63544	2	14	4	Y	7853	7782	0	34	8	131
							8638	9									
*01	94581	X	63955	-0-	-30626	-0-	54539	2	2326	4	Y	6445	6454	0	20	8	102
							7090	9									
*02	88479	X	50128	-0-	-38351	-0-	45364	3	273	4	Y	4083	4101	0	4	8	80
							4491	9									
*03	94581	X	61430	-0-	-33151	-0-	51707	3	3616	4	Y	5552	5503	0	3	8	126
							6107	9									
*04	91530	X	55301	-0-	-36229	-0-	46570	3	3932	4	Y	4363	4400	0	9	8	80
							4799	9									
*05	94581	X	53739	-0-	-40842	-0-	42912	3	5983	4	Y	4404	4398	0	4	8	82
							4844	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

*12	85715	X	51538	-0-	-34177	-0-	45070	2	22	4	Y	5860	5914	0	36	8	69
							6446	9									
*01	85715	X	54141	-0-	-31574	-0-	45179	2	1721	4	Y	6583	6552	0	24	8	76
							7241	9									
*02	80185	X	49265	-0-	-30920	-0-	42929	3	6336	9	Y	5760	5748	0	14	8	74
*03	85715	X	28675	-0-	-57040	-0-	24761	3	3914	9	Y	3558	3545	0	9	8	78
*04	82950	X	43069	-0-	-39881	-0-	37165	3	415	4	Y	4990	4972	0	13	8	83
							5489	9									
*05	85715	X	41420	-0-	-44295	-0-	34695	3	1674	4	Y	4592	4551	0	5	8	119
							5051	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10491 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	84079	-0-	84079	84079		142	1	64086	2	Y	18046	17878	0			168
							19851	9									
05	SHUT IN	145441	-0-	145441	229520		31	1	115338	2	Y	27338	27241	0			265
							30072	9									

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	182	1			76
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	432	3	28	9	N	25					101
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					101
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					101
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					101
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					101

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5620	3	278	9	N	253					578
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2928	3	61	9	N	55					633
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3611	3	46	9	N	42					675
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2704	3	317	9	N	288	561	1			402
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2439	3	56	9	N	51					453
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2455	3	50	9	N	45					498

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	917	-0-	-2431	-0-	821	3	96	9	N	87	328	1			139
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					139
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2369	3	495	9	N	450					589
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1673	3	418	9	N	380	185	1			784
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2066	3	254	9	N	231	560	1			455
05	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2385	3	457	9	N	415					870

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	796	3	189	9	N	172					315
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	877	3	143	9	N	130					445
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	865	3	162	9	N	147	357	1			235
03	992	N	950	-0-	-42	-0-	826	3	124	9	N	113	190	1			158
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	742	3	96	9	N	87					245
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					245

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1396	3	507	9	N	461	189	1			996
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1161	3	385	9	N	350	751	1			595
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	621	3	323	9	N	294	1	8			888
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	501	3	402	9	N	365	337	1			916
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	370	3	363	9	N	330	754	1			492
*05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	273	3	338	9	N	307					799

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27	141	5			82
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	395	3	28	9	N	25					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					126
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	197	3	7	9	N	6					132
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					132
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	504	923	1	1	8	519
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2346	3	613	9	N	557	191	1	1	8	884
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	929	1			444
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3239	3	557	9	N	506	190	1			760
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	2864	3	640	9	N	582	945	1			397
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2237	3	466	9	N	424					821

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-	711	1	1720	3	N	305	547	1	1	8	445
							336	9									
01	3503	X	1695	-0-	-1808	-0-	860	1	416	3	N	381	193	1	1	8	632
							419	9									
02	3277	X	2113	-0-	-1164	-0-	775	1	1002	3	N	305	385	1			552
							336	9									
03	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	911	1	1066	3	N	368	575	1			345
							405	9									
04	2670	X	1276	-0-	-1394	-0-	881	1	395	9	N	359	381	1			323
05	2759	X	1242	-0-	-1517	-0-	916	1	326	9	N	296					619

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
12	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	4455	3	300	9	Y	273	706	1	1	8	197
01	6913	X	5357	-0-	-1556	-0-	4962	3	395	9	Y	359	89	1	10	8	457
02	6467	X	4322	-0-	-2145	-0-	4047	3	275	9	Y	250	237	1			470
03	6913	X	2517	-0-	-4396	-0-	2478	3	39	9	Y	35	470	1			35
04	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	5800	3	371	9	Y	337	273	1			99
*05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	11969	3	767	9	Y	697					796

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	X	361	-0-	-714	-0-	163	3	198	9	Y	180	391	1			130
01	372	N	211	-0-	-161	-0-	20	3	191	9	Y	174	61	1	4	8	239
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1601	3	558	9	Y	507	124	1			622
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1176	3	479	9	Y	435	626	1			431
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	943	3	249	9	Y	226	590	1			67
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	222					289

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4947	-0-	-1749	-0-	4886	3	9	4	N	47	193	1	1	8	92
							52	9									
01	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2734	3	103	4	N	20	2	8			110
							22	9									
02	5365	X	3829	-0-	-1536	-0-	3781	3	48	9	N	44					154
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4855	3	2	9	N	2					156
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4799	3	7	9	N	6					162
05	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	4861	3	8	9	N	7					169

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	139	-0-	-2186	-0-	19	3	120	9	Y	109	183	1			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	40	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			20
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2028	3	118	9	Y	107	20	1			107
04	3000	N	7252	-0-	4252	4252	6421	3	831	9	Y	755	639	1			223
*05	3100	N	172	-0-	-2928	1324	3	3	169	9	Y	154					377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17021	3	373	9	N	339	326	0	1	8	102
01	16585 X	16579	-0-	-6	-0-	16177	3	402	9	N	365	229	0	2	8	236
02	15515 X	14957	-0-	-558	-0-	14661	3	296	9	N	269	381	0			124
03	17391 X	16794	-0-	-597	-0-	16441	3	353	9	N	321	333	0			112
04	16830 X	16103	-0-	-727	-0-	15717	3	386	9	N	351	312	0			151
05	17391 X	15862	-0-	-1529	-0-	15528	3	334	9	N	304	333	0			122

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2694	3	452	9	N	411	375	1	2	8	469
01	3410 X	3093	-0-	-317	-0-	2655	3	3	4	N	395	380	1	1	8	483
						435	9									
02	3190 X	2528	-0-	-662	-0-	2184	3	344	9	N	313					796
03	3410 X	2143	-0-	-1267	-0-	1778	3	365	9	N	332	754	1			374
04	3030 X	2147	-0-	-883	-0-	1739	3	408	9	N	371	188	1			557
05	3131 X	1518	-0-	-1613	-0-	1176	3	342	9	N	311					868

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1216	3	116	9	N	105	190	1			378
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3310	3	396	9	N	360	191	1			547
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3571	3	431	9	N	392	565	1			374
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2057	3	189	9	N	172	372	1			174
04	1140 X	412	-0-	-728	-0-	324	3	88	9	N	80					254
*05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1578	3	299	9	N	272					526

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

12	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	2750	3	289	9	N	263	1	8			719
01	3751 X	2655	-0-	-1096	-0-	2431	3	224	9	N	204	357	1			566
02	3509 X	2944	-0-	-565	-0-	2698	3	246	9	N	224	362	1			428
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3141	3	326	9	N	296	190	1			534
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3572	3	254	9	N	231	378	1			387
*05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3589	3	245	9	N	223					610

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	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

12	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11698	3	418	9	N	380	348	1	1	8	482
01	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	18494	3	538	9	N	489	733	1	2	8	236
02	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	17727	3	548	9	N	498	380	1			354
03	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	21394	3	679	9	N	617	735	1			236
04	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	19976	3	595	9	N	541	377	1			400
*05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11755	3	330	9	N	300					700

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	229	370	1			369
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	185	181	1			373
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	3	216	9	N	196	190	1			379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	553	1			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	190	1			119
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	3	252	9	N	229					348

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	14292	3	825	9	N	750	733	0	2	8	171
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13324	3	750	9	N	682	687	0	2	8	164
02	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13010	3	696	9	N	633	596	0			201
03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	16731	3	773	9	N	703	720	0			184
04	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16085	3	800	9	N	727	693	0			218
*05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	15749	3	763	9	N	694	709	0	2	8	201

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

12	69068	X	49830	-0-	-19238	-0-	42832	3	6998	9	N	6362	6438	0	5	8	240
01	66929	X	52416	-0-	-14513	-0-	45428	3	6988	9	N	6353	6167	0	5	8	421
02	57768	X	52052	-0-	-5716	-0-	45976	3	6076	9	N	5524	5530	0			415
03	59148	X	48701	-0-	-10447	-0-	43155	3	5546	9	N	5042	5117	0			340
04	50730	X	47470	-0-	-3260	-0-	41717	3	5753	9	N	5230	5035	0			535
05	55645	X	32650	-0-	-22995	-0-	29043	3	3607	9	N	3279	3223	0			591

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

12	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	3786	3	802	9	N	729	764	1			709
01	6851	X	5515	-0-	-1336	-0-	4747	3	768	9	N	698	379	1			1028
02	6409	X	4138	-0-	-2271	-0-	3450	3	688	9	N	625	756	1			897
03	5766	X	1528	-0-	-4238	-0-	985	3	543	9	N	494	731	1			660
04	5340	X	1668	-0-	-3672	-0-	1035	3	633	9	N	575	381	1	1	8	853
05	5518	X	2882	-0-	-2636	-0-	2105	3	777	9	N	706					1559

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
12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	14300	3	1620	9	N	1473	1903	0			125
01	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	15758	3	1792	9	N	1629	1522	0	3	8	229
02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	14720	3	1569	9	N	1426	1454	0			201
03	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	16238	3	1767	9	N	1606	1573	0			234
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	10733	3	180	4	N	1032	965	0			301
							1135	9									
*05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	17326	3	1690	9	N	1536	1608	0			229

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

12	23963	X	19878	-0-	-4085	-0-	16561	3	13	4	N	3004	2945	0	1	8	287
							3304	9									
01	23963	X	19434	-0-	-4529	-0-	15940	3	221	4	N	2975	3012	0	2	8	248
							3273	9									
02	21866	X	18769	-0-	-3097	-0-	15831	3	2938	9	N	2671	2643	0			276
03	22258	X	19369	-0-	-2889	-0-	16165	3	127	4	N	2797	2808	0			265
							3077	9									
04	19230	X	17502	-0-	-1728	-0-	14709	3	17	4	N	2524	2415	0			374
							2776	9									
05	20057	X	15517	-0-	-4540	-0-	12935	3	2582	9	N	2347	2197	0			524

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

12	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	23550	3	1608	9	N	1462	1450	0	1	8	223
01	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	28536	3	184	4	N	1608	1670	0	2	8	159
							1769	9									
02	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	22951	3	230	4	N	1482	1186	0			455
							1630	9									
03	25172	X	25171	-0-	-1	-0-	23355	3	1816	9	N	1651	1763	0			343
04	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	27535	3	1819	9	N	1654	1542	0			455
05	29233	X	14824	-0-	-14409	-0-	13886	3	938	9	N	853	59	0			1249

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

12	56978	X	41149	-0-	-15829	-0-	36647	3	193	4	N	3917	3888	0	4	8	240
							4309	9									
01	56978	X	41113	-0-	-15865	-0-	37156	3	3957	9	N	3597	3638	0	4	8	195
02	49155	X	37501	-0-	-11654	-0-	33875	3	3626	9	N	3296	3212	0			279
03	51801	X	37285	-0-	-14516	-0-	33656	3	110	4	N	3199	3255	0			223
							3519	9									
04	40877	X	40877	-0-	-0-	-0-	37369	3	19	4	N	3172	3080	0			315
							3489	9									
05	41137	X	31434	-0-	-9703	-0-	28437	3	63	4	N	2667	2684	0			298
							2934	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

12	36022	X	24941	-0-	-11081	-0-	21284	3	8	4	N	3317	3181	0	2	8	209
							3649	9									
01	32953	X	26706	-0-	-6247	-0-	23529	3	3177	9	N	2888	2943	0	3	8	151
02	30827	X	25295	-0-	-5532	-0-	21971	3	3324	9	N	3022	2930	0			243
03	32023	X	27785	-0-	-4238	-0-	24873	3	2912	9	N	2647	2700	0			190
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	24669	3	2939	9	N	2672	2569	0			293
*05	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	24446	3	2783	9	N	2530	2483	0			340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67828	X	58816	-0-	-9012	-0-	53671	3	5145	9	N	4677	4670	0	7	8	287
01	63829	X	56996	-0-	-6833	-0-	51439	3	705	4	N	4411	4395	0	5	8	298
							4852	9									
02	59450	X	52143	-0-	-7307	-0-	47801	3	4342	9	N	3947	3874	0			371
03	63550	X	54822	-0-	-8728	-0-	50301	3	4521	9	N	4110	4191	0			290
04	56910	X	51000	-0-	-5910	-0-	46934	3	4066	9	N	3696	3587	0			399
05	58807	X	51932	-0-	-6875	-0-	47699	3	4233	9	N	3848	3982	0			265

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

12	30597	X	26007	-0-	-4590	-0-	23167	3	2840	9	N	2582	2536	0	2	8	262
01	30597	X	25525	-0-	-5072	-0-	22531	3	2994	9	N	2722	2641	0	3	8	340
02	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	23442	3	2763	9	N	2512	2542	0			310
03	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	26748	3	3278	9	N	2980	3078	0			212
04	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	25682	3	2971	9	N	2701	2612	0			301
*05	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	26746	3	3044	9	N	2767	2800	0			268

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

*06	88140	X	56539	-0-	-31601	-0-	41046	3	7903	4	N	6900	6961	0	6	8	340
							7590	9									
*07	91078	X	66419	-0-	-24659	-0-	58739	3	114	4	N	6878	6834	0	5	8	379
							7566	9									
*08	91078	X	64456	-0-	-26622	-0-	57310	3	7146	9	N	6496	6559	0	1	8	315
*09	82290	X	60559	-0-	-21731	-0-	53785	3	282	4	N	5902	5853	0	13	8	351
							6492	9									
*10	66557	X	61284	-0-	-5273	-0-	54677	3	6607	9	N	6006	6127	0	10	8	220
*11	64230	X	58657	-0-	-5573	-0-	52420	3	6237	9	N	5670	5656	0	3	8	231
*12	66371	X	59030	-0-	-7341	-0-	52864	3	6166	9	N	5605	5609	0	4	8	223
*01	64573	X	55309	-0-	-9264	-0-	48643	3	558	4	N	5553	5436	0	5	8	335
							6108	9									
*02	58493	X	51176	-0-	-7317	-0-	45819	3	5357	9	N	4870	4798	0			407
*03	61442	X	54392	-0-	-7050	-0-	48922	3	5470	9	N	4973	5129	0			251
*04	57120	X	50773	-0-	-6347	-0-	45659	3	5114	9	N	4649	4546	0			354
*05	59024	X	51460	-0-	-7564	-0-	46383	3	5077	9	N	4615	4612	0			357

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

12	43090	X	20250	-0-	-22840	-0-	548	1	17599	3	N	1912	1945	0			246
							2103	9									
01	40703	X	17814	-0-	-22889	-0-	474	1	14916	3	N	2204	2177	0	7	8	266
							2424	9									
02	37671	X	32386	-0-	-5285	-0-	812	1	28059	3	N	3195	3117	0			344
							3515	9									
03	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	29428	3	312	4	N	3336	3192	0	16	8	472
							3670	9									
04	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	28611	3	199	4	N	2764	2826	0	13	8	397
							3040	9									
05	34627	X	31331	-0-	-3296	-0-	27058	3	971	4	N	3002	2891	0	13	8	495
							3302	9									

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

12	71796	X	71171	-0-	-625	-0-	65096	3	6075	9	N	5523	5613	0	5	8	251
01	68775	X	68775	-0-	-0-	-0-	62543	3	6232	9	N	5665	5680	0	5	8	231
02	62355	X	62355	-0-	-0-	-0-	57025	3	5330	9	N	4845	4836	0			240
03	71176	X	64799	-0-	-6377	-0-	59098	3	5701	9	N	5183	5113	0			310
04	68880	X	61291	-0-	-7589	-0-	55990	3	5301	9	N	4819	4635	0			494
05	71176	X	61700	-0-	-9476	-0-	56331	3	5369	9	N	4881	5121	0			254

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53878	X	45990	-0-	-7888	-0-	40080	3	5910	9	N	5373	5356	0	8	8	374
01	51522	X	42103	-0-	-9419	-0-	35914	3	406	4	N	5257	5245	0	4	8	382
							5783	9									
02	46226	X	38191	-0-	-8035	-0-	32969	3	5222	9	N	4747	4708	0			421
03	47120	X	39236	-0-	-7884	-0-	33849	3	5387	9	N	4897	4930	0			388
04	44520	X	35543	-0-	-8977	-0-	30561	3	4982	9	N	4529	4345	0			572
05	46004	X	38156	-0-	-7848	-0-	33328	3	4828	9	N	4389	4590	0			371

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

12	47492	X	40740	-0-	-6752	-0-	36010	3	4730	9	N	4300	4280	0	3	8	268
01	47492	X	38805	-0-	-8687	-0-	33637	3	361	4	N	4370	4206	0	3	8	429
							4807	9									
02	43065	X	36415	-0-	-6650	-0-	32163	3	4252	9	N	3865	3993	0			301
03	43865	X	36627	-0-	-7238	-0-	32320	3	4307	9	N	3915	3884	0			332
04	39420	X	34948	-0-	-4472	-0-	30900	3	4048	9	N	3680	3597	0			415
05	40734	X	35024	-0-	-5710	-0-	31263	3	3761	9	N	3419	3530	0			304

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

12	65234	X	65234	-0-	-0-	-0-	60793	3	4441	9	N	4037	3856	0	5	8	446
01	66874	X	66874	-0-	-0-	-0-	62782	3	4092	9	N	3720	3910	0	8	8	248
02	61366	X	61366	-0-	-0-	-0-	57565	3	3801	9	N	3455	3334	0			369
03	66250	X	66250	-0-	-0-	-0-	62287	3	3963	9	N	3603	3617	0			355
04	64665	X	64665	-0-	-0-	-0-	60669	3	3996	9	N	3633	3586	0			402
*05	65717	X	65717	-0-	-0-	-0-	61920	3	3797	9	N	3452	3469	0			385

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

12	70680	X	51832	-0-	-18848	-0-	43628	3	8204	9	N	7458	7651	0	5	8	343
01	64387	X	54574	-0-	-9813	-0-	46283	3	395	4	N	7178	7219	0	6	8	296
							7896	9									
02	58406	X	49191	-0-	-9215	-0-	42044	3	7147	9	N	6497	6461	0			332
03	55831	X	25570	-0-	-30261	-0-	21783	3	3787	9	N	3443	3485	0			290
04	52800	X	34950	-0-	-17850	-0-	29861	3	5089	9	N	4626	4573	0	2	8	341
05	54560	X	37494	-0-	-17066	-0-	31700	3	5794	9	N	5267	5324	0			284

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

12	43989	X	37574	-0-	-6415	-0-	32846	3	7	4	N	4292	4387	0	3	8	209
							4721	9									
01	43989	X	38151	-0-	-5838	-0-	33309	3	408	4	N	4031	3999	0	4	8	237
							4434	9									
02	38889	X	31049	-0-	-7840	-0-	27347	3	74	4	N	3298	3329	0			206
							3628	9									
03	41571	X	19559	-0-	-22012	-0-	17113	3	2446	9	N	2224	2222	0			208
04	36930	X	27707	-0-	-9223	-0-	24393	3	13	4	N	3001	2966	0			243
							3301	9									
05	38161	X	29354	-0-	-8807	-0-	26129	3	3225	9	N	2932	3025	0	2	8	148

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

12	34937	X	21259	-0-	-13678	-0-	17846	3	3413	9	N	3103	3038	0	2	8	393
01	34937	X	29286	-0-	-5651	-0-	24470	3	4816	9	N	4378	4376	0	4	8	391
02	30044	X	16396	-0-	-13648	-0-	13700	3	2696	9	N	2451	2383	0			459
03	31806	X	19715	-0-	-12091	-0-	16220	3	3495	9	N	3177	3083	0			553
04	28350	X	23984	-0-	-4366	-0-	20171	3	3813	9	N	3466	3400	0			619
05	29295	X	25103	-0-	-4192	-0-	21321	3	3782	9	N	3438	3682	0	1	8	374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

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
12	59768 X	51295	-0-	-8473	-0-	44611	3	6684	9	N	6076	6069	0	4	8	218
01	57629 X	49836	-0-	-7793	-0-	42821	3	459	4	N	5960	5912	0	4	8	262
						6556	9									
02	52635 X	44253	-0-	-8382	-0-	38546	3	6	4	N	5183	5161	0			284
						5701	9									
03	51956 X	45458	-0-	-6498	-0-	39531	3	5927	9	N	5388	5268	0			404
04	49650 X	43602	-0-	-6048	-0-	38101	3	5501	9	N	5001	5082	0			323
05	51305 X	43869	-0-	-7436	-0-	38266	3	5603	9	N	5094	4939	0	1	8	477

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

12	94395 X	61193	-0-	-33202	-0-	52741	3	8452	9	N	7684	7521	0	5	8	376
01	86552 X	54112	-0-	-32440	-0-	46296	3	7816	9	N	7105	7216	0	6	8	259
02	72761 X	49489	-0-	-23272	-0-	42170	3	7319	9	N	6654	6525	0			388
03	70711 X	51766	-0-	-18945	-0-	44312	3	7454	9	N	6776	6902	0			262
04	59220 X	50394	-0-	-8826	-0-	43293	3	7101	9	N	6455	6262	0			455
05	61194 X	56181	-0-	-5013	-0-	49238	3	6943	9	N	6312	6410	0			357

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

12	54281 X	44797	-0-	-9484	-0-	38906	3	5891	9	N	5355	5331	0	7	8	304
01	51615 X	43864	-0-	-7751	-0-	37931	3	292	4	N	5128	5165	0	8	8	259
						5641	9									
02	45791 X	36964	-0-	-8827	-0-	32187	3	10	4	N	4334	4099	0			494
						4767	9									
03	46686 X	37802	-0-	-8884	-0-	33129	3	4673	9	N	4248	4435	0			307
04	43350 X	36940	-0-	-6410	-0-	32244	3	4696	9	N	4269	4018	0			558
05	44795 X	38143	-0-	-6652	-0-	33464	3	4679	9	N	4254	4383	0			429

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

12	52359 X	40526	-0-	-11833	-0-	34425	3	1376	4	N	4295	4270	0	3	8	290
						4725	9									
01	49414 X	40234	-0-	-9180	-0-	34578	3	1151	4	N	4095	4102	0	4	8	279
						4505	9									
02	45472 X	38049	-0-	-7423	-0-	33848	3	4201	9	N	3819	3621	0			477
03	46500 X	36681	-0-	-9819	-0-	32640	3	4041	9	N	3674	3872	0			279
04	39210 X	34142	-0-	-5068	-0-	30330	3	3812	9	N	3465	3476	0			268
05	40672 X	38803	-0-	-1869	-0-	34657	3	4146	9	N	3769	3680	0			357

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

12	35464 X	33550	-0-	-1914	-0-	498	1	28115	3	N	4488	4516	0	5	8	268
						4937	9									
01	35464 X	33125	-0-	-2339	-0-	488	1	27526	3	N	4301	4306	0	6	8	257
						380	4	4731	9							
02	32335 X	29357	-0-	-2978	-0-	452	1	24746	3	N	3781	3692	0			346
						4159	9									
03	33542 X	31725	-0-	-1817	-0-	481	1	26928	3	N	3924	3863	0			407
						4316	9									
04	32460 X	30256	-0-	-2204	-0-	484	1	25460	3	N	3920	3906	0			421
						4312	9									
05	33542 X	27597	-0-	-5945	-0-	473	1	23308	3	N	3469	3413	0			477
						3816	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
12	63116	X	56307	-0-	-6809	-0-	498	1	48468	3	N	6674	6788	0	3	8	215
							7341	9									
01	61535	X	55116	-0-	-6419	-0-	495	1	46875	3	N	6454	6325	0	4	8	340
							647	4	7099	9							
02	56028	X	50056	-0-	-5972	-0-	467	1	43093	3	N	5905	5869	0			376
							6496	9									
03	59892	X	51873	-0-	-8019	-0-	509	1	44753	3	N	6010	5884	0			502
							6611	9									
04	54480	X	50527	-0-	-3953	-0-	484	1	43937	3	N	5551	5537	0			516
							6106	9									
05	56296	X	47859	-0-	-8437	-0-	481	1	41813	3	N	5059	5199	0			376
							5565	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49135	X	44714	-0-	-4421	-0-	501	1	38615	3	N	5089	5131	0	3	8	304
							5598	9									
01	49135	X	42446	-0-	-6689	-0-	495	1	36085	3	N	4880	4852	0	3	8	329
							498	4	5368	9							
02	44486	X	38803	-0-	-5683	-0-	467	1	33466	3	N	4427	4396	0			360
							4870	9									
03	45291	X	39595	-0-	-5696	-0-	500	1	34165	3	N	4482	4493	0			349
							4930	9									
04	43260	X	37121	-0-	-6139	-0-	484	1	32108	3	N	4117	4053	0			413
							4529	9									
05	44702	X	34701	-0-	-10001	-0-	481	1	30226	3	N	3631	3605	0	1	8	438
							3994	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	38148	3	190	4	Y	4524	4580	0	3	8	193
							4976	9									
01	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	35658	3	392	4	Y	4395	4409	0	4	8	175
							4835	9									
02	38547	X	38547	-0-	-0-	-0-	34523	3	4024	9	Y	3658	3647	0			186
03	39928	X	37153	-0-	-2775	-0-	33324	3	3829	9	Y	3481	3440	0			227
04	38640	X	36422	-0-	-2218	-0-	32456	3	314	4	Y	3320	3273	0			274
							3652	9									
05	39928	X	37079	-0-	-2849	-0-	33298	3	98	4	Y	3348	3346	0			276
							3683	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80547	X	76637	-0-	-3910	-0-	68750	3	351	4	Y	6851	6936	0	4	8	292
							7536	9									
01	76756	X	73104	-0-	-3652	-0-	65614	3	701	4	Y	6172	6213	0	5	8	246
							6789	9									
02	71804	X	65224	-0-	-6580	-0-	58670	3	6554	9	Y	5958	5902	0			302
03	76756	X	65918	-0-	-10838	-0-	59320	3	6598	9	Y	5998	5908	0			392
04	74160	X	62704	-0-	-11456	-0-	55720	3	548	4	Y	5851	5761	0			482
							6436	9									
05	76632	X	62289	-0-	-14343	-0-	55746	3	164	4	Y	5799	5804	0			477
							6379	9									

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
12	92628	X	71745	-0-	-20883	-0-	65978	3	5767	9	N	5243	5108	0	4	8	307
01	84909	X	68440	-0-	-16469	-0-	62069	3	886	4	N	4986	5096	0	10	8	187
							5485	9									
02	74733	X	61881	-0-	-12852	-0-	57013	3	33	4	N	4395	4019	0			563
							4835	9									
03	75454	X	61648	-0-	-13806	-0-	56882	3	122	4	N	4222	4238	0			547
							4644	9									
04	69420	X	58467	-0-	-10953	-0-	53834	3	4633	9	N	4212	4486	0			273
05	71734	X	47957	-0-	-23777	-0-	44558	3	3399	9	N	3090	2972	0	1	8	390

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224781	X	139573	-0-	-85208	-0-	132844	3	418	4	N	5737	6046	0	14	8	243
							6311	9									
01	215729	X	89755	-0-	-125974	-0-	79482	3	6014	4	N	3872	3847	0	11	8	257
							4259	9									
02	201811	X	108249	-0-	-93562	-0-	93100	3	11465	4	N	3349	3469	0	9	8	128
							3684	9									
03	156736	X	99700	-0-	-57036	-0-	94525	3	934	4	N	3855	3825	0	16	8	142
							4241	9									
04	135060	X	101027	-0-	-34033	-0-	96037	3	909	4	N	3710	3424	0	7	8	421
							4081	9									
05	139562	X	16683	-0-	-122879	-0-	15962	3	721	9	N	655	69	0	25	8	982

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	74469	3	8928	9	N	8116	8264	0	6	8	301
01	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	71044	3	978	4	N	7719	7657	0	6	8	357
							8491	9									
02	72828	X	72828	-0-	-0-	-0-	65199	3	7629	9	N	6935	6883	0			409
03	70153	X	70153	-0-	-0-	-0-	62935	3	7218	9	N	6562	6698	0			273
04	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	54984	3	6684	9	N	6076	6079	0			270
*05	62391	X	62391	-0-	-0-	-0-	55851	3	6540	9	N	5945	5945	0			270

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	463	1	12455	3	N	4062	3335	0	699	8	335
							4468	9									
01	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	469	1	12695	3	N	3504	3252	0	247	8	340
							3854	9									
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	399	1	10489	3	N	2785	2726	0			399
							3064	9									
03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	473	1	12695	3	N	3174	3286	0			287
							3491	9									
04	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	426	1	11718	3	N	4440	2692	0	1497	8	538
							4884	9									
*05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	413	1	11608	3	N	3398	2920	0	726	8	290
							3738	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
12	77965	X	58252	-0-	-19713	-0-	47178	3	1043	4	N	9119	8976	0	7	8	327
							10031	9									
01	77965	X	55101	-0-	-22864	-0-	45344	3	526	4	N	8392	8468	0	8	8	243
							9231	9									
02	69948	X	49045	-0-	-20903	-0-	40581	3	410	4	N	7322	7370	0			195
							8054	9									
03	69161	X	49453	-0-	-19708	-0-	41710	3	7743	9	N	7039	6931	0			303
04	56370	X	45429	-0-	-10941	-0-	38030	3	7399	9	N	6726	6688	0			341
05	58249	X	44503	-0-	-13746	-0-	38407	3	6096	9	N	5542	5583	0			300

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
12	104749	X	64475	-0-	-40274	-0-	56077	3	1260	4	N	6489	6389	0	5	8	233
							7138	9									
01	87482	X	61820	-0-	-25662	-0-	54958	3	663	4	N	5635	5700	0	5	8	163
							6199	9									
02	80620	X	57147	-0-	-23473	-0-	50276	3	505	4	N	5787	5796	0			154
							6366	9									
03	83514	X	57365	-0-	-26149	-0-	51017	3	6348	9	N	5771	5676	0			249
04	62400	X	54404	-0-	-7996	-0-	48145	3	6259	9	N	5690	5650	0			289
05	64480	X	55856	-0-	-8624	-0-	48964	3	6892	9	N	6265	6214	0	1	8	339

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
12	89558	X	89558	-0-	-0-	-0-	586	1	79276	3	N	5070	4895	1	191	8	604
							4119	4	5577	9							
01	83390	X	80454	-0-	-2936	-0-	583	1	61184	3	N	4502	4379	1	154	8	573
							13735	4	4952	9							
02	78010	X	63334	-0-	-14676	-0-	500	1	58094	3	N	3368	3437	1	9	8	495
							1035	4	3705	9							
03	89559	X	68788	-0-	-20771	-0-	564	1	56832	3	N	4039	3682	1	347	8	505
							6949	4	4443	9							
04	86670	X	60871	-0-	-25799	-0-	540	1	53982	3	N	3102	2982	1	16	8	609
							2937	4	3412	9							
05	89559	X	9082	-0-	-80477	-0-	113	1	8419	3	N	500	87	8			1022
							550	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
12	33759	X	13458	-0-	-20301	-0-	10469	3	2989	9	N	2717	2867	0			282
01	25792	X	14521	-0-	-11271	-0-	11186	3	3335	9	N	3032	3049	0			265
02	24128	X	12144	-0-	-11984	-0-	9171	3	2973	9	N	2703	2661	0	9	8	298
03	13454	X	12073	-0-	-1381	-0-	9320	3	2753	9	N	2503	2417	0	33	8	351
04	14040	X	12035	-0-	-2005	-0-	9204	3	2831	9	N	2574	2426	0	7	8	492
05	14508	X	10239	-0-	-4269	-0-	7845	3	2394	9	N	2176	2247	0	34	8	387

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
12	145297	X	109394	-0-	-35903	-0-	100684	3	8710	9	N	7918	7933	0	5	8	234
01	111693	X	92327	-0-	-19366	-0-	84295	3	8032	9	N	7302	7315	0	6	8	215
02	104487	X	83911	-0-	-20576	-0-	76252	3	7659	9	N	6963	6841	0			337
03	109399	X	86996	-0-	-22403	-0-	79672	3	7324	9	N	6658	6792	0			203
04	105870	X	81271	-0-	-24599	-0-	74394	3	6877	9	N	6252	6040	0			415
05	109399	X	60554	-0-	-48845	-0-	53179	3	2135	4	N	4764	4733	0			446
							5240	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	94984	X	75095	-0-	-19889	-0-	63631	3	38	4	N	10387	10658	0	8	8	244
							11426	9									
01	94984	X	76476	-0-	-18508	-0-	64643	3	913	4	N	9927	9847	0	10	8	314
							10920	9									
02	84622	X	66035	-0-	-18587	-0-	55986	3	132	4	N	9015	8873	0			456
							9917	9									
03	86893	X	70800	-0-	-16093	-0-	60848	3	9952	9	N	9047	9028	0			475
04	74010	X	66006	-0-	-8004	-0-	56779	3	9227	9	N	8388	8081	0			782
05	76477	X	56946	-0-	-19531	-0-	49235	3	7711	9	N	7010	7230	0			562

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
12	99789	X	55003	-0-	-44786	-0-	50420	3	4583	9	N	4166	4204	0	4	8	234
01	57753	X	55106	-0-	-2647	-0-	50527	3	4579	9	N	4163	4189	0	4	8	204
02	53853	X	50555	-0-	-3298	-0-	46299	3	4256	9	N	3869	3892	0			181
03	57567	X	20738	-0-	-36829	-0-	18633	3	2105	9	N	1914	1657	0			438
04	53340	X	31231	-0-	-22109	-0-	28023	3	3208	9	N	2916	3061	0			293
05	55118	X	33156	-0-	-21962	-0-	30309	3	2847	9	N	2588	2583	0			298

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
12	123442	X	18520	-0-	-104922	-0-	527	1	14371	3	N	3293	3272	0	1	8	307
							3622	9									
01	20925	X	17973	-0-	-2952	-0-	565	1	12607	3	N	3759	3843	0	3	8	220
							666	4	4135	9							
02	19314	X	16960	-0-	-2354	-0-	498	1	12973	3	N	3172	3082	0			310
							3489	9									
03	20429	X	19941	-0-	-488	-0-	572	1	15676	3	N	3338	3375	0			273
							21	4	3672	9							
04	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	567	1	14475	3	N	2946	2968	0			251
							3241	9									
*05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	586	1	15113	3	N	3115	3104	0			262
							3427	9									

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
12	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	33397	3	3277	9	N	2979	2904	0	3	8	276
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	31748	3	3236	9	N	2942	3008	0	4	8	206
02	30450	X	27404	-0-	-3046	-0-	24656	3	2748	9	N	2498	2442	0			262
03	32550	X	30023	-0-	-2527	-0-	27060	3	2963	9	N	2694	2596	0			360
04	31500	X	25052	-0-	-6448	-0-	22331	3	2721	9	N	2474	2497	0			337
05	32550	X	32135	-0-	-415	-0-	29108	3	3027	9	N	2752	2693	0			396

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
12	62527	X	62356	-0-	-171	-0-	56693	3	5663	9	N	5148	5048	0	8	8	379
01	62527	X	56537	-0-	-5990	-0-	50997	3	180	4	N	4873	4992	0	3	8	257
							5360	9									
02	58493	X	53481	-0-	-5012	-0-	48446	3	5035	9	N	4577	4466	0			368
03	62341	X	61151	-0-	-1190	-0-	55682	3	5469	9	N	4972	4964	0			376
04	60330	X	59643	-0-	-687	-0-	54970	3	4673	9	N	4248	4356	0			268
05	62341	X	57370	-0-	-4971	-0-	52246	3	5124	9	N	4658	4484	0	1	8	441

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	34662	3	5101	9	N	4637	4721	0	5	8	195
01	40455	X	39051	-0-	-1404	-0-	33591	3	388	4	N	4611	4594	0	6	8	206
							5072	9									
02	37526	X	36795	-0-	-731	-0-	31996	3	4799	9	N	4363	4246	0			323
03	40114	X	38230	-0-	-1884	-0-	33589	3	4641	9	N	4219	4269	0			273
04	38490	X	36638	-0-	-1852	-0-	31916	3	4722	9	N	4293	4201	0			365
05	39773	X	36755	-0-	-3018	-0-	32247	3	4508	9	N	4098	4151	0			312

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

12	86490	X	73392	-0-	-13098	-0-	69385	3	4007	9	N	3643	3726	0	3	8	229
01	84227	X	70898	-0-	-13329	-0-	67017	3	145	4	N	3396	3367	0	4	8	254
							3736	9									
02	76096	X	63890	-0-	-12206	-0-	60298	3	3592	9	N	3265	3208	0	1	8	310
03	78492	X	67519	-0-	-10973	-0-	64094	3	3425	9	N	3114	3201	0			223
04	71010	X	63975	-0-	-7035	-0-	60502	3	3473	9	N	3157	3121	0			259
05	73377	X	64232	-0-	-9145	-0-	60793	3	3439	9	N	3126	3089	0			296

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

12	296763	X	69044	-0-	-227719	-0-	63342	3	5702	9	N	5184	5180	0	4	8	165
01	77066	X	67742	-0-	-9324	-0-	61768	3	448	4	N	5024	5003	0	5	8	181
							5526	9									
02	71369	X	62405	-0-	-8964	-0-	57221	3	5184	9	N	4713	4612	0			282
03	73687	X	64511	-0-	-9176	-0-	59674	3	4837	9	N	4397	4392	0			287
04	66810	X	62715	-0-	-4095	-0-	57846	3	4869	9	N	4426	4350	0			363
05	69037	X	63724	-0-	-5313	-0-	59050	3	4674	9	N	4249	4269	0	1	8	342

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5965	3	635	9	N	577	177	1	41	8	1294
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	11730	3	1487	9	N	1352	1524	1			1122
02	11977	X	11123	-0-	-854	-0-	9671	3	1452	9	N	1320	1511	1	8	8	923
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					923
04	12780	X	140	-0-	-12640	-0-	51	3	89	9	N	81	175	1			829
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					829

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

12	172391	X	1259	-0-	-171132	-0-	940	4	319	9	N	290	41	8			837
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	3764	3	1063	9	N	966	1147	1			656
02	4176	X	4049	-0-	-127	-0-	3143	3	906	9	N	824	765	1			715
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4301	3	1069	9	N	972	1115	1	2	8	570
04	4680	X	3490	-0-	-1190	-0-	2202	3	283	4	N	914	1037	1			447
							1005	9									
*05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	4894	3	1038	9	N	944	10	8			1381

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

12	0	W	11290	-0-	11290	646577	9328	3	1962	9	N	1784	1326	0	42	8	871
01	658902	X	12325	-0-	-646577	-0-	10277	3	2048	9	N	1862	2072	0			661
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	8395	3	1712	9	N	1556	1503	0			714
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	11096	3	1988	9	N	1807	1842	0	4	8	675
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	13309	3	1933	9	N	1757	2178	0			254
*05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4456	3	197	4	N	667					921
							734	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
12	404922	X	78026	-0-	-326896	-0-	70982	3	7044	9	N	6404	6478	0	4	8	114
01	404922	X	96538	-0-	-308384	-0-	88103	3	8435	9	N	7668	7584	0	6	8	192
02	378798	X	90193	-0-	-288605	-0-	81967	3	8226	9	N	7478	7442	0			228
03	150381	X	89045	-0-	-61336	-0-	80882	3	8163	9	N	7421	7284	0			365
04	130680	X	81187	-0-	-49493	-0-	62344	3	10849	4	N	7267	7225	0			407
							7994	9									
05	96534	X	73640	-0-	-22894	-0-	63588	3	3560	4	N	5902	5927	0			382
							6492	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

12	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	21738	3	1970	9	N	1791	1807	0	1	8	253
01	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	21177	3	13	4	N	1710	1672	0	2	8	289
							1881	9									
02	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	20114	3	1700	9	N	1545	1476	0			358
03	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	20889	3	1777	9	N	1615	1651	0			322
04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	19852	3	1683	9	N	1530	1470	0			382
*05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	14255	3	861	9	N	783	810	0			355

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

12	284301	X	75566	-0-	-208735	-0-	72248	3	3318	9	N	3016	2992	0	4	8	82
01	284301	X	81763	-0-	-202538	-0-	77903	3	701	4	N	2872	2877	0	3	8	74
							3159	9									
02	265959	X	78294	-0-	-187665	-0-	75007	3	684	4	N	2366	2323	0	1	8	116
							2603	9									
03	79112	X	79112	-0-	-0-	-0-	75234	3	919	4	N	2690	2597	0	4	8	205
							2959	9									
04	79140	X	75859	-0-	-3281	-0-	66851	3	6091	4	N	2652	2642	0	12	8	203
							2917	9									
*05	83700	X	75930	-0-	-7770	-0-	73229	3	2701	9	Y	2455	2437	0	1	8	220

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

12	222859	X	73849	-0-	-149010	-0-	65622	3	8227	9	N	7479	7203	0	9	8	468
01	222859	X	71343	-0-	-151516	-0-	62658	3	1170	4	N	6832	7096	0	9	8	195
							7515	9									
02	208481	X	61947	-0-	-146534	-0-	55593	3	6354	9	N	5776	5706	0			265
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55605	3	6210	9	N	5645	5718	0			192
04	71460	X	55675	-0-	-15785	-0-	49916	3	5759	9	N	5235	4984	0			443
05	73842	X	54765	-0-	-19077	-0-	46263	3	3290	4	N	4738	4805	0			376
							5212	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

12	312139	X	138880	-0-	-173259	-0-	128419	3	41	4	N	9473	9560	0	5	8	421
							10420	9									
01	312139	X	129310	-0-	-182829	-0-	118526	3	1758	4	N	8205	8312	0	5	8	309
							9026	9									
02	292001	X	115234	-0-	-176767	-0-	107625	3	7609	9	N	6917	7017	0			209
03	312139	X	118692	-0-	-193447	-0-	111211	3	7481	9	N	6801	6818	0			192
04	134400	X	110958	-0-	-23442	-0-	104167	3	6791	9	N	6174	6015	0			351
05	138880	X	116811	-0-	-22069	-0-	110073	3	6738	9	N	6125	6192	0			284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
GELTEMEYER 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
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	694	1	1784	3	N	394	384	1			172
							433	9									
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	786	1	2195	3	N	412	383	1	1	8	200
							50	4	453	9							
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	646	1	1910	3	N	340	363	1			177
							374	9									
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	869	1	2026	3	N	439	364	1			252
							483	9									
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	899	1	1418	3	N	404	378	1			278
							444	9									
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	889	1	2382	3	N	335					613
							369	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
12	584846	X	150998	-0-	-433848	-0-	137459	3	13539	9	N	12308	12339	0	14	8	333
01	584846	X	121765	-0-	-463081	-0-	110517	3	995	4	N	9321	9406	0	9	8	239
							10253	9									
02	547114	X	94448	-0-	-452666	-0-	85670	3	781	4	N	7270	7149	0	5	8	355
							7997	9									
03	584846	X	86973	-0-	-497873	-0-	78916	3	965	4	N	6447	6301	0	9	8	492
							7092	9									
04	565980	X	76379	-0-	-489601	-0-	64276	3	5856	4	N	5679	5711	0	25	8	435
							6247	9									
*05	151001	X	73206	-0-	-77795	-0-	67543	3	5663	9	Y	5148	5121	0	2	8	460

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
12	0		162209	-0-	162209	276145	144204	3	24	4	N	16346	15979	0	13	8	867
							17981	9									
01	419904	X	143759	-0-	-276145	-0-	127411	3	2157	4	N	12901	13293	0	12	8	463
							14191	9									
02	146827	X	120341	-0-	-26486	-0-	108003	3	578	4	N	10691	10828	0			326
							11760	9									
03	156953	X	123637	-0-	-33316	-0-	112113	3	95	4	N	10390	10412	0			304
							11429	9									
04	151890	X	102441	-0-	-49449	-0-	92831	3	9610	9	N	8736	8491	0			549
05	156953	X	94865	-0-	-62088	-0-	86282	3	8583	9	N	7803	7831	0			521

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
12	212133	X	48516	-0-	-163617	-0-	46547	3	1969	9	N	1790	1919	0			209
01	212133	X	46787	-0-	-165346	-0-	44925	3	1862	9	N	1693	1735	0	2	8	165
02	198447	X	43669	-0-	-154778	-0-	41887	3	69	4	N	1557	1529	0			193
							1713	9									
03	212133	X	29732	-0-	-182401	-0-	28452	3	1280	9	N	1164	1140	0			217
04	205290	X	46078	-0-	-159212	-0-	44246	3	1832	9	N	1665	1601	0			281
05	212133	X	44339	-0-	-167794	-0-	42488	3	1851	9	N	1683	1694	0			270

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	981	3	304	9	N	276	348	1			341
*07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1323	3	316	9	N	287					628
*08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1375	3	319	9	N	290	371	1			547
*09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1171	3	224	9	N	204	185	1			566
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1460	3	334	9	N	304	186	1			684
*11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1186	3	275	9	N	250					934
*12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1347	3	328	9	N	298	371	1			861
*01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1142	3	295	9	N	268	381	1			748
*02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1170	3	301	9	N	274	556	1	1	8	465
*03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1171	3	293	9	N	266	183	1	1	8	547
*04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1146	3	83	9	N	75	192	1			430
*05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1322	3	283	9	N	257	10	8			677

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

12	42780	X	35486	-0-	-7294	-0-	29098	3	6388	9	N	5807	5805	0	23	8	120
01	40889	X	35462	-0-	-5427	-0-	29068	3	6394	9	N	5813	5778	0	24	8	131
02	36830	X	32446	-0-	-4384	-0-	26872	3	5574	9	N	5067	5050	0	8	8	140
03	37479	X	33947	-0-	-3532	-0-	28033	3	12	4	N	5365	5345	0	32	8	128
							5902	9									
04	35010	X	33537	-0-	-1473	-0-	27328	3	185	4	N	5476	5391	0	42	8	171
							6024	9									
05	35495	X	33129	-0-	-2366	-0-	27474	3	5655	9	N	5141	5184	0	5	8	123

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

12	16895	X	12457	-0-	-4438	-0-	9547	3	4	4	Y	2642	2600	0	6	8	164
							2906	9									
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	9670	3	34	4	Y	2617	2648	0	8	8	125
							2879	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	10060	3	19	4	Y	2971	2929	0	2	8	165
							3268	9									
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	11204	3	333	4	Y	3156	3146	0	2	8	173
							3472	9									
04	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	9749	3	2596	9	Y	2360	2324	0			209
*05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	9686	3	2724	9	Y	2476	2552	0			133

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	23231	3	163	4	N	1518	1515	0			112
							1670	9									
01	23963	X	23934	-0-	-29	-0-	22292	3	1642	9	N	1493	1472	0	4	8	129
02	22881	X	22209	-0-	-672	-0-	20631	3	70	4	N	1371	1362	0	1	8	137
							1508	9									
03	25079	X	22987	-0-	-2092	-0-	21440	3	38	4	N	1372	1393	0	1	8	115
							1509	9									
04	24270	X	21979	-0-	-2291	-0-	20509	3	8	4	N	1329	1240	0			204
							1462	9									
05	25079	X	22414	-0-	-2665	-0-	20844	3	81	4	N	1354	1315	0			243
							1489	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43209	X	8607	-0-	-34602	-0-	7502	3	5	4	Y	1000	959	0	3	8	89
							1100	9									
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6264	3	38	4	Y	873	957	0	5	8	-0-
							960	9									
02	8932	X	5584	-0-	-3348	-0-	4671	3	23	4	Y	809	764	0	1	8	44
							890	9									
03	9362	X	6895	-0-	-2467	-0-	5870	3	44	4	Y	892	909	0	1	8	26
							981	9									
04	8520	X	80	-0-	-8440	-0-	66	3	2	4	Y	11	37	0			-0-
							12	9									
*05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	8835	3	137	4	Y	1022	1022	0			-0-
							1124	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

12	9827	X	9737	-0-	-90	-0-	8650	3	1087	9	Y	988	988	0			43
01	9858	X	9350	-0-	-508	-0-	8187	3	1163	9	Y	1057	1053	0			47
02	9222	X	8762	-0-	-460	-0-	7706	3	8	4	Y	953	947	0			53
							1048	9									
03	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	8053	3	173	4	Y	1040	1051	0			42
							1144	9									
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	10960	3	44	4	Y	909	880	0			71
							1000	9									
05	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	8621	3	58	4	Y	930	949	0			52
							1023	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

12	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	535	1	13018	3	Y	2302	2158	1	35	8	147
							1284	4	2532	9							
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	582	1	13835	3	Y	2053	2176	1	24	8	-0-
							933	4	2258	9							
02	DLQ G-10		16355	-0-	16355	16355	587	1	11668	3	Y	2088	2007	1	81	8	-0-
							1803	4	2297	9							
03	DLQ G-10		17444	-0-	17444	33799	690	1	13553	3	Y	2499	2387	1	112	8	-0-
							452	4	2749	9							
04	DLQ G-10		18490	-0-	18490	52289	707	1	12369	3	Y	2356	2341	1	15	8	-0-
							2822	4	2592	9							
*05	59949	X	7660	-0-	-52289	-0-	186	1	5146	3	Y	1082	1063	1	14	8	5
							1138	4	1190	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

12	7099	X	4829	-0-	-2270	-0-	3933	3	18	4	Y	798	806	0	3	8	42
							878	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3208	3	72	4	Y	973	963	0	2	8	50
							1070	9									
02	5075	X	2937	-0-	-2138	-0-	2249	3	21	4	Y	606	602	0	1	8	53
							667	9									
03	5425	X	2635	-0-	-2790	-0-	1837	3	107	4	Y	628	627	0	3	8	51
							691	9									
04	5250	X	81	-0-	-5169	-0-	8	4	73	9	Y	66	109	0			8
05	4836	X	1631	-0-	-3205	-0-	1157	3	74	4	Y	364	331	0	1	8	40
							400	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	6525	3	2190	9	Y	1991	1976	0	8	8	62
01	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	6232	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58
02	8555	X	7855	-0-	-700	-0-	5862	3	1993	9	Y	1812	1803	0	3	8	64
03	9083	X	7679	-0-	-1404	-0-	5744	3	1935	9	Y	1759	1769	0	3	8	51
04	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	6096	3	1891	9	Y	1719	1714	0			56
05	8711	X	5885	-0-	-2826	-0-	4510	3	1375	9	Y	1250	1265	0			41

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
12	165871	X	33540	-0-	-132331	-0-	26794	3	1711	4	Y	4577	4773	0	4	8	84
							5035	9									
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	21256	3	5637	4	Y	4175	4151	0	6	8	102
							4593	9									
02	32712	X	28019	-0-	-4693	-0-	23141	3	642	4	Y	3851	3855	0	2	8	96
							4236	9									
03	33790	X	29207	-0-	-4583	-0-	24646	3	272	4	Y	3899	3820	0	3	8	172
							4289	9									
04	32700	X	28894	-0-	-3806	-0-	24397	3	420	4	Y	3706	3746	0			132
							4077	9									
05	33542	X	29451	-0-	-4091	-0-	24898	3	512	4	Y	3674	3635	0			171
							4041	9									

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
12	27776	X	14753	-0-	-13023	-0-	538	1	9264	3	Y	2175	2128	1	40	8	51
							2558	4	2393	9							
01	27776	X	13477	-0-	-14299	-0-	530	1	10467	3	Y	2164	2081	1	29	8	105
							100	4	2380	9							
02	DLQ G-10		11671	-0-	11671	11671	466	1	7422	3	Y	1856	1775	1	90	8	96
							1741	4	2042	9							
03	DLQ G-10		11453	-0-	11453	23124	517	1	8883	3	Y	1866	1853	1			109
							2053	9									
04	DLQ G-10		10269	-0-	10269	33393	526	1	8035	3	Y	1553	1478	1	87	8	97
							1708	9									
*05	36954	X	3561	-0-	-33393	-0-	109	1	2659	3	Y	721	666	1	18	8	134
							793	9									

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
12	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17350	3	3	4	Y	1853	1838	0	28	8	47
							2038	9									
01	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	16471	3	95	4	Y	1874	1842	0	28	8	51
							2061	9									
02	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15759	3	77	4	Y	1887	1892	0	11	8	35
							2076	9									
03	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	16052	3	109	4	Y	2239	2165	0	42	8	67
							2463	9									
04	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	15815	3	169	4	Y	2201	2142	0	54	8	72
							2421	9									
*05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16019	3	123	4	Y	1840	1850	0	7	8	55
							2024	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	13661	X	1295	-0-	-12366	-0-	1256	3	2	4	Y	34	32	0	2	8	3
							37	9									
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	58	3	24	4	Y	5	3	0	5	8	-0-
							6	9									
02	3074	X	16	-0-	-3058	-0-	15	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2759	X	2121	-0-	-638	-0-	2062	3	33	4	Y	24	22	0	1	8	1
							26	9									
04	2670	X	705	-0-	-1965	-0-	664	3	7	4	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2538	3	86	4	Y	317	317	0			-0-
							349	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

12	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	22160	3	149	4	N	4007	4004	0			182
							4408	9									
01	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	19256	3	63	4	N	3888	3899	0			171
							4277	9									
02	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	14632	3	45	4	N	2635	2641	0			165
							2899	9									
03	26722	X	18416	-0-	-8306	-0-	15074	3	263	4	N	2799	2832	0			132
							3079	9									
04	25860	X	17410	-0-	-8450	-0-	14425	3	235	4	N	2500	2464	0			168
							2750	9									
05	26722	X	17833	-0-	-8889	-0-	14681	3	120	4	N	2756	2759	0			165
							3032	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

12	56713	X	11706	-0-	-45007	-0-	9114	3	6	4	Y	2351	2267	0	3	8	209
							2586	9									
01	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10048	3	51	4	Y	2064	2268	0	5	8	-0-
							2270	9									
02	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	9747	3	31	4	Y	2135	2017	0	1	8	117
							2349	9									
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	9932	3	70	4	Y	2469	2512	0	1	8	73
							2716	9									
04	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	8503	3	169	4	Y	1976	2049	0			-0-
							2174	9									
*05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	8295	3	211	4	Y	2276	2276	0			-0-
							2504	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

12	158437	X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	4	8	63
							3776	9									
01	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	19208	3	5791	4	Y	3767	3731	0	7	8	92
							4144	9									
02	33495	X	29212	-0-	-4283	-0-	24306	3	748	4	Y	3780	3775	0	2	8	95
							4158	9									
03	30845	X	28791	-0-	-2054	-0-	24410	3	310	4	Y	3701	3629	0	3	8	164
							4071	9									
04	28710	X	28233	-0-	-477	-0-	23912	3	506	4	Y	3468	3508	0			124
							3815	9									
05	31217	X	25097	-0-	-6120	-0-	21136	3	595	4	Y	3060	3042	0			142
							3366	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212637	X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	2	8	49
							2918	9									
01	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31379	3	6118	4	Y	2582	2564	0	4	8	63
							2840	9									
02	40716	X	37690	-0-	-3026	-0-	34388	3	706	4	Y	2360	2363	0	1	8	59
							2596	9									
03	43524	X	38883	-0-	-4641	-0-	35986	3	304	4	Y	2357	2310	0	2	8	104
							2593	9									
04	42120	X	33707	-0-	-8413	-0-	31250	3	398	4	Y	1872	1909	0			67
							2059	9									
05	43276	X	36654	-0-	-6622	-0-	33702	3	520	4	Y	2211	2175	0			103
							2432	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

12	49931	X	9556	-0-	-40375	-0-	8440	3	5	4	Y	1010	971	0	3	8	90
							1111	9									
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	9389	3	38	4	Y	892	977	0	5	8	-0-
							981	9									
02	10208	X	9862	-0-	-346	-0-	8944	3	23	4	Y	814	768	0	1	8	45
							895	9									
03	10075	X	9186	-0-	-889	-0-	8140	3	52	4	Y	904	921	0	1	8	27
							994	9									
04	10080	X	10018	-0-	-62	-0-	8818	3	126	4	Y	976	1003	0			-0-
							1074	9									
05	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	7878	3	157	4	Y	1334	1334	0			-0-
							1467	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	11067	X	10816	-0-	-251	-0-	9038	3	20	4	Y	1598	1613	0	7	8	84
							1758	9									
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	9612	3	78	4	Y	1953	1928	0	8	8	101
							2148	9									
02	10266	X	9784	-0-	-482	-0-	8140	3	23	4	Y	1474	1443	0	3	8	129
							1621	9									
03	10974	X	9642	-0-	-1332	-0-	7830	3	140	4	Y	1520	1519	0	8	8	122
							1672	9									
04	11130	X	10023	-0-	-1107	-0-	8285	3	119	4	Y	1472	1408	0	12	8	174
							1619	9									
05	11501	X	9031	-0-	-2470	-0-	7306	3	203	4	Y	1384	1404	0	1	8	153
							1522	9									

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
12	9765	X	8816	-0-	-949	-0-	8049	3	767	9	Y	697	699	0			30
01	9765	X	9161	-0-	-604	-0-	8358	3	803	9	Y	730	728	0			32
02	9106	X	8521	-0-	-585	-0-	7808	3	8	4	Y	641	637	0			36
							705	9									
03	9672	X	7718	-0-	-1954	-0-	6954	3	148	4	Y	560	573	0			23
							616	9									
04	8880	X	1776	-0-	-7104	-0-	1652	3	4	4	Y	109	123	0			9
							120	9									
*05	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9042	3	52	4	Y	834	796	0			47
							917	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

12	11780	X	11218	-0-	-562	-0-	9493	3	1725	9	Y	1568	1570	0			68
01	11780	X	11417	-0-	-363	-0-	9616	3	1801	9	Y	1637	1632	0			73
02	10904	X	9119	-0-	-1785	-0-	7616	3	8	4	Y	1359	1356	0			76
							1495	9									
03	11656	X	9772	-0-	-1884	-0-	8035	3	174	4	Y	1421	1440	0			57
							1563	9									
04	11040	X	9822	-0-	-1218	-0-	8341	3	39	4	Y	1311	1266	0			102
							1442	9									
05	11408	X	9005	-0-	-2403	-0-	7605	3	56	4	Y	1222	1256	0			68
							1344	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

12	19003	X	18206	-0-	-797	-0-	17144	3	54	4	N	916	916	0			173
							1008	9									
01	19003	X	18001	-0-	-1002	-0-	17022	3	979	9	N	890	896	0			167
02	17342	X	16812	-0-	-530	-0-	15857	3	955	9	N	868	868	0			167
03	18538	X	15210	-0-	-3328	-0-	14344	3	866	9	N	787	776	0			178
04	17940	X	2517	-0-	-15423	-0-	2416	3	101	9	N	92	119	0			151
*05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	21726	3	1136	9	N	1033	1010	0			174

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

12	34100	X	14040	-0-	-20060	-0-	1285	1	9031	3	N	2025	2258	1	13	8	405
							1496	4	2228	9							
01	34100	X	17146	-0-	-16954	-0-	1481	1	12569	3	N	2015	1850	1	12	8	558
							879	4	2217	9							
02	31900	X	22209	-0-	-9691	-0-	1085	1	16176	3	N	1714	1617	1	35	8	620
							3063	4	1885	9							
03	33573	X	18590	-0-	-14983	-0-	14688	3	1276	4	N	2387	2352	1	38	8	617
							2626	9									
04	31500	X	29052	-0-	-2448	-0-	23284	3	3335	4	N	2212	2420	1	10	8	399
							2433	9									
05	23746	X	17566	-0-	-6180	-0-	14444	3	1018	4	N	1913	1973	1	34	8	305
							2104	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	6881	3	1881	4	N	1929	1958	0	4	8	151
							2122	9									
01	10416	X	9300	-0-	-1116	-0-	7070	3	2230	9	N	2027	1997	0	5	8	176
02	9744	X	7840	-0-	-1904	-0-	5965	3	3	4	N	1702	1701	0	1	8	176
							1872	9									
03	10881	X	8280	-0-	-2601	-0-	6346	3	1934	9	N	1758	1757	0	1	8	176
04	10530	X	7549	-0-	-2981	-0-	5844	3	1705	9	N	1550	1553	0			173
05	10881	X	7414	-0-	-3467	-0-	5713	3	9	4	N	1538	1543	0			168
							1692	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

12	29977	X	21879	-0-	-8098	-0-	16685	3	4	4	Y	4718	4694	0	9	8	147
							5190	9									
01	28799	X	20981	-0-	-7818	-0-	16132	3	93	4	Y	4324	4337	0	13	8	121
							4756	9									
02	26941	X	19845	-0-	-7096	-0-	15158	3	52	4	Y	4214	4182	0	4	8	149
							4635	9									
03	28799	X	20508	-0-	-8291	-0-	15686	3	4822	9	Y	4384	4402	0	4	8	127
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	17247	3	5378	9	Y	4889	4857	0			159
*05	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	17039	3	5183	9	Y	4712	4716	0			155

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

12	60016	X	58269	-0-	-1747	-0-	48725	3	9544	9	Y	8676	8688	0			34
01	65007	X	59343	-0-	-5664	-0-	50075	3	9268	9	Y	8425	8412	0			47
02	DLQ G-10		55741	-0-	55741	55741	46997	3	8744	9	Y	7949	7972	0			24
03	DLQ G-10		54926	-0-	54926	110667	46553	3	8373	9	Y	7612	7588	0			48
04	DLQ G-10		50474	-0-	50474	161141	42618	3	7856	9	Y	7142	7135	0			55
*05	213977	X	52836	-0-	-161141	-0-	45025	3	7811	9	Y	7101	7119	0			37

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

12	11904	X	9181	-0-	-2723	-0-	7267	3	1914	9	N	1740	1931	0			409
01	11346	X	9594	-0-	-1752	-0-	7645	3	1949	9	N	1772	1913	0			268
02	9570	X	8463	-0-	-1107	-0-	6838	3	1625	9	N	1477	1494	0	17	8	234
03	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	7186	3	1819	9	N	1654	1603	0			285
04	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	6835	3	1692	9	N	1538	1538	0			285
05	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	6833	3	1552	9	N	1411	1437	0			259

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

12	10261	X	8152	-0-	-2109	-0-	6760	3	7	4	N	1259	1240	0	15	8	37
							1385	9									
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	7407	3	34	4	N	1178	1166	0	17	8	32
							1296	9									
02	8932	X	8579	-0-	-353	-0-	7390	3	19	4	N	1064	1059	0	6	8	31
							1170	9									
03	9393	X	5633	-0-	-3760	-0-	4549	3	55	4	N	935	919	0	19	8	28
							1029	9									
04	8760	X	1195	-0-	-7565	-0-	1128	3	3	4	N	58	77	0	7	8	2
							64	9									
05	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	7405	3	996	9	N	905	876	0	3	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113015	X	15031	-0-	-97984	-0-	1110	1	8876	3	Y	2276	2205	0	33	8	69
							2541	4	2504	9							
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	1144	1	6821	3	Y	2006	2013	0	10	8	52
							5510	4	2207	9							
02	23925	X	19923	-0-	-4002	-0-	977	1	8242	3	Y	1753	1730	0	3	8	72
							8776	4	1928	9							
03	25575	X	14123	-0-	-11452	-0-	1123	1	7882	3	Y	1684	1714	0	3	8	39
							3266	4	1852	9							
04	19860	X	11280	-0-	-8580	-0-	1024	1	6822	3	Y	1257	1272	0			24
							2051	4	1383	9							
05	21297	X	8488	-0-	-12809	-0-	1081	1	5365	3	Y	920	928	0			16
							1030	4	1012	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

12	65441	X	60529	-0-	-4912	-0-	55108	3	5421	9	Y	4928	4935	0			21
01	65441	X	50878	-0-	-14563	-0-	44991	3	5887	9	Y	5352	5344	0			29
02	DLQ G-10		49958	-0-	49958	49958	45353	3	4605	9	Y	4186	4198	0			17
03	DLQ G-10		53273	-0-	53273	103231	49318	3	3955	9	Y	3595	3584	0			28
04	DLQ G-10		45414	-0-	45414	148645	41712	3	3702	9	Y	3365	3361	0			32
*05	193180	X	44535	-0-	-148645	-0-	41015	3	3520	9	Y	3200	3208	0			24

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

12	18197	X	7619	-0-	-10578	-0-	6397	3	2	4	N	1109	1117	0			348
							1220	9									
*01	66057	X	66057	-0-	-0-	-0-	51444	3	2258	4	Y	11232	11498	0	2	8	80
							12355	9									
*02	225382	X	225382	-0-	-0-	-0-	189512	3	1362	4	Y	31371	31337	0			114
							34508	9									
*03	187080	X	187080	-0-	-0-	-0-	166201	3	616	4	Y	18421	18447	0			88
							20263	9									
*04	139610	X	139610	-0-	-0-	-0-	125883	3	39	4	Y	12444	12433	0			99
							13688	9									
*05	125791	X	125791	-0-	-0-	-0-	112877	3	176	4	Y	11580	11589	0			90
							12738	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

12	44981	X	38263	-0-	-6718	-0-	32740	3	5523	9	Y	5021	5028	0			20
01	44981	X	38677	-0-	-6304	-0-	32634	3	6043	9	Y	5494	5485	0			29
02	DLQ G-10		32585	-0-	32585	32585	27236	3	5349	9	Y	4863	4878	0			14
03	DLQ G-10		32255	-0-	32255	64840	27233	3	5022	9	Y	4565	4550	0			29
04	DLQ G-10		38072	-0-	38072	102912	32868	3	5204	9	Y	4731	4727	0			33
*05	127487	X	24575	-0-	-102912	-0-	22296	3	2279	9	Y	2072	2077	0			28

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

12	16151	X	13459	-0-	-2692	-0-	10805	3	5	4	N	2408	2472	0			101
							2649	9									
01	15655	X	13887	-0-	-1768	-0-	11304	3	2583	9	N	2348	2282	0			167
02	14645	X	12210	-0-	-2435	-0-	10067	3	2143	9	N	1948	1959	0			156
03	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	11141	3	2462	9	N	2238	2224	0			170
04	14430	X	12977	-0-	-1453	-0-	10764	3	2213	9	N	2012	2026	0			156
05	13888	X	12702	-0-	-1186	-0-	10482	3	2220	9	N	2018	2007	0			167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816 X	19912	-0-	-2904	-0-	14886	3	48	4	Y	4525	4480	0			130
						4978	9									
01	21483 X	18521	-0-	-2962	-0-	13721	3	198	4	Y	4184	4186	0			128
						4602	9									
02	19691 X	17301	-0-	-2390	-0-	12538	3	233	4	Y	4118	4105	0			141
						4530	9									
03	20646 X	18084	-0-	-2562	-0-	13308	3	80	4	Y	4269	4295	0			115
						4696	9									
04	19980 X	16153	-0-	-3827	-0-	11991	3	105	4	Y	3688	3728	0			75
						4057	9									
05	19902 X	15807	-0-	-4095	-0-	11601	3	4206	9	Y	3824	3819	0			80

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

12	17701 X	15927	-0-	-1774	-0-	13001	3	49	4	Y	2615	2586	0			75
						2877	9									
01	17112 X	15897	-0-	-1215	-0-	13169	3	197	4	Y	2301	2306	0			70
						2531	9									
02	15747 X	13566	-0-	-2181	-0-	11083	3	222	4	Y	2055	2055	0			70
						2261	9									
03	15934 X	13356	-0-	-2578	-0-	11168	3	75	4	Y	1921	1939	0			52
						2113	9									
04	15420 X	13186	-0-	-2234	-0-	10795	3	100	4	Y	2083	2092	0			43
						2291	9									
05	15934 X	12362	-0-	-3572	-0-	10071	3	2291	9	Y	2083	2082	0			44

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

12	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	13651	3	57	4	N	1090	1070	0	9	8	22
						1199	9									
01	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	19711	3	388	4	N	1049	1038	0	18	8	15
						1154	9									
02	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	18910	3	144	4	N	1101	1090	0	5	8	21
						1211	9									
03	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	20553	3	244	4	N	1217	1209	0	5	8	24
						1339	9									
04	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	19317	3	151	4	N	1105	1117	0			12
						1216	9									
*05	20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	19346	3	50	4	N	1221	1215	0			18
						1343	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

12	37882 X	37350	-0-	-532	-0-	32731	3	1113	4	N	3187	3162	0	3	8	167
						3506	9									
01	37665 X	36686	-0-	-979	-0-	29899	3	3107	4	N	3345	3366	0	8	8	138
						3680	9									
02	35235 X	33381	-0-	-1854	-0-	29720	3	540	4	N	2837	2825	0	2	8	148
						3121	9									
03	37355 X	35491	-0-	-1864	-0-	31874	3	354	4	N	2966	2915	0	1	8	198
						3263	9									
04	36150 X	32497	-0-	-3653	-0-	28836	3	568	4	N	2812	2755	0			255
						3093	9									
05	37355 X	33073	-0-	-4282	-0-	29679	3	338	4	N	2778	2803	0			230
						3056	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	45818	X	35216	-0-	-10602	-0-	31418	3	13	4	N	3441	3433	0	15	8	101
							3785	9									
01	45043	X	37876	-0-	-7167	-0-	33912	3	59	4	N	3550	3538	0	17	8	96
							3905	9									
02	39556	X	36416	-0-	-3140	-0-	32623	3	31	4	N	3420	3411	0	6	8	99
							3762	9									
03	41230	X	37642	-0-	-3588	-0-	33622	3	109	4	N	3555	3525	0	22	8	107
							3911	9									
04	39060	X	34218	-0-	-4842	-0-	30645	3	90	4	N	3166	3114	0	33	8	126
							3483	9									
05	38936	X	34433	-0-	-4503	-0-	30703	3	3730	9	N	3391	3409	0	3	8	105

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

12	65968	X	65717	-0-	-251	-0-	54724	3	10993	9	N	9994	9921	0	75	8	177
01	65968	X	62210	-0-	-3758	-0-	51923	3	1	4	N	9351	9280	0	75	8	173
							10286	9									
02	61712	X	52555	-0-	-9157	-0-	44027	3	1	4	N	7752	7709	0	23	8	193
							8527	9									
03	65968	X	58371	-0-	-7597	-0-	48418	3	30	4	N	9021	8880	0	83	8	251
							9923	9									
04	63840	X	58680	-0-	-5160	-0-	49074	3	12	4	N	8722	8541	0	175	8	257
							9594	9									
05	65720	X	51142	-0-	-14578	-0-	42900	3	8242	9	N	7493	7550	0	13	8	187

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2508	3	5	4	Y	344	330	0	7	8	21
							378	9									
01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2562	3	33	4	Y	323	319	0	10	8	15
							355	9									
02	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2031	3	16	4	Y	292	288	0	3	8	16
							321	9									
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	1639	3	280	4	Y	264	263	0	3	8	14
							290	9									
04	2850	X	195	-0-	-2655	-0-	185	3	10	9	Y	9	22	0			1
05	2945	X	1225	-0-	-1720	-0-	1081	3	144	9	Y	131	125	0			7

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

12	35898	X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	4	8	219
							4606	9									
01	35030	X	33688	-0-	-1342	-0-	25289	3	3049	4	N	4864	4871	0	11	8	201
							5350	9									
02	32770	X	29332	-0-	-3438	-0-	24599	3	508	4	N	3841	3838	0	3	8	201
							4225	9									
03	35030	X	27614	-0-	-7416	-0-	23146	3	341	4	N	3752	3700	0	2	8	251
							4127	9									
04	32610	X	24184	-0-	-8426	-0-	19852	3	550	4	N	3438	3377	0			312
							3782	9									
05	33697	X	27195	-0-	-6502	-0-	22654	3	341	4	N	3818	3814	0			316
							4200	9									

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
12	31403 X	9518	-0-	-21885	-0-	8885	3	2	4	Y	574	596	0			-0-
						631	9									
01	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	39072	3	9	4	Y	2002	1995	0			7
						2202	9									
02	DLQ G-10	34707	-0-	34707	34707	32802	3	5	4	Y	1727	1723	0			11
						1900	9									
03	DLQ G-10	29836	-0-	29836	64543	27081	3	48	4	Y	2461	2459	0			13
						2707	9									
04	DLQ G-10	44097	-0-	44097	108640	40760	3	34	4	Y	3003	2986	0			30
						3303	9									
*05	156979 X	48339	-0-	-108640	-0-	44360	3	321	4	Y	3325	3324	0			31
						3658	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

12	22971 X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069	9	N	3699	3619	0	12	8	267
01	22971 X	19428	-0-	-3543	-0-	15775	3	3653	9	N	3321	3348	0	12	8	228
02	21489 X	17879	-0-	-3610	-0-	14500	3	3379	9	N	3072	3022	0	4	8	274
03	22723 X	17980	-0-	-4743	-0-	14509	3	3471	9	N	3155	3181	0			248
04	21990 X	17501	-0-	-4489	-0-	14216	3	30	4	N	2959	2909	0	20	8	278
						3255	9									
05	21018 X	17190	-0-	-3828	-0-	13934	3	3256	9	N	2960	2946	0	2	8	290

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

12	31496 X	31206	-0-	-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0			187
						3153	9									
01	30525 X	30525	-0-	-0-	-0-	27293	3	3232	9	N	2938	2902	0			223
02	36163 X	27242	-0-	-8921	-0-	24013	3	384	4	N	2586	2636	0			173
						2845	9									
03	38657 X	3736	-0-	-34921	-0-	3198	3	44	4	N	449	371	0			251
						494	9									
04	37410 X	31008	-0-	-6402	-0-	27185	3	512	4	N	3010	3088	0			173
						3311	9									
05	31217 X	15962	-0-	-15255	-0-	13568	3	631	4	N	1603	1590	0			186
						1763	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

12	56730 X	49948	-0-	-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0			82
01	58373 X	47043	-0-	-11330	-0-	43279	3	3764	9	Y	3422	3416	0			88
02	DLQ G-10	45145	-0-	45145	45145	42067	3	3078	9	Y	2798	2806	0			80
03	DLQ G-10	50175	-0-	50175	95320	47444	3	2731	9	Y	2483	2475	0			88
04	DLQ G-10	49178	-0-	49178	144498	46725	3	2453	9	Y	2230	2228	0			90
*05	187550 X	43052	-0-	-144498	-0-	40632	3	2420	9	Y	2200	2206	0			84

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

12	10416 X	9011	-0-	-1405	-0-	8298	3	713	9	Y	648	646	0			28
01	10199 X	9713	-0-	-486	-0-	8986	3	727	9	Y	661	660	0			29
02	9425 X	9026	-0-	-399	-0-	8350	3	10	4	Y	605	600	0			34
						666	9									
03	10013 X	8098	-0-	-1915	-0-	7366	3	179	4	Y	503	517	0			20
						553	9									
04	9420 X	2560	-0-	-6860	-0-	2444	3	5	4	Y	101	113	0			8
						111	9									
*05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9524	3	44	4	Y	457	439	0			26
						503	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	94090 X	21823	-0-	-72267	-0-	17472	3	35	4	Y	3924	3933	0			18
						4316	9									
01	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	17145	3	1088	4	Y	4138	4128	0			28
						4552	9									
02	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	18402	3	1123	4	Y	4025	4018	0			35
						4428	9									
03	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	21063	3	119	4	Y	4554	4545	0			44
						5009	9									
04	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	20931	3	39	4	Y	4430	4452	0			22
						4873	9									
*05	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	20516	3	407	4	Y	4983	4965	0			40
						5481	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

12	60326 X	43711	-0-	-16615	-0-	33908	3	340	4	N	8603	8648	0			169
						9463	9									
01	60326 X	38296	-0-	-22030	-0-	28628	3	1378	4	N	7536	7490	0			215
						8290	9									
02	56434 X	36949	-0-	-19485	-0-	27295	3	1348	4	N	7551	7538	0			228
						8306	9									
03	52018 X	41429	-0-	-10589	-0-	32614	3	730	4	N	7350	7325	0			253
						8085	9									
04	42300 X	36041	-0-	-6259	-0-	28298	3	40	4	N	7003	7031	0			225
						7703	9									
05	43710 X	32691	-0-	-11019	-0-	25094	3	117	4	N	6800	6686	0			339
						7480	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

12	27590 X	25102	-0-	-2488	-0-	20365	3	4737	9	N	4306	4309	0			348
01	27466 X	25588	-0-	-1878	-0-	20883	3	9	4	N	4269	4273	0			344
						4696	9									
02	25694 X	23920	-0-	-1774	-0-	19610	3	4310	9	N	3918	3963	0			299
03	26784 X	24735	-0-	-2049	-0-	20302	3	4433	9	N	4030	3886	0			443
04	25530 X	23778	-0-	-1752	-0-	19552	3	4226	9	N	3842	4003	0			282
05	25575 X	23837	-0-	-1738	-0-	19532	3	47	4	N	3871	3843	0			310
						4258	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

12	67177 X	57528	-0-	-9649	-0-	44627	3	12901	9	N	11728	11680	0	17	8	639
01	67177 X	64508	-0-	-2669	-0-	50156	3	14352	9	N	13047	12863	0	29	8	794
02	53882 X	46984	-0-	-6898	-0-	36742	3	10242	9	N	9311	9710	0	8	8	387
03	57598 X	38996	-0-	-18602	-0-	30089	3	8907	9	N	8097	7986	0	8	8	490
04	62430 X	44889	-0-	-17541	-0-	34906	3	9983	9	N	9075	9225	0			340
05	64511 X	44986	-0-	-19525	-0-	34981	3	10005	9	N	9095	9086	0			349

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

12	51367 X	41770	-0-	-9597	-0-	32809	3	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
						8952	9									
01	49817 X	40293	-0-	-9524	-0-	31494	3	81	4	N	7925	7867	0	20	8	177
						8718	9									
02	43761 X	35704	-0-	-8057	-0-	28027	3	17	4	N	6964	6993	0	5	8	143
						7660	9									
03	46779 X	36812	-0-	-9967	-0-	28720	3	11	4	N	7346	7361	0	5	8	123
						8081	9									
04	42930 X	34498	-0-	-8432	-0-	26796	3	61	4	N	6946	6854	0			215
						7641	9									
05	41757 X	34129	-0-	-7628	-0-	26733	3	7396	9	N	6724	6811	0			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620712	X	116988	-0-	-503724	-0-	101430	3	273	4	Y	13895	14023	0			90
							15285	9									
01	116942	X	116942	-0-	-0-	-0-	101975	3	646	4	Y	13019	13011	0			98
							14321	9									
02	106622	X	106622	-0-	-0-	-0-	90416	3	2972	4	Y	12031	12025	0			104
							13234	9									
03	114389	X	114389	-0-	-0-	-0-	100378	3	166	4	Y	12586	12597	0			93
							13845	9									
04	105225	X	105225	-0-	-0-	-0-	92969	3	6	4	Y	11136	11134	0			95
							12250	9									
*05	111641	X	111641	-0-	-0-	-0-	98903	3	12738	9	Y	11580	11591	0			84

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

12	141143	X	120688	-0-	-20455	-0-	111588	3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398
01	139314	X	117724	-0-	-21590	-0-	109316	3	8408	9	N	7644	7547	0	60	8	435
02	124700	X	107478	-0-	-17222	-0-	99950	3	7528	9	N	6844	6868	0	17	8	394
03	120683	X	113155	-0-	-7528	-0-	105453	3	10	4	N	6993	7077	0	17	8	293
							7692	9									
04	116790	X	107416	-0-	-9374	-0-	100171	3	7245	9	N	6586	6601	0			278
05	120683	X	107119	-0-	-13564	-0-	99614	3	7505	9	N	6823	6729	0			372

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5718	3	36	4	Y	1359	1326	0	17	8	39
							1495	9									
01	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	4623	3	145	4	Y	1285	1260	0	25	8	39
							1414	9									
02	6699	X	6204	-0-	-495	-0-	4815	3	179	4	Y	1100	1096	0	6	8	37
							1210	9									
03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	4504	3	61	4	Y	1370	1364	0	6	8	37
							1507	9									
04	7020	X	5990	-0-	-1030	-0-	4438	3	81	4	Y	1337	1347	0			27
							1471	9									
05	7254	X	5290	-0-	-1964	-0-	4140	3	8	4	Y	1038	1043	0			22
							1142	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

12	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	29017	3	9	4	N	5382	5404	0	13	8	344
							5920	9									
01	73222	X	36095	-0-	-37127	-0-	30398	3	63	4	N	5122	5102	0	21	8	343
							5634	9									
02	68498	X	32817	-0-	-35681	-0-	27820	3	7	4	N	4536	4475	0	6	8	398
							4990	9									
03	73222	X	32544	-0-	-40678	-0-	27781	3	7	4	N	4324	4411	0	6	8	305
							4756	9									
04	34920	X	24339	-0-	-10581	-0-	20618	3	46	4	N	3341	3317	0			329
							3675	9									
05	36084	X	20082	-0-	-16002	-0-	16805	3	3277	9	N	2979	2821	0	16	8	471

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851992	X	151180	-0-	-700812	-0-	132787	3	357	4	Y	16396	16546	0			107
							18036	9									
01	140445	X	140445	-0-	-0-	-0-	125439	3	816	4	Y	12900	12910	0			97
							14190	9									
02	114210	X	114210	-0-	-0-	-0-	98963	3	3301	4	Y	10860	10863	0			94
							11946	9									
03	96067	X	96067	-0-	-0-	-0-	86060	3	158	4	Y	8954	8982	0			66
							9849	9									
04	120410	X	120410	-0-	-0-	-0-	107436	3	8	4	Y	11787	11753	0			100
							12966	9									
*05	130282	X	130282	-0-	-0-	-0-	116480	3	13802	9	Y	12547	12556	0			91

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474300	X	78064	-0-	-396236	-0-	70974	3	191	4	Y	6272	6332	0			41
							6899	9									
01	80382	X	80382	-0-	-0-	-0-	72735	3	455	4	Y	6538	6530	0			49
							7192	9									
02	103849	X	84429	-0-	-19420	-0-	74036	3	2308	4	Y	7350	7336	0			63
							8085	9									
03	92008	X	75365	-0-	-16643	-0-	67596	3	109	4	Y	6964	6976	0			51
							7660	9									
04	79860	X	72720	-0-	-7140	-0-	66292	3	4	4	Y	5840	5841	0			50
							6424	9									
05	90241	X	87556	-0-	-2685	-0-	80063	3	7493	9	Y	6812	6813	0			49

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702114	X	145298	-0-	-556816	-0-	126339	3	339	4	Y	16927	17093	0			110
							18620	9									
01	75716	X	75716	-0-	-0-	-0-	66606	3	524	4	Y	7805	7856	0			59
							8586	9									
02	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	29892	3	1746	4	Y	4498	4518	0			39
							4948	9									
03	91013	X	91013	-0-	-0-	-0-	78035	3	205	4	Y	11612	11565	0			86
							12773	9									
04	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	68395	3	7	4	Y	10563	10559	0			90
							11619	9									
*05	48390	X	48390	-0-	-0-	-0-	38757	3	9633	9	Y	8757	8783	0			64

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
12	47926	X	30778	-0-	-17148	-0-	25968	3	15	4	N	4359	4384	0	12	8	266
							4795	9									
01	47926	X	29696	-0-	-18230	-0-	24996	3	105	4	N	4177	3991	0	15	8	437
							4595	9									
02	42630	X	26356	-0-	-16274	-0-	22174	3	26	4	N	3778	3863	0	4	8	348
							4156	9									
03	36549	X	27894	-0-	-8655	-0-	23620	3	55	4	N	3835	3904	0	4	8	275
							4219	9									
04	29790	X	25413	-0-	-4377	-0-	21261	3	196	4	N	3596	3499	0			372
							3956	9									
05	30783	X	22555	-0-	-8228	-0-	19225	3	3330	9	N	3027	3064	0			335

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125	X	47515	-0-	-10610	-0-	42108	3	113	4	Y	4813	4858	0			31
							5294	9									
01	53165	X	42456	-0-	-10709	-0-	37218	3	271	4	Y	4515	4512	0			34
							4967	9									
02	DLQ G-10		41123	-0-	41123	41123	35049	3	1280	4	Y	4358	4354	0			38
							4794	9									
03	DLQ G-10		43047	-0-	43047	84170	37941	3	70	4	Y	4578	4582	0			34
							5036	9									
04	DLQ G-10		37584	-0-	37584	121754	33356	3	2	4	Y	3842	3843	0			33
							4226	9									
*05	161390	X	39636	-0-	-121754	-0-	35251	3	4385	9	Y	3986	3990	0			29

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158920	X	158920	-0-	-0-	-0-	135426	3	31	4	Y	21330	21865	0	55	8	378
							23463	9									
01	151154	X	151154	-0-	-0-	-0-	129146	3	6	4	Y	20002	19566	0	85	8	729
							22002	9									
02	DLQ G-10		136503	-0-	136503	136503	116409	3	635	4	Y	17690	17685	0	24	8	710
							19459	9									
03	DLQ G-10		145212	-0-	145212	281715	125692	3	3	4	Y	17743	18050	0	24	8	379
							19517	9									
04	DLQ G-10		138989	-0-	138989	420704	119498	3	89	4	Y	17638	17704	0			313
							19402	9									
*05	561942	X	141238	-0-	-420704	-0-	121407	3	19831	9	Y	18028	17998	0			343

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110205 X	96412	-0-	-13793	-0-	77843	3	56	4	Y	16830	16894	0			72
						18513	9									
01	107477 X	80203	-0-	-27274	-0-	63341	3	1496	4	Y	13969	13946	0			95
						15366	9									
02	DLQ G-10	11877	-0-	11877	11877	10191	3	249	4	Y	1306	1390	0			11
						1437	9									
03	DLQ G-10	102165	-0-	102165	114042	83981	3	198	4	Y	16351	16205	0			157
						17986	9									
04	DLQ G-10	81945	-0-	81945	195987	67863	3	60	4	Y	12747	12842	0			62
						14022	9									
*05	278141 X	82154	-0-	-195987	-0-	67607	3	614	4	Y	12666	12627	0			101
						13933	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

12	201500 X	153968	-0-	-47532	-0-	145304	3	93	4	Y	7792	7814	0			35
						8571	9									
01	184388 X	135184	-0-	-49204	-0-	125234	3	2614	4	Y	6669	6659	0			45
						7336	9									
02	DLQ G-10	121038	-0-	121038	121038	112285	3	2640	4	Y	5557	5554	0			48
						6113	9									
03	DLQ G-10	142977	-0-	142977	264015	135824	3	293	4	Y	6236	6224	0			60
						6860	9									
04	DLQ G-10	124990	-0-	124990	389005	118872	3	91	4	Y	5479	5512	0			27
						6027	9									
*05	512141 X	123136	-0-	-389005	-0-	116052	3	916	4	Y	5607	5589	0			45
						6168	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

12	68169 X	47111	-0-	-21058	-0-	41135	3	398	4	Y	5071	5119	0	59	8	213
						5578	9									
01	57288 X	45333	-0-	-11955	-0-	39341	3	526	4	Y	4969	4832	0	40	8	310
						5466	9									
02	DLQ G-10	39850	-0-	39850	39850	34268	3	807	4	Y	4341	4253	0	142	8	256
						4775	9									
03	DLQ G-10	44575	-0-	44575	84425	34089	3	5324	4	Y	4693	4524	0	122	8	303
						5162	9									
04	DLQ G-10	43024	-0-	43024	127449	35783	3	2404	4	Y	4397	4324	0	29	8	347
						4837	9									
*05	127532 X	83	-0-	-127449	-0-	32	4	51	9	Y	46	360	0	3	8	30

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

12	70060 X	37317	-0-	-32743	-0-	32385	3	314	4	Y	4198	4295	0	49	8	176
						4618	9									
01	57381 X	34457	-0-	-22924	-0-	29665	3	397	4	Y	3995	3883	0	39	8	249
						4395	9									
02	DLQ G-10	30965	-0-	30965	30965	26933	3	634	4	Y	3089	3036	0	121	8	181
						3398	9									
03	DLQ G-10	39830	-0-	39830	70795	30785	3	4808	4	Y	3852	3661	0	126	8	246
						4237	9									
04	DLQ G-10	36016	-0-	36016	106811	30494	3	2170	4	Y	3047	3027	0	26	8	240
						3352	9									
*05	119830 X	13019	-0-	-106811	-0-	11114	3	1127	4	Y	707	449	0	12	8	486
						778	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70587	X	53707	-0-	-16880	-0-	49838	3	483	4	Y	3078	3128	0	33	8	129
							3386	9									
01	61752	X	48923	-0-	-12829	-0-	45237	3	605	4	Y	2801	2730	0	25	8	175
							3081	9									
02	DLQ G-10		46788	-0-	46788	46788	42729	3	1006	4	Y	2775	2697	0	89	8	164
							3053	9									
03	DLQ G-10		45065	-0-	45065	91853	36504	3	5701	4	Y	2600	2523	0	73	8	168
							2860	9									
04	DLQ G-10		41490	-0-	41490	133343	36450	3	2453	4	Y	2352	2318	0	17	8	185
							2587	9									
*05	140900	X	7557	-0-	-133343	-0-	6278	3	681	4	Y	544	348	0	3	8	378
							598	9									

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
12	64046	X	46088	-0-	-17958	-0-	41601	3	403	4	Y	3713	3789	0	30	8	156
							4084	9									
01	56544	X	40192	-0-	-16352	-0-	36115	3	483	4	Y	3267	3197	0	22	8	204
							3594	9									
02	DLQ G-10		39445	-0-	39445	39445	35288	3	831	4	Y	3024	2967	0	81	8	180
							3326	9									
03	DLQ G-10		41610	-0-	41610	81055	33234	3	5190	4	Y	2896	2819	0	69	8	188
							3186	9									
04	DLQ G-10		37816	-0-	37816	118871	32830	3	2252	4	Y	2485	2461	0	16	8	196
							2734	9									
*05	133814	X	14943	-0-	-118871	-0-	13082	3	1379	4	Y	438	324	0	13	8	297
							482	9									

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
12	164610	X	114738	-0-	-49872	-0-	99468	3	17	4	Y	13866	13690	0	59	8	301
							15253	9									
01	157945	X	117221	-0-	-40724	-0-	103317	3	26	4	Y	12616	12637	0	59	8	221
							13878	9									
02	DLQ G-10		103244	-0-	103244	103244	91271	3	83	4	Y	10809	10647	0	20	8	363
							11890	9									
03	DLQ G-10		105765	-0-	105765	209009	93410	3	84	4	Y	11155	10988	0	75	8	455
							12271	9									
04	DLQ G-10		98539	-0-	98539	307548	87200	3	187	4	Y	10138	10258	0	103	8	232
							11152	9									
*05	405150	X	97602	-0-	-307548	-0-	86257	3	202	4	Y	10130	10070	0	11	8	281
							11143	9									

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
12	77128	X	56130	-0-	-20998	-0-	4141	1	34899	3	N	3284	3324	1			248
							13478	4	3612	9							
01	75144	X	53799	-0-	-21345	-0-	4753	1	40192	3	N	3123	3127	1			244
							5419	4	3435	9							
02	70296	X	37207	-0-	-33089	-0-	3904	1	30351	3	N	2684	2673	1			255
							2952	9									
03	70463	X	47334	-0-	-23129	-0-	4575	1	36592	3	N	2431	2480	1			206
							3493	4	2674	9							
04	54330	X	43958	-0-	-10372	-0-	4589	1	33968	3	N	2557	2695	1			68
							2588	4	2813	9							
05	56141	X	42813	-0-	-13328	-0-	4417	1	30651	3	N	2176	2133	1			111
							5351	4	2394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	150722 X	110175	-0-	-40547	-0-	103005	3	18	4	Y	6502	6363	0	80	8	140
						7152	9									
01	147064 X	115521	-0-	-31543	-0-	108954	3	27	4	Y	5945	5901	0	81	8	103
						6540	9									
02	DLQ G-10	104629	-0-	104629	104629	98630	3	90	4	Y	5372	5267	0	28	8	180
						5909	9									
03	DLQ G-10	109299	-0-	109299	213928	102829	3	93	4	Y	5797	5636	0	107	8	234
						6377	9									
04	DLQ G-10	101883	-0-	101883	315811	95880	3	207	4	Y	5269	5175	0	211	8	117
						5796	9									
*05	419403 X	103592	-0-	-315811	-0-	97823	3	229	4	Y	5036	4997	0	16	8	140
						5540	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

12	154549 X	154549	-0-	-0-	-0-	127180	3	22	4	Y	24861	24375	0	119	8	540
						27347	9									
01	127234 X	127234	-0-	-0-	-0-	103411	3	34	4	Y	21626	21677	0	111	8	378
						23789	9									
02	DLQ G-10	104115	-0-	104115	104115	83544	3	103	4	Y	18607	18325	0	35	8	625
						20468	9									
03	DLQ G-10	107707	-0-	107707	211822	87336	3	112	4	Y	18417	18165	0	126	8	751
						20259	9									
04	DLQ G-10	100527	-0-	100527	312349	81255	3	260	4	Y	17284	17421	0	220	8	394
						19012	9									
*05	412277 X	99928	-0-	-312349	-0-	81041	3	285	4	Y	16911	16815	0	20	8	470
						18602	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

12	161014 X	46487	-0-	-114527	-0-	34500	3	11987	9	N	10897	10893	0	35	8	219
01	150505 X	128878	-0-	-21627	-0-	98433	3	30445	9	N	27677	27376	0	112	8	408
02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	70847	3	19997	9	N	18179	18213	0	22	8	352
03	93742 X	93742	-0-	-0-	-0-	74546	3	19196	9	N	17451	17434	0	22	8	347
04	124710 X	85140	-0-	-39570	-0-	69301	3	15839	9	N	14399	14591	0			155
05	128867 X	79732	-0-	-49135	-0-	65087	3	14645	9	N	13314	13268	0			201

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

12	113584 X	62437	-0-	-51147	-0-	55148	3	571	4	N	6107	6023	0	43	8	389
						6718	9									
01	81065 X	58507	-0-	-22558	-0-	51283	3	448	4	N	6160	5836	0	41	8	672
						6776	9									
02	72413 X	39187	-0-	-33226	-0-	34634	3	1	4	N	4138	4179	0	11	8	620
						4552	9									
03	77407 X	49964	-0-	-27443	-0-	43948	3	340	4	N	5160	5147	0	47	8	586
						5676	9									
04	65100 X	45498	-0-	-19602	-0-	40126	3	47	4	N	4841	4807	0	59	8	561
						5325	9									
05	62434 X	44159	-0-	-18275	-0-	38932	3	27	4	N	4727	4271	0	7	8	1010
						5200	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250945	X	114499	-0-	-136446	-0-	106431	3	15	4	Y	7321	7407	0			5
							8053	9									
01	200601	X	92233	-0-	-108368	-0-	83738	3	19	4	Y	7705	7681	0			29
							8476	9									
02	149205	X	88053	-0-	-61152	-0-	80563	3	13	4	Y	6797	6783	0			43
							7477	9									
03	142290	X	99305	-0-	-42985	-0-	91942	3	189	4	Y	6522	6531	0			34
							7174	9									
04	125010	X	89723	-0-	-35287	-0-	83527	3	82	4	Y	5558	5537	0			55
							6114	9									
05	114514	X	85589	-0-	-28925	-0-	79220	3	693	4	Y	5160	5166	0			49
							5676	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166284	X	100456	-0-	-65828	-0-	90378	3	13	4	Y	9150	9249	0			9
							10065	9									
01	166284	X	78209	-0-	-88075	-0-	68360	3	16	4	Y	8939	8915	0			33
							9833	9									
02	152859	X	69459	-0-	-83400	-0-	60979	3	10	4	Y	7700	7684	0			49
							8470	9									
03	134044	X	73828	-0-	-60216	-0-	65241	3	142	4	Y	7677	7686	0			40
							8445	9									
04	104070	X	70853	-0-	-33217	-0-	63495	3	69	4	Y	6626	6601	0			65
							7289	9									
05	100471	X	67724	-0-	-32747	-0-	58884	3	572	4	Y	7516	7510	0			71
							8268	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206088	X	162093	-0-	-43995	-0-	142468	3	91	4	Y	17758	17829	0			75
							19534	9									
01	206088	X	137118	-0-	-68970	-0-	118810	3	2454	4	Y	14413	14390	0			98
							15854	9									
02	192792	X	127411	-0-	-65381	-0-	110678	3	2357	4	Y	13069	13054	0			113
							14376	9									
03	195393	X	105966	-0-	-89427	-0-	91408	3	236	4	Y	13020	13008	0			125
							14322	9									
04	165540	X	115029	-0-	-50511	-0-	102544	3	73	4	Y	11284	11354	0			55
							12412	9									
05	162099	X	109694	-0-	-52405	-0-	97343	3	701	4	Y	10591	10562	0			84
							11650	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136431	X	88578	-0-	-47853	-0-	70991	3	121	4	N	15878	15770	0	33	8	410
							17466	9									
01	136431	X	83201	-0-	-53230	-0-	66665	3	684	4	N	14411	14045	0	50	8	726
							15852	9									
02	108721	X	72685	-0-	-36036	-0-	58875	3	135	4	N	12432	12389	0	13	8	756
							13675	9									
03	106051	X	66291	-0-	-39760	-0-	53699	3	316	4	N	11160	11625	0	16	8	275
							12276	9									
04	85980	X	68132	-0-	-17848	-0-	55736	3	12396	9	N	11269	10625	0			919
05	88567	X	63405	-0-	-25162	-0-	52310	3	11095	9	N	10086	10660	0			345

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
12	99076	X	72189	-0-	-26887	-0-	59346	3	38	4	Y	11641	11685	0			50
							12805	9									
01	99076	X	68574	-0-	-30502	-0-	56040	3	1169	4	Y	10332	10312	0			70
							11365	9									
02	90654	X	74266	-0-	-16388	-0-	62003	3	1520	4	Y	9766	9752	0			84
							10743	9									
03	83111	X	55979	-0-	-27132	-0-	45788	3	142	4	Y	9135	9131	0			88
							10049	9									
04	77700	X	47724	-0-	-29976	-0-	39103	3	44	4	Y	7797	7847	0			38
							8577	9									
05	79391	X	46971	-0-	-32420	-0-	38265	3	422	4	Y	7531	7509	0			60
							8284	9									

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
12	203670	X	124260	-0-	-79410	-0-	106112	3	68	4	Y	16436	16509	0			68
							18080	9									
01	202461	X	110380	-0-	-92081	-0-	93036	3	1921	4	Y	14021	13993	0			96
							15423	9									
02	168055	X	96522	-0-	-71533	-0-	81972	3	1746	4	Y	11640	11636	0			100
							12804	9									
03	157821	X	101386	-0-	-56435	-0-	88109	3	174	4	Y	11912	11898	0			114
							13103	9									
04	133410	X	86558	-0-	-46852	-0-	75234	3	53	4	Y	10246	10310	0			50
							11271	9									
05	124248	X	84050	-0-	-40198	-0-	72635	3	519	4	Y	9905	9876	0			79
							10896	9									

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
12	152644	X	98440	-0-	-54204	-0-	85620	3	54	4	Y	11605	11650	0			49
							12766	9									
01	152644	X	86405	-0-	-66239	-0-	73967	3	1528	4	Y	9918	9899	0			68
							10910	9									
02	141520	X	79325	-0-	-62195	-0-	68658	3	1462	4	Y	8368	8364	0			72
							9205	9									
03	126232	X	80769	-0-	-45463	-0-	71821	3	163	4	Y	7986	7981	0			77
							8785	9									
04	100560	X	68009	-0-	-32551	-0-	60283	3	53	4	Y	6975	7018	0			34
							7673	9									
05	98425	X	66674	-0-	-31751	-0-	59040	3	531	4	Y	6457	6440	0			51
							7103	9									

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
12	82863	X	76240	-0-	-6623	-0-	65711	3	11	4	Y	9562	9672	0			7
							10518	9									
01	104222	X	71004	-0-	-33218	-0-	60434	3	14	4	Y	9596	9567	0			36
							10556	9									
02	97498	X	64015	-0-	-33483	-0-	53952	3	9	4	Y	9140	9118	0			58
							10054	9									
03	92318	X	71273	-0-	-21045	-0-	60571	3	134	4	Y	9607	9614	0			51
							10568	9									
04	86160	X	66409	-0-	-19751	-0-	56839	3	60	4	Y	8645	8611	0			85
							9510	9									
05	76229	X	66393	-0-	-9836	-0-	56651	3	515	4	Y	8388	8394	0			79
							9227	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	129425	X	95963	-0-	-33462	-0-	82170	3	13	4	Y	12527	12639	0			19
							13780	9									
01	129425	X	84465	-0-	-44960	-0-	72252	3	17	4	Y	11087	11065	0			41
							12196	9									
02	121075	X	66442	-0-	-54633	-0-	57750	3	9	4	Y	7894	7885	0			50
							8683	9									
03	115940	X	64236	-0-	-51704	-0-	55425	3	128	4	Y	7894	7902	0			42
							8683	9									
04	98070	X	58161	-0-	-39909	-0-	50509	3	59	4	Y	6903	6877	0			68
							7593	9									
05	95976	X	65548	-0-	-30428	-0-	56530	3	551	4	Y	7697	7692	0			73
							8467	9									

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
12	89155	X	89155	-0-	-0-	-0-	72475	3	46	4	Y	15122	15180	0			64
							16634	9									
01	140771	X	77570	-0-	-63201	-0-	62056	3	1282	4	Y	12938	12914	0			88
							14232	9									
02	120582	X	73952	-0-	-46630	-0-	60042	3	1279	4	Y	11483	11472	0			99
							12631	9									
03	107477	X	73813	-0-	-33664	-0-	60909	3	143	4	Y	11601	11589	0			111
							12761	9									
04	93390	X	62715	-0-	-30675	-0-	51305	3	46	4	Y	10331	10392	0			50
							11364	9									
05	89156	X	58451	-0-	-30705	-0-	47605	3	467	4	Y	9435	9410	0			75
							10379	9									

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
12	170779	X	102153	-0-	-68626	-0-	88571	3	13	4	Y	12335	12448	0			18
							13569	9									
01	170779	X	87517	-0-	-83262	-0-	73912	3	17	4	Y	12353	12325	0			46
							13588	9									
02	159761	X	74815	-0-	-84946	-0-	65242	3	11	4	Y	8693	8684	0			55
							9562	9									
03	151063	X	80004	-0-	-71059	-0-	70031	3	150	4	Y	8930	8938	0			47
							9823	9									
04	116430	X	69388	-0-	-47042	-0-	60878	3	64	4	Y	7678	7649	0			76
							8446	9									
05	102145	X	68321	-0-	-33824	-0-	60868	3	557	4	Y	6269	6286	0			59
							6896	9									

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
12	151125	X	100218	-0-	-50907	-0-	86056	3	14	4	Y	12862	13001	0			12
							14148	9									
01	151125	X	94453	-0-	-56672	-0-	79324	3	18	4	Y	13737	13698	0			51
							15111	9									
02	141375	X	77660	-0-	-63715	-0-	64927	3	11	4	Y	11565	11543	0			73
							12722	9									
03	126914	X	81860	-0-	-45054	-0-	68947	3	151	4	Y	11602	11614	0			61
							12762	9									
04	109860	X	74388	-0-	-35472	-0-	63251	3	68	4	Y	10063	10025	0			99
							11069	9									
05	100223	X	71075	-0-	-29148	-0-	60133	3	558	4	Y	9440	9450	0			89
							10384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	129177	X	79626	-0-	-49551	-0-	60335	3	208	4	N	17348	17424	0	31	8	565
							19083	9									
01	128247	X	73980	-0-	-54267	-0-	56763	3	159	4	N	15507	15352	0	2	8	718
							17058	9									
02	103356	X	63282	-0-	-40074	-0-	49007	3	43	4	N	12938	13205	0	12	8	439
							14232	9									
03	93155	X	69428	-0-	-23727	-0-	54313	3	83	4	N	13665	13760	0	12	8	332
							15032	9									
04	79950	X	67190	-0-	-12760	-0-	52795	3	77	4	N	13016	12858	0			490
							14318	9									
05	79639	X	59779	-0-	-19860	-0-	46777	3	47	4	N	11777	11824	0			443
							12955	9									

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
12	123659	X	61123	-0-	-62536	-0-	2562	1	44080	3	Y	6172	6123	1	28	8	147
							7692	4	6789	9							
01	102920	X	60111	-0-	-42809	-0-	2570	1	50786	3	Y	5914	5752	1	20	8	289
							250	4	6505	9							
02	84013	X	50561	-0-	-33452	-0-	2434	1	38789	3	Y	4861	4826	1	63	8	261
							3991	4	5347	9							
03	77655	X	52158	-0-	-25497	-0-	2583	1	44360	3	Y	4741	4724	1			278
							5215	9									
04	55950	X	44635	-0-	-11315	-0-	2458	1	37566	3	Y	4192	4135	1	62	8	273
							4611	9									
05	55211	X	13997	-0-	-41214	-0-	500	1	12228	3	Y	1154	1198	1	12	8	217
							1269	9									

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
12	172267	X	74151	-0-	-98116	-0-	2448	1	59526	3	Y	8128	7722	1	35	8	525
							3236	4	8941	9							
01	124651	X	71862	-0-	-52789	-0-	2501	1	59441	3	Y	7101	7602	1	24	8	-0-
							2109	4	7811	9							
02	98020	X	58718	-0-	-39302	-0-	2300	1	45699	3	Y	6216	6135	1	81	8	-0-
							3881	4	6838	9							
03	92783	X	58683	-0-	-34100	-0-	2410	1	47295	3	Y	7316	7204	1	112	8	-0-
							930	4	8048	9							
04	77190	X	54759	-0-	-22431	-0-	2293	1	40083	3	Y	6553	6537	1	16	8	-0-
							5175	4	7208	9							
05	74152	X	17856	-0-	-56296	-0-	472	1	13027	3	Y	1884	1861	1	14	8	9
							2285	4	2072	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		266488	-0-	266488	528336	198342	3	75	4	Y	61883	61768	0	109	8	142
							68071	9									
01	721656	X	193320	-0-	-528336	-0-	148518	3	83	4	Y	40654	40573	0	120	8	103
							44719	9									
02	210221	X	188037	-0-	-22184	-0-	149890	3	11	4	Y	34669	34692	0	31	8	49
							38136	9									
03	224719	X	173691	-0-	-51028	-0-	141400	3	36	4	Y	29323	29283	0	31	8	58
							32255	9									
04	217470	X	148446	-0-	-69024	-0-	123924	3	93	4	Y	22208	22225	0			41
							24429	9									
05	224719	X	137765	-0-	-86954	-0-	114749	3	67	4	Y	20863	20739	0			165
							22949	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	289245	-0-	289245	593270	242680	3	91	4	Y	42249	42174	0	87	8	97
						46474	9									
01	793897 X	200627	-0-	-593270	-0-	171535	3	96	4	Y	26360	26293	0	97	8	67
						28996	9									
02	233247 X	172204	-0-	-61043	-0-	149571	3	11	4	Y	20565	20578	0	25	8	29
						22622	9									
03	249333 X	145266	-0-	-104067	-0-	127218	3	32	4	Y	16378	16351	0	24	8	32
						18016	9									
04	241290 X	128366	-0-	-112924	-0-	111512	3	84	4	Y	15245	15249	0			28
						16770	9									
05	249333 X	82879	-0-	-166454	-0-	71771	3	42	4	Y	10060	10008	0			80
						11066	9									

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	252117	-0-	252117	557107	192797	3	73	4	Y	53861	53753	0	133	8	124
						59247	9									
01	724158 X	167051	-0-	-557107	-0-	126909	3	71	4	Y	36428	36327	0	132	8	93
						40071	9									
02	182343 X	182343	-0-	-0-	-0-	143775	3	11	4	Y	35052	35056	0	39	8	50
						38557	9									
03	191177 X	149867	-0-	-41310	-0-	118467	3	30	4	Y	28518	28472	0	39	8	57
						31370	9									
04	185010 X	127028	-0-	-57982	-0-	97925	3	74	4	Y	26390	26399	0			48
						29029	9									
05	191177 X	85242	-0-	-105935	-0-	64159	3	37	4	Y	19133	19029	0			152
						21046	9									

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	260877	-0-	260877	480675	195407	3	73	4	Y	59452	59351	0	81	8	137
						65397	9									
01	622380 X	141705	-0-	-480675	-0-	106613	3	60	4	Y	31847	31834	0	69	8	81
						35032	9									
02	238119 X	154671	-0-	-83448	-0-	116951	3	9	4	Y	34283	34292	0	23	8	49
						37711	9									
03	254541 X	146982	-0-	-107559	-0-	112891	3	29	4	Y	30965	30930	0	23	8	61
						34062	9									
04	246330 X	128036	-0-	-118294	-0-	100813	3	76	4	Y	24679	24695	0			45
						27147	9									
05	254541 X	103148	-0-	-151393	-0-	80672	3	47	4	Y	20390	20273	0			162
						22429	9									

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
12	SHUT IN	272732	-0-	272732	590034	225032	3	85	4	Y	43286	43195	0	109	8	99
						47615	9									
01	789073 X	199039	-0-	-590034	-0-	167132	3	94	4	Y	28921	28819	0	128	8	73
						31813	9									
02	207582 X	161477	-0-	-46105	-0-	136758	3	10	4	Y	22463	22473	0	31	8	32
						24709	9									
03	221898 X	145894	-0-	-76004	-0-	124266	3	32	4	Y	19633	19595	0	31	8	39
						21596	9									
04	214740 X	121535	-0-	-93205	-0-	104917	3	79	4	Y	15035	15046	0			28
						16539	9									
05	221898 X	98538	-0-	-123360	-0-	82845	3	48	4	Y	14223	14138	0			113
						15645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	SHUT IN		258663	-0-	258663	545617	213054	3	80	4	Y	41390	41308	0	99	8	95
							45529	9									
01	750156	X	204539	-0-	-545617	-0-	172495	3	97	4	Y	29043	28982	0	82	8	74
							31947	9									
02	247771	X	247771	-0-	-0-	-0-	212318	3	16	4	Y	32215	32215	0	28	8	46
							35437	9									
03	224719	X	213362	-0-	-11357	-0-	184912	3	47	4	Y	25821	25788	0	28	8	51
							28403	9									
04	217470	X	179512	-0-	-37958	-0-	157454	3	118	4	Y	19945	19959	0			37
							21940	9									
05	224719	X	167787	-0-	-56932	-0-	147906	3	86	4	Y	17995	17889	0			143
							19795	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

*01	77166	X	77166	-0-	-0-	-0-	61959	3	1915	4	Y	12084	11996	0	1	8	87
							13292	9									
*02	295516	X	295516	-0-	-0-	-0-	250155	3	1615	4	Y	39769	39712	0			144
							43746	9									
*03	299238	X	299238	-0-	-0-	-0-	257256	3	855	4	Y	37388	37354	0			178
							41127	9									
*04	197402	X	197402	-0-	-0-	-0-	171305	3	46	4	Y	23683	23673	0			188
							26051	9									
*05	163394	X	163394	-0-	-0-	-0-	142249	3	181	4	Y	19058	19098	0			148
							20964	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

*01	152915	X	152915	-0-	-0-	-0-	119793	3	3701	4	Y	26746	26552	0	2	8	192
							29421	9									
*02	365719	X	365719	-0-	-0-	-0-	302823	3	1902	4	Y	55449	55440	0			201
							60994	9									
*03	306090	X	306090	-0-	-0-	-0-	256665	3	859	4	Y	44151	44141	0			211
							48566	9									
*04	242649	X	242649	-0-	-0-	-0-	203860	3	52	4	Y	35215	35146	0			280
							38737	9									
*05	208571	X	208571	-0-	-0-	-0-	176756	3	213	4	Y	28729	28785	0			224
							31602	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	75020	X	11041	-0-	-63979	-0-	8804	3	2237	9	N	2034	1527	0	2	8	505

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

12	26350	X	20012	-0-	-6338	-0-	14292	3	141	4	Y	5072	2569	0	2538	1	413
							5579	9									
01	26350	X	18693	-0-	-7657	-0-	13952	3	162	4	Y	4163	4269	1			307
							4579	9									
02	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	11118	3	116	4	Y	4767	4698	1	2	8	374
							5244	9									
03	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	14221	3	80	4	Y	5307	5270	1	1	8	410
							5838	9									
04	14070	X	13583	-0-	-487	-0-	9683	3	42	4	Y	3507	3608	1	1	8	308
							3858	9									
*05	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	11905	3	81	4	Y	3957	3810	1			455
							4353	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

12	18290	X	11834	-0-	-6456	-0-	8995	2	2839	9	Y	2581	2576	0			17
01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	8351	2	2724	9	Y	2476	2475	0			18
02	DLQ G-10		10801	-0-	10801	10801	8250	2	2551	9	Y	2319	2318	0			19
03	DLQ G-10		12092	-0-	12092	22893	9288	2	2804	9	Y	2549	2555	0			13
04	DLQ G-10		8381	-0-	8381	31274	6293	2	2088	9	Y	1898	1895	0			16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31274					Y	NO RPT					16

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

12	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	30468	2	7134	9	Y	6485	6472	0			40
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	30019	2	6927	9	Y	6297	6293	0			44
02	DLQ G-10		34575	-0-	34575	34575	28254	2	6321	9	Y	5746	5746	0			44
03	DLQ G-10		36317	-0-	36317	70892	29565	2	6752	9	Y	6138	6152	0			30
04	DLQ G-10		32939	-0-	32939	103831	27091	2	5848	9	Y	5316	5305	0			41
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103831					Y	NO RPT					41

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

12	84785	X	73685	-0-	-11100	-0-	52322	2	21363	9	Y	19421	19382	0			142
01	83917	X	70970	-0-	-12947	-0-	50512	2	20458	9	Y	18598	18586	0			154
02	DLQ G-10		63907	-0-	63907	63907	45783	2	18124	9	Y	16476	16477	0			153
03	DLQ G-10		67258	-0-	67258	131165	48070	2	19188	9	Y	17444	17488	0			109
04	DLQ G-10		61937	-0-	61937	193102	44423	2	17514	9	Y	15922	15886	0			145
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	193102					Y	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
12	120714 X	98834	-0-	-21880	-0-	416	1	73802	2	Y	22166	22183	0			615
						233	4	24383	9							
01	117521 X	96101	-0-	-21420	-0-	71	1	71426	2	Y	21398	21345	0			668
						1066	4	23538	9							
02	DLQ G-10	87444	-0-	87444	87444	66261	2	21183	9	Y	19257	19392	0			533
03	DLQ G-10	91447	-0-	91447	178891	69807	2	66	4	Y	19613	19668	0			478
						21574	9									
04	DLQ G-10	86642	-0-	86642	265533	66506	2	20136	9	Y	18305	18381	0			402
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265533					Y	NO RPT					402

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

06	0	100354	-0-	100354	748746	50769	2	22763	4	Y	24384	24143	0	126	8	318
						26822	9									
07	0	89762	-0-	89762	838508	62640	2	2618	4	Y	22276	22413	0			181
						24504	9									
08	0 W	82857	-0-	82857	921365	60443	2	353	4	Y	20055	20040	0	17	8	179
						22061	9									
09	0 W	73569	-0-	73569	994934	52668	2	1550	4	Y	17592	17611	0			160
						19351	9									
10	0 W	72803	-0-	72803	1067737	53532	2	19271	9	Y	17519	17562	0			117
11	0 W	67061	-0-	67061	1134798	49715	2	17346	9	Y	15769	15813	0			73
12	0 W	66019	-0-	66019	1200817	49210	2	16809	9	Y	15281	15251	0			103
01	0 W	63216	-0-	63216	1264033	47231	2	15985	9	Y	14532	14524	0			111
02	0 W	58278	-0-	58278	1322311	44514	2	13764	9	Y	12513	12515	0			109
03	0 W	60801	-0-	60801	1383112	46435	2	14366	9	Y	13060	13094	0			75
04	0 W	39737	-0-	39737	1422849	30873	2	8864	9	Y	8058	8055	0			78
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1422849					Y	NO RPT					78

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

12	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	14219	3	1437	4	Y	1490	1490	0			173
						1639	9									
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	44	3	512	4	Y	91	91	0			173
						100	9									
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	3023	3	1379	4	Y	188	188	0			173
						207	9									
03	T. A.	68546	-0-	68546	73155	3183	1	62712	3	Y	1181	1181	0			173
						1352	4	1299	9							
04	T. A.	27413	-0-	27413	100568	4285	1	19488	3	Y	2893	2893	0			173
						458	4	3182	9							
05	T. A.	25181	-0-	25181	125749	4841	1	17111	3	Y	2093	2093	0			173
						927	4	2302	9							

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1716	-0-	1716	355478	111	1	1275	3	N	300	179	1	1	8	301
							330	9									
01	0	W	2912	-0-	2912	358390	178	1	2174	3	N	509	763	1	1	8	46
							560	9									
02	0	W	2144	-0-	2144	360534	1645	2	499	9	N	454	379	1	7	8	114
03	0	W	-0-	-0-	-0-	360534					N	446	190	1	3	8	367
04	0	W	507	-0-	507	361041	280	2	227	9	N	206	373	1			200
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	361041					N	NO RPT					200

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

12	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-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

12	64848	X	64848	-0-	-0-	-0-	57381	2	2812	4	N	4232	4202	0			620
							4655	9									
01	65086	X	65086	-0-	-0-	-0-	53204	2	7251	4	N	4210	4086	0			744
							4631	9									
02	58942	X	58942	-0-	-0-	-0-	41256	2	13826	4	N	3509	3601	0			652
							3860	9									
03	64852	X	59692	-0-	-5160	-0-	53528	2	2201	4	N	3603	3595	0			660
							3963	9									
04	77898	X	77898	-0-	-0-	-0-	49194	2	25008	4	N	3360	3270	0			750
							3696	9									
05	65100	X	3974	-0-	-61126	-0-	3614	2	72	4	N	262					1012
							288	9									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	15294	X	NO RPT	-0-	-15294	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

12	26753	X	17498	-0-	-9255	-0-	579	1	14065	2	Y	407	432	1			287
							2406	4	448	9							
01	24366	X	22378	-0-	-1988	-0-	636	1	21105	2	Y	521	646	1			162
							64	4	573	9							
02	22185	X	19450	-0-	-2735	-0-	609	1	18258	2	Y	411	246	1	1	8	326
							131	4	452	9							
03	23715	X	22072	-0-	-1643	-0-	719	1	20847	2	Y	453	441	1			338
							8	4	498	9							
04	22560	X	21656	-0-	-904	-0-	673	1	20529	2	Y	413	441	1			310
							454	9									
05	22382	X	2446	-0-	-19936	-0-	246	1	2146	2	Y	49	5	1			354
							54	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21514	X	18392	-0-	-3122	-0-	17775	2	108	4	N	463	381	1			267
							509	9									
01	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	17215	2	568	4	N	447	568	1			146
							492	9									
02	18067	X	13387	-0-	-4680	-0-	12825	2	241	4	N	292	188	1			250
							321	9									
03	19313	X	13040	-0-	-6273	-0-	12720	2	9	4	N	283	376	1			157
							311	9									
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	3					160
05	18383	X	1323	-0-	-17060	-0-	1301	2	22	9	N	20					180

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
12	35216	X	27347	-0-	-7869	-0-	31	1	23790	2	Y	3169	2934	0	120	1	208
							40	4	3486	9			2	8			
01	34503	X	28651	-0-	-5852	-0-	31	1	24724	2	Y	3460	3451	0	104	1	112
							90	4	3806	9			1	8			
02	29841	X	29715	-0-	-126	-0-	31	1	25826	2	Y	3386	3253	0	97	1	142
							133	4	3725	9			6	8			
03	83993	X	83993	-0-	-0-	-0-	59	1	68716	2	Y	13830	13191	0	207	1	574
							5	4	15213	9							
04	98614	X	98614	-0-	-0-	-0-	63	1	79278	2	Y	17506	17130	0	314	1	636
							16	4	19257	9							
05	31775	X	28912	-0-	-2863	-0-	20	1	23152	2	Y	5214	5513	0	73	1	263
							5	4	5735	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37107	X	32311	-0-	-4796	-0-	41	1	28059	2	Y	3780	3509	0	128	1	249
							53	4	4158	9			2	8			
01	37107	X	32768	-0-	-4339	-0-	40	1	28498	2	Y	3739	3767	0	97	1	122
							117	4	4113	9			2	8			
02	32509	X	29892	-0-	-2617	-0-	38	1	26158	2	Y	3215	3116	0	79	1	135
							159	4	3537	9			7	8			
03	51492	X	51492	-0-	-0-	-0-	49	1	45279	2	Y	5599	5382	0	121	1	231
							5	4	6159	9							
04	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	47	1	47446	2	Y	5949	5799	0	167	1	214
							12	4	6544	9							
05	32767	X	17737	-0-	-15030	-0-	17	1	15564	2	Y	1956	2027	0	44	1	98
							4	4	2152	9			1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	14468	-0-	-1900	-0-	13650	2	818	9	Y	744	624	1			296
01	16368	X	12050	-0-	-4318	-0-	11406	2	37	4	Y	552	611	1			237
							607	9									
02	13688	X	12591	-0-	-1097	-0-	11748	2	143	4	Y	636	589	1	2	8	282
							700	9									
03	14477	X	12594	-0-	-1883	-0-	11899	2	17	4	Y	616	594	1			304
							678	9									
04	14010	X	11529	-0-	-2481	-0-	10725	2	804	9	Y	731	665	1			370
05	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					370

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	19690	-0-	-3994	-0-	18832	2	858	9	Y	780	856	1			212
01	23684	X	19571	-0-	-4113	-0-	18362	2	356	4	Y	775	632	1			355
							853	9									
02	22069	X	11710	-0-	-10359	-0-	11040	2	95	4	Y	523	424	1	2	8	452
							575	9									
03	22971	X	17631	-0-	-5340	-0-	16842	2	789	9	Y	717	814	1			355
04	22230	X	15242	-0-	-6988	-0-	14619	2	623	9	Y	566	608	1			313
05	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					313

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
12	22878	X	20320	-0-	-2558	-0-	19634	2	686	9	Y	624	649	1			296
01	25141	X	20266	-0-	-4875	-0-	19714	2	65	4	Y	443	473	1	1	8	265
							487	9									
02	24360	X	17194	-0-	-7166	-0-	16595	2	201	4	Y	362	257	1	2	8	368
							398	9									
03	26040	X	13832	-0-	-12208	-0-	13508	2	19	4	Y	277	427	1			218
							305	9									
04	25200	X	299	-0-	-24901	-0-	292	2	7	9	Y	6	1	1			223
05	20305	X	764	-0-	-19541	-0-	732	2	32	9	Y	29	3	1			249

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12997	-0-	-23	-0-	11762	2	1235	9	Y	1123	1161	1	1	8	263
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	11924	2	39	4	Y	1070	1171	1			162
							1177	9									
02	11919	X	11804	-0-	-115	-0-	10661	2	129	4	Y	922	783	1	2	8	299
							1014	9									
03	12989	X	12892	-0-	-97	-0-	11754	2	17	4	Y	1019	1097	1			221
							1121	9									
04	12720	X	9245	-0-	-3475	-0-	8388	2	857	9	Y	779	804	1			196
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					196

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	12496	-0-	-1795	-0-	11323	2	1173	9	Y	1066	992	1	1	8	391
01	14291	X	11716	-0-	-2575	-0-	10545	2	35	4	Y	1033	1147	1	1	8	276
							1136	9									
02	12876	X	8570	-0-	-4306	-0-	7884	2	96	4	Y	536	564	1	2	8	246
							590	9									
03	13423	X	12184	-0-	-1239	-0-	11099	2	16	4	Y	972	958	1			260
							1069	9									
04	12090	X	10621	-0-	-1469	-0-	9656	2	965	9	Y	877	969	1			168
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	19542	2	1758	9	Y	1598	1616	1	1	8	344
01	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	24263	2	402	4	Y	1901	1990	1	1	8	254
							2091	9									
02	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	18607	2	121	4	Y	1583	1395	1	4	8	438
							1741	9									
03	21700	X	21181	-0-	-519	-0-	19406	2	1775	9	Y	1614	1767	1			285
04	25890	X	24025	-0-	-1865	-0-	22074	2	1951	9	Y	1774	1406	1			653
05	26753	X	25688	-0-	-1065	-0-	24015	2	1673	9	Y	1521	1524	1	2	8	648

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	11337	-0-	-3171	-0-	9564	2	1773	9	Y	1612	1563	1	1	8	299
01	14136	X	11309	-0-	-2827	-0-	9514	2	1795	9	Y	1632	1550	1	1	8	380
02	13224	X	6724	-0-	-6500	-0-	5637	2	1087	9	Y	988	1154	1	2	8	212
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	140					352
04	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	13039	2	6075	9	Y	5523	5448	1			427
*05	54368	X	54368	-0-	-0-	-0-	42476	2	11892	9	Y	10811	10158	1	6	8	1074

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	8593	-0-	-6752	-0-	694	1	6134	2	Y	651	592	1			218
							1049	4	716	9							
01	15345	X	12070	-0-	-3275	-0-	636	1	10559	2	Y	766	789	1			195
							32	4	843	9							
02	13456	X	10313	-0-	-3143	-0-	510	1	9018	2	Y	655	583	1	2	8	265
							64	4	721	9							
03	14384	X	11226	-0-	-3158	-0-	553	1	9965	2	Y	640	588	1			317
							4	4	704	9							
04	12270	X	10431	-0-	-1839	-0-	558	1	9151	2	Y	656	787	1			186
							722	9									
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					186

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
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	4856	2	1417	9	Y	1288	1196	0	17	1	115
													1	8			
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	5916	2	1450	9	Y	1318	1373	0	18	1	41
													1	8			
02	8671	X	7210	-0-	-1461	-0-	5875	2	1335	9	Y	1214	1181	0	16	1	56
													2	8			
03	9269	X	7846	-0-	-1423	-0-	6485	2	1361	9	Y	1237	1232	0	15	1	46
04	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	5560	2	1247	9	Y	1134	1124	0	15	1	41
*05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	7806	2	1167	9	Y	1061	1027	0	18	1	56
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	40149	-0-	-1267	-0-	33306	2	110	4	Y	6121	5590	0	206	1	546
							6733	9					2	8			
01	40610	X	1666	-0-	-38944	-0-	1130	2	34	4	Y	456	883	0	6	1	110
							502	9					3	8			
02	33031	X	14968	-0-	-18063	-0-	12358	2	28	4	Y	2347	2365	0	47	1	29
							2582	9					16	8			
03	35309	X	7217	-0-	-28092	-0-	5543	2	1674	9	Y	1522	1517	0	23	1	11
04	34170	X	10357	-0-	-23813	-0-	8298	2	2059	9	Y	1872	1814	0	45	1	24
05	35309	X	12556	-0-	-22753	-0-	10331	2	2225	9	Y	2023	1985	0	28	1	31
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27032	X	21582	-0-	-5450	-0-	21157	2	425	9	Y	386	268	1	1	8	661
01	28241	X	21325	-0-	-6916	-0-	20710	2	68	4	Y	497	627	1	1	8	530
							547	9									
02	26419	X	24769	-0-	-1650	-0-	23949	2	291	4	Y	481	440	1	2	8	569
							529	9									
03	28241	X	25536	-0-	-2705	-0-	24943	2	36	4	Y	506	815	1			260
							557	9									
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	34306	2	695	9	Y	632	479	1			413
05	26474	X	4699	-0-	-21775	-0-	4432	2	267	9	Y	243	11	1			645

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

12	33294	X	29880	-0-	-3414	-0-	27	1	25309	2	Y	4099	3813	0	122	1	271
							35	4	4509	9			2	8			
01	33418	X	29779	-0-	-3639	-0-	27	1	25054	2	Y	4201	4233	0	101	1	137
							77	4	4621	9			1	8			
02	27434	X	15256	-0-	-12178	-0-	17	1	12764	2	Y	2185	2181	0	46	1	92
							71	4	2404	9			3	8			
03	29326	X	20954	-0-	-8372	-0-	29	1	16732	2	Y	3809	3690	0	53	1	158
							3	4	4190	9							
04	40810	X	40810	-0-	-0-	-0-	47	1	32680	2	Y	7337	7093	0	136	1	266
							12	4	8071	9							
05	29326	X	13254	-0-	-16072	-0-	17	1	10618	2	Y	2377	2486	0	35	1	120
							4	4	2615	9			2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

12	20646	X	18612	-0-	-2034	-0-	15051	2	3561	9	Y	3237	3039	0	107	1	324
													1	8			
01	20646	X	18733	-0-	-1913	-0-	15122	2	21	4	Y	3264	3356	0	90	1	140
							3590	9					2	8			
02	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	16862	2	3181	9	Y	2892	2789	0	89	1	151
													3	8			
03	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	18586	2	3630	9	Y	3300	3164	0	91	1	196
04	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	17070	2	3012	9	Y	2738	2725	0	53	1	156
*05	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	19741	2	3224	9	Y	2931	2821	0	48	1	216
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

12	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	32971	2	6183	9	Y	5621	5221	0	143	1	366
													1	8			
01	41278	X	41278	-0-	-0-	-0-	35298	2	5980	9	Y	5436	5574	0	128	1	96
													4	8			
02	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	31284	2	16	4	Y	4793	4688	0	101	1	93
							5272	9					7	8			
03	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	39004	2	12	4	Y	5566	5428	0	112	1	119
							6123	9									
04	39953	X	39953	-0-	-0-	-0-	34568	2	5385	9	Y	4895	4764	0	138	1	112
*05	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	31824	2	30	4	Y	4439	4295	0	102	1	151
							4883	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36518 X	33264	-0-	-3254	-0-	28773	2	4491	9	Y	4083	3787	0	111	1	265
												1	8			
01	36518 X	33277	-0-	-3241	-0-	28992	2	4285	9	Y	3895	3994	0	94	1	69
												3	8			
02	33901 X	31365	-0-	-2536	-0-	27341	2	14	4	Y	3645	3559	0	78	1	71
						4010	9					6	8			
03	36084 X	32458	-0-	-3626	-0-	28427	2	9	4	Y	3656	3577	0	72	1	78
						4022	9									
04	32190 X	29117	-0-	-3073	-0-	25464	2	3653	9	Y	3321	3231	0	92	1	76
05	33542 X	31098	-0-	-2444	-0-	27116	2	26	4	Y	3596	3469	0	78	1	123
						3956	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

12	11625 X	954	-0-	-10671	-0-	466	2	488	9	Y	444	402	0	1	1	86
01	11501 X	8593	-0-	-2908	-0-	7930	2	663	9	Y	603	583	0	21	1	84
												1	8			
02	10759 X	4355	-0-	-6404	-0-	4023	2	332	9	Y	302	323	0	9	1	52
												2	8			
03	7285 X	829	-0-	-6456	-0-	751	2	78	9	Y	71	109	0	2	1	12
04	8310 X	594	-0-	-7716	-0-	386	2	208	9	Y	189	161	0	1	1	39
*05	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	10910	2	681	9	Y	619	546	0	16	1	96

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

12	45632 X	45286	-0-	-346	-0-	35161	2	123	4	Y	9093	8821	1			454
						10002	9									
01	45632 X	34214	-0-	-11418	-0-	26419	2	7795	9	Y	7086	7396	1	1	8	143
02	37903 X	35312	-0-	-2591	-0-	24237	2	3473	4	Y	6911	6692	1			362
						7602	9									
03	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-	33583	2	9088	9	Y	8262	8505	1	33	8	86
04	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	31791	2	8049	9	Y	7317	7262	1	4	8	137
05	40517 X	37781	-0-	-2736	-0-	29642	2	8139	9	Y	7399	7384	1	8	8	144

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

12	27280 X	24515	-0-	-2765	-0-	20268	2	61	4	Y	3805	3693	1			191
						4186	9									
01	21948 X	21448	-0-	-500	-0-	18021	2	3427	9	Y	3115	3242	1	1	8	63
02	17806 X	16221	-0-	-1585	-0-	11646	2	1725	4	Y	2591	2519	1			135
						2850	9									
03	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	19347	2	4593	9	Y	4175	4251	1	16	8	43
04	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	18390	2	4375	9	Y	3977	3944	1	2	8	74
*05	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	17043	2	4340	9	Y	3945	3937	1	5	8	77

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

12	15097 X	14106	-0-	-991	-0-	12707	2	9	4	N	1264	1189	1			363
						1390	9									
01	15035 X	13866	-0-	-1169	-0-	12487	2	22	4	N	1234	1372	1	1	8	224
						1357	9									
02	14065 X	11971	-0-	-2094	-0-	10516	2	287	4	N	1062	985	1	2	8	299
						1168	9									
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	13122	2	75	4	N	1200	1158	1			341
						1320	9									
04	13650 X	12864	-0-	-786	-0-	11731	2	1	4	N	1029	1160	1			210
						1132	9									
05	14105 X	4308	-0-	-9797	-0-	3889	2	1	4	N	380	188	1			402
						418	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 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
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	4141	2	462	4	Y	1119	1024	0	15	1	140
						1231	9					1	8			
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	4382	2	436	4	Y	1213	1234	0	21	1	96
						1334	9					2	8			
02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6114	2	8	4	Y	1358	1321	0	14	1	116
						1494	9					3	8			
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5751	2	1357	9	Y	1234	1154	0	12	1	184
04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5085	2	1175	9	Y	1068	1049	0	66	1	137
*05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	5588	2	1263	9	Y	1148	1115	0	16	1	153
												1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

12	15686 X	15112	-0-	-574	-0-	11772	2	1314	4	Y	1842	1680	0	40	1	228
						2026	9									
01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	10755	2	1071	4	Y	1781	1811	0	59	1	138
						1959	9					1	8			
02	15457 X	14103	-0-	-1354	-0-	12241	2	17	4	Y	1677	1642	0	28	1	142
						1845	9					3	8			
03	16523 X	15843	-0-	-680	-0-	13894	2	1	4	Y	1771	1623	0	28	1	262
						1948	9									
04	16020 X	14612	-0-	-1408	-0-	12745	2	1	4	Y	1696	1617	0	126	1	215
						1866	9									
05	15097 X	13949	-0-	-1148	-0-	12310	2	1639	9	Y	1490	1480	0	25	1	199
												1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

12	10571 X	9871	-0-	-700	-0-	9105	2	766	9	Y	696	620	0	28	1	129
01	10571 X	9979	-0-	-592	-0-	9266	2	713	9	Y	648	662	0	24	1	90
												1	8			
02	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9733	2	531	9	Y	483	467	0	22	1	82
												2	8			
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	12474	2	701	9	Y	637	587	0	25	1	107
04	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	10963	2	450	9	Y	409	408	0	29	1	79
05	10974 X	9728	-0-	-1246	-0-	9161	2	567	9	Y	515	491	0	24	1	78
												1	8			

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

12	48112 X	43867	-0-	-4245	-0-	39235	2	675	4	N	3597	3735	1			166
						3957	9									
01	48112 X	42230	-0-	-5882	-0-	37769	2	684	4	N	3434	3367	1			233
						3777	9									
02	45472 X	41553	-0-	-3919	-0-	37409	2	741	4	N	3094	2962	1			365
						3403	9									
03	48608 X	43021	-0-	-5587	-0-	38043	2	1463	4	N	3195	3361	1			199
						3515	9									
04	47040 X	31391	-0-	-15649	-0-	27526	2	1388	4	N	2252	2214	1			237
						2477	9									
05	44423 X	4900	-0-	-39523	-0-	4620	2	21	4	N	235	374	1			98
						259	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	11851	2	1323	4	Y	1372	1228	0	51	1	167
						1509	9					1	8			
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	10336	2	1030	4	Y	1275	1290	0	52	1	98
						1403	9					2	8			
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11739	2	16	4	Y	1033	1014	0	26	1	87
						1136	9					4	8			
03	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	10843	2	1	4	Y	923	853	0	22	1	135
						1015	9									
04	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11465	2	1	4	Y	678	694	0	30	1	89
						746	9									
*05	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	11480	2	887	9	Y	806	764	0	24	1	106
												1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

12	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	20563	2	3016	9	Y	2742	2493	0	79	1	241
												1	8			
01	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	23993	2	3322	9	Y	3020	3056	0	112	1	92
												1	8			
02	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	19867	2	2595	9	Y	2359	2287	0	53	1	108
												3	8			
03	50504 X	50504	-0-	-0-	-0-	43059	2	7445	9	Y	6768	6524	0	102	1	250
04	57419 X	57419	-0-	-0-	-0-	48866	2	8553	9	Y	7775	7589	0	158	1	278
*05	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	39176	2	6559	9	Y	5963	5826	0	101	1	313
												1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

12	16399 X	15771	-0-	-628	-0-	771	1	13543	2	N	1231	1138	1	1	8	265
						103	4	1354	9							
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1148	1	21904	2	N	1436	1382	1	1	8	318
						46	4	1580	9							
02	14529 X	14435	-0-	-94	-0-	1001	1	12230	2	N	1046	982	1	2	8	380
						53	4	1151	9							
03	15779 X	12632	-0-	-3147	-0-	1148	1	10145	2	N	1190	1154	1			416
						30	4	1309	9							
04	17520 X	9472	-0-	-8048	-0-	1016	1	8013	2	N	371	410	1			377
						35	4	408	9							
05	18104 X	2689	-0-	-15415	-0-	225	1	1844	2	N	529	195	1			711
						38	4	582	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

12	42594 X	36254	-0-	-6340	-0-	29525	2	140	4	Y	5990	5521	0	145	1	540
						6589	9					2	8			
01	40672 X	8091	-0-	-32581	-0-	6395	2	45	4	Y	1501	1645	0	26	1	361
						1651	9					9	8			
02	58888 X	58888	-0-	-0-	-0-	47239	2	59	4	Y	10536	10572	0	173	1	134
						11590	9					18	8			
03	37603 X	28599	-0-	-9004	-0-	22098	2	6501	9	Y	5910	4910	0	1099	1	35
04	36390 X	27469	-0-	-8921	-0-	22243	2	5226	9	Y	4751	4648	0	78	1	60
05	62961 X	27668	-0-	-35293	-0-	22605	2	5063	9	Y	4603	4529	0	59	1	70
												5	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
12	45663 X	30802	-0-	-14861	-0-	445	1	25186	2	Y	4558	4237	0	149	1	270
						157	4	5014	9			2	8			
01	45663 X	36789	-0-	-8874	-0-	513	1	30108	2	Y	5589	5632	0	149	1	76
						20	4	6148	9			2	8			
02	40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	469	1	33448	2	Y	5891	5724	0	146	1	90
						33	4	6480	9			7	8			
03	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	636	1	47330	2	Y	11569	11337	0	76	1	246
						145	4	12726	9							
04	54388 X	54388	-0-	-0-	-0-	568	1	41846	2	Y	10856	10731	0	88	1	283
						32	4	11942	9							
*05	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	565	1	39299	2	Y	10188	10156	0	66	1	246
						38	4	11207	9			3	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

12	32178 X	28031	-0-	-4147	-0-	496	1	22104	2	Y	4775	4491	0	85	1	288
						178	4	5253	9			1	8			
01	30814 X	26557	-0-	-4257	-0-	461	1	21467	2	Y	4191	4351	0	69	1	58
						19	4	4610	9			1	8			
02	24186 X	22710	-0-	-1476	-0-	314	1	18475	2	Y	3544	3490	0	53	1	55
						23	4	3898	9			4	8			
03	25854 X	15316	-0-	-10538	-0-	318	1	11347	2	Y	3249	3208	0	27	1	69
						77	4	3574	9							
04	25020 X	15804	-0-	-9216	-0-	349	1	11847	2	Y	3261	3207	0	38	1	85
						21	4	3587	9							
05	25854 X	16414	-0-	-9440	-0-	373	1	12221	2	Y	3448	3416	0	31	1	83
						27	4	3793	9			3	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

12	50375 X	44734	-0-	-5641	-0-	39921	2	4813	9	Y	4375	4310	1	1	8	174
01	45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	41103	2	4712	9	Y	4284	4317	1	4	8	137
02	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	38809	2	2	4	Y	3912	3936	1	7	8	106
						4303	9									
03	46109 X	46109	-0-	-0-	-0-	41653	2	5	4	Y	4046	4067	1			85
						4451	9									
04	44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	40291	2	4245	9	Y	3859	3893	1			51
*05	45057 X	45057	-0-	-0-	-0-	40828	2	1	4	Y	3844	3772	1	2	8	121
						4228	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

12	47368 X	44227	-0-	-3141	-0-	38240	2	5987	9	Y	5443	5373	1	1	8	219
01	47368 X	45197	-0-	-2171	-0-	39323	2	5874	9	Y	5340	5382	1	4	8	173
02	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35505	2	2	4	Y	4895	4929	1	5	8	134
						5385	9									
03	42283 X	42283	-0-	-0-	-0-	36778	2	4	4	Y	5001	5029	1			106
						5501	9									
04	39780 X	37262	-0-	-2518	-0-	32317	2	4945	9	Y	4495	4540	1			61
05	41106 X	36419	-0-	-4687	-0-	31732	2	1	4	Y	4260	4182	1	3	8	136
						4686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88646	X	88646	-0-	-0-	-0-	2405	1	78527	2	Y	6694	6575	1	94	8	162
							351	4	7363	9							
01	86260	X	86260	-0-	-0-	-0-	2099	1	76744	2	Y	6396	6326	1	125	8	107
							381	4	7036	9							
02	79895	X	79164	-0-	-731	-0-	2016	1	69903	2	Y	5883	5816	1	71	8	103
							774	4	6471	9							
03	85405	X	82950	-0-	-2455	-0-	1872	1	74400	2	Y	6058	6026	1			135
							14	4	6664	9							
04	82650	X	76000	-0-	-6650	-0-	1907	1	67882	2	Y	5387	5365	1	35	8	122
							285	4	5926	9							
05	85405	X	71987	-0-	-13418	-0-	1779	1	64744	2	Y	4502	4477	1	32	8	115
							512	4	4952	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46655	X	42558	-0-	-4097	-0-	4163	1	34926	2	Y	3012	2950	1	49	8	73
							156	4	3313	9							
01	46779	X	39250	-0-	-7529	-0-	3004	1	33201	2	Y	2618	2585	1	62	8	44
							165	4	2880	9							
02	38918	X	34903	-0-	-4015	-0-	2808	1	29130	2	Y	2403	2369	1	36	8	42
							322	4	2643	9							
03	41602	X	35407	-0-	-6195	-0-	1687	1	31043	2	Y	2428	2416	1			54
							6	4	2671	9							
04	40260	X	28563	-0-	-11697	-0-	1502	1	24742	2	Y	2014	2007	1	16	8	45
							104	4	2215	9							
05	41602	X	34087	-0-	-7515	-0-	1538	1	30325	2	Y	1804	1786	1	17	8	46
							240	4	1984	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67890	X	52959	-0-	-14931	-0-	70	1	45171	2	Y	6746	6290	0	223	1	400
							297	4	7421	9			2	8			
01	67890	X	50442	-0-	-17448	-0-	90	1	43953	2	Y	5788	5926	0	182	1	78
							32	4	6367	9			2	8			
02	63423	X	22400	-0-	-41023	-0-	33	1	19389	2	Y	2567	2537	0	66	1	39
							154	4	2824	9			3	8			
03	67797	X	51022	-0-	-16775	-0-	66	1	44691	2	Y	5526	5314	0	136	1	115
							186	4	6079	9							
04	65400	X	47097	-0-	-18303	-0-	61	1	41681	2	Y	4828	4654	0	167	1	122
							44	4	5311	9							
05	52948	X	48846	-0-	-4102	-0-	59	1	42814	2	Y	5382	5169	0	206	1	126
							53	4	5920	9			3	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52979	X	51859	-0-	-1120	-0-	3136	1	44226	2	Y	3908	3842	1	54	8	95
							198	4	4299	9							
01	52979	X	48677	-0-	-4302	-0-	2710	1	41774	2	Y	3624	3585	1	73	8	61
							207	4	3986	9							
02	50808	X	44518	-0-	-6290	-0-	2635	1	37643	2	Y	3475	3430	1	45	8	61
							417	4	3823	9							
03	54312	X	45643	-0-	-8669	-0-	1569	1	40208	2	Y	3507	3490	1			78
							8	4	3858	9							
04	52560	X	42908	-0-	-9652	-0-	1602	1	37614	2	Y	3213	3198	1	20	8	73
							158	4	3534	9							
05	51863	X	37336	-0-	-14527	-0-	1546	1	32809	2	Y	2474	2467	1	17	8	63
							260	4	2721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31620	X	22676	-0-	-8944	-0-	20435	2	2241	9	Y	2037	1814	0	31	1	150
													42	8			
01	29357	X	4816	-0-	-24541	-0-	752	2	2	4	Y	3693	3683	0	3	1	130
							4062	9					27	8			
02	22968	X	2924	-0-	-20044	-0-	254	2	2670	9	Y	2427	2417	0	13	8	127
03	24552	X	4900	-0-	-19652	-0-	343	2	4557	9	Y	4143	4128	0	1	1	132
													9	8			
04	22200	X	5821	-0-	-16379	-0-	1911	2	3	4	Y	3552	3498	0	2	1	180
							3907	9					4	8			
05	22661	X	7318	-0-	-15343	-0-	3617	2	6	4	Y	3359	3289	0	1	1	242
							3695	9					7	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45043	X	28026	-0-	-17017	-0-	33	1	21523	2	Y	5882	5449	0	81	1	356
							6470	9					4	8			
01	45043	X	38226	-0-	-6817	-0-	60	1	29495	2	Y	7883	8033	0	93	1	109
							8671	9					4	8			
02	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	61	1	36026	2	Y	9451	9213	0	186	1	145
							4	4	10396	9			16	8			
03	39313	X	39313	-0-	-0-	-0-	45	1	30746	2	Y	7712	7554	0	141	1	162
							39	4	8483	9							
04	35250	X	32874	-0-	-2376	-0-	39	1	26649	2	Y	5624	5482	0	161	1	143
							6186	9									
05	36425	X	31839	-0-	-4586	-0-	37	1	27016	2	Y	4342	4296	0	80	1	104
							10	4	4776	9			5	8			

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
12	23033	X	16835	-0-	-6198	-0-	23	1	14595	2	Y	1846	1725	0	55	1	110
							186	4	2031	9			2	8			
01	22041	X	16551	-0-	-5490	-0-	29	1	14112	2	Y	2173	2206	0	45	1	30
							20	4	2390	9			2	8			
02	20358	X	14343	-0-	-6015	-0-	22	1	12871	2	Y	1293	1262	0	36	1	20
							28	4	1422	9			5	8			
03	21762	X	12623	-0-	-9139	-0-	17	1	11674	2	Y	762	740	0	26	1	16
							94	4	838	9							
04	17970	X	13796	-0-	-4174	-0-	18	1	12343	2	Y	1284	1231	0	36	1	33
							23	4	1412	9							
05	16833	X	12412	-0-	-4421	-0-	15	1	11127	2	Y	1131	1109	0	26	1	27
							26	4	1244	9			2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	25970	-0-	-2209	-0-	22261	2	1	4	Y	3371	3122	0	26	1	281
							3708	9					50	8			
01	27838	X	24317	-0-	-3521	-0-	20549	2	473	4	Y	2995	3029	0	94	1	107
							3295	9					46	8			
02	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	20600	2	3108	9	Y	2825	2663	0	29	1	201
													39	8			
03	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	22594	2	3482	9	Y	3165	3193	0	38	1	117
													18	8			
04	24180	X	21831	-0-	-2349	-0-	19014	2	2	4	Y	2559	2530	0	24	1	116
							2815	9					6	8			
05	24986	X	22263	-0-	-2723	-0-	19382	2	2881	9	Y	2619	2577	0	7	1	136
													15	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21328 X	20745	-0-	-583	-0-	28	1	18024	2	Y	2263	2098	0	76	1	134
						204	4	2489	9			2	8			
01	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	45	1	21723	2	Y	2370	2393	0	77	1	32
						24	4	2607	9			2	8			
02	19952 X	19891	-0-	-61	-0-	30	1	17615	2	Y	1900	1841	0	55	1	29
						156	4	2090	9			7	8			
03	20708 X	19712	-0-	-996	-0-	27	1	17981	2	Y	1446	1402	0	43	1	30
						113	4	1591	9							
04	22710 X	7767	-0-	-14943	-0-	10	1	6782	2	Y	875	862	0	21	1	22
						12	4	963	9							
05	23467 X	533	-0-	-22934	-0-	1	1	512	2	Y	18	39	0	1	1	-0-
						20	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

12	60659 X	60659	-0-	-0-	-0-	46751	2	13908	9	Y	12644	12365	0	202	1	185
												3	8			
01	58111 X	58111	-0-	-0-	-0-	45560	2	20	4	Y	11392	11327	0	161	1	81
						12531	9					8	8			
02	49532 X	48731	-0-	-801	-0-	37597	2	207	4	Y	9934	9808	0	117	1	77
						10927	9					13	8			
03	52948 X	48779	-0-	-4169	-0-	37499	2	85	4	Y	10177	10075	0	104	1	75
						11195	9									
04	51240 X	48056	-0-	-3184	-0-	37734	2	10322	9	Y	9384	9224	0	134	1	101
05	52948 X	46034	-0-	-6914	-0-	36134	2	9900	9	Y	9000	8927	0	102	1	67
												5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

12	81468 X	66922	-0-	-14546	-0-	54298	2	12624	9	N	11476	10223	0	432	1	1288
												4	8			
01	80011 X	61952	-0-	-18059	-0-	49906	2	294	4	N	10684	10951	0	333	1	684
						11752	9					4	8			
02	72964 X	61605	-0-	-11359	-0-	49366	2	895	4	N	10313	10065	0	291	1	625
						11344	9					16	8			
03	77903 X	64525	-0-	-13378	-0-	53118	2	11407	9	N	10370	9993	0	355	1	647
04	75390 X	62331	-0-	-13059	-0-	51955	2	10376	9	N	9433	9006	0	315	1	759
05	66929 X	63075	-0-	-3854	-0-	52779	2	10296	9	N	9360	9153	0	256	1	704
												6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

12	20522 X	19492	-0-	-1030	-0-	16936	2	2556	9	Y	2324	2156	0	62	1	151
												1	8			
01	20522 X	17295	-0-	-3227	-0-	15017	2	2278	9	Y	2071	2106	0	78	1	36
												2	8			
02	20706 X	17534	-0-	-3172	-0-	15319	2	8	4	Y	2006	1931	0	70	1	38
						2207	9					3	8			
03	22134 X	18804	-0-	-3330	-0-	16589	2	5	4	Y	2009	1937	0	68	1	42
						2210	9									
04	21300 X	20143	-0-	-1157	-0-	17917	2	2226	9	Y	2024	1969	0	50	1	47
05	19499 X	18388	-0-	-1111	-0-	16353	2	16	4	Y	1835	1781	0	37	1	63
						2019	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	6040	2	1178	9	Y	1071	1002	0	26	1	70
01	9238	X	6644	-0-	-2594	-0-	5532	2	1112	9	Y	1011	1034	0	28	1	18
													1	8			
02	8555	X	5295	-0-	-3260	-0-	4384	2	2	4	Y	826	807	0	19	1	16
							909	9					2	8			
03	8773	X	6126	-0-	-2647	-0-	5123	2	2	4	Y	910	887	0	20	1	19
							1001	9									
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	5089	2	927	9	Y	843	823	0	20	1	19
05	7223	X	6150	-0-	-1073	-0-	5324	2	5	4	Y	746	722	0	17	1	25
							821	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	15937	-0-	-741	-0-	12626	2	3311	9	Y	3010	2855	0	52	1	307
													1	8			
01	17205	X	16509	-0-	-696	-0-	13153	2	23	4	Y	3030	3157	0	46	1	131
							3333	9					3	8			
02	15109	X	14806	-0-	-303	-0-	12213	2	2593	9	Y	2357	2320	0	38	1	125
													5	8			
03	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	15224	2	3196	9	Y	2905	2813	0	42	1	175
04	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	16471	2	3150	9	Y	2864	2826	0	49	1	164
*05	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	18205	2	3117	9	Y	2834	2743	0	44	1	209
													2	8			

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
12	59298	X	59298	-0-	-0-	-0-	46439	2	12859	9	Y	11690	11375	0	247	1	170
													3	8			
01	58456	X	58456	-0-	-0-	-0-	46573	2	21	4	Y	10784	10674	0	194	1	77
							11862	9					9	8			
02	52345	X	50211	-0-	-2134	-0-	39916	2	233	4	Y	9147	8992	0	147	1	71
							10062	9					14	8			
03	55955	X	54016	-0-	-1939	-0-	43461	2	94	4	Y	9510	9369	0	142	1	70
							10461	9									
04	54150	X	53181	-0-	-969	-0-	43742	2	9439	9	Y	8581	8389	0	170	1	92
05	55955	X	51397	-0-	-4558	-0-	42496	2	8901	9	Y	8092	7987	0	132	1	60
													5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13743	-0-	-1354	-0-	10738	2	1199	4	Y	1642	1487	0	46	1	202
							1806	9					1	8			
01	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	9272	2	924	4	Y	1477	1519	0	43	1	115
							1625	9					2	8			
02	13514	X	6644	-0-	-6870	-0-	5174	2	7	4	Y	1330	1316	0	12	1	114
							1463	9					3	8			
03	14446	X	8165	-0-	-6281	-0-	6866	2	1	4	Y	1180	1105	0	14	1	175
							1298	9									
04	13980	X	9645	-0-	-4335	-0-	8377	2	1	4	Y	1152	1147	0	26	1	154
							1267	9									
05	13733	X	9863	-0-	-3870	-0-	8529	2	1334	9	Y	1213	1183	0	21	1	162
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	15594	-0-	-495	-0-	13508	2	2086	9	Y	1896	1759	0	48	1	123
													1	8			
01	16089	X	15740	-0-	-349	-0-	13716	2	2024	9	Y	1840	1854	0	75	1	32
													2	8			
02	15051	X	14318	-0-	-733	-0-	12478	2	6	4	Y	1667	1603	0	61	1	32
							1834	9					3	8			
03	16089	X	14883	-0-	-1206	-0-	13031	2	4	4	Y	1680	1621	0	56	1	35
							1848	9									
04	15240	X	14673	-0-	-567	-0-	12958	2	1715	9	Y	1559	1522	0	36	1	36
05	15748	X	15571	-0-	-177	-0-	13805	2	13	4	Y	1594	1544	0	30	1	55
							1753	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	8655	-0-	-2288	-0-	7444	2	1211	9	Y	1101	1021	0	27	1	72
01	10943	X	9232	-0-	-1711	-0-	8014	2	1218	9	Y	1107	1120	0	39	1	19
													1	8			
02	9715	X	8386	-0-	-1329	-0-	7314	2	4	4	Y	971	938	0	31	1	19
							1068	9					2	8			
03	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	7049	2	2	4	Y	889	862	0	27	1	19
							978	9									
04	8940	X	8768	-0-	-172	-0-	7728	2	1040	9	Y	945	923	0	19	1	22
05	9238	X	8173	-0-	-1065	-0-	7310	2	7	4	Y	778	758	0	14	1	27
							856	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 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
12	20770	X	17724	-0-	-3046	-0-	15391	2	2333	9	Y	2121	1835	0	81	1	394
01	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	15117	2	2255	9	Y	2050	2090	0	66	1	287
													1	8			
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14660	2	2086	9	Y	1896	1795	0	57	1	329
													2	8			
03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	15949	2	2049	9	Y	1863	1835	0	38	1	319
04	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	16410	2	2009	9	Y	1826	1723	0	52	1	370
*05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	16414	2	2006	9	Y	1824	1867	0	42	1	284
													1	8			

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
12	39773	X	35430	-0-	-4343	-0-	30248	2	5182	9	Y	4711	4374	0	127	1	306
													1	8			
01	37665	X	34158	-0-	-3507	-0-	29433	2	4725	9	Y	4295	4419	0	103	1	76
													3	8			
02	34800	X	30966	-0-	-3834	-0-	26683	2	14	4	Y	3881	3793	0	83	1	75
							4269	9					6	8			
03	35433	X	33064	-0-	-2369	-0-	28777	2	9	4	Y	3889	3802	0	79	1	83
							4278	9									
04	34290	X	30957	-0-	-3333	-0-	26918	2	4039	9	Y	3672	3586	0	84	1	85
05	35433	X	31771	-0-	-3662	-0-	27553	2	26	4	Y	3811	3694	0	69	1	131
							4192	9					2	8			

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
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	1964	1838	0			204
01	11222	X	2762	-0-	-8460	-0-	30	4	2732	9	Y	2484	2578	0	1	8	109
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					Y	2045	2041	0	3	8	110
03	11222	X	10078	-0-	-1144	-0-	7731	2	2347	9	Y	2134	2090	0	25	1	129
04	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	14661	2	1981	9	Y	1801	1789	0	39	1	102
05	2759	X	134	-0-	-2625	-0-	130	2	4	9	Y	4	106	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14322 X	7454	-0-	-6868	-0-	6191	2	1263	9	Y	1148	1180	1	1	8	416
01	14322 X	3704	-0-	-10618	-0-	2333	2	197	4	Y	1067	1150	1	1	8	332
						1174	9									
02	13398 X	4395	-0-	-9003	-0-	3658	2	47	4	Y	627	582	1	3	8	374
						690	9									
03	13268 X	9832	-0-	-3436	-0-	8523	2	1309	9	Y	1190	1154	1			410
04	11040 X	7061	-0-	-3979	-0-	5460	2	1601	9	Y	1455	1352	1			513
*05	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9815	2	1474	9	Y	1340	1519	1	2	8	332

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

12	12090 X	9906	-0-	-2184	-0-	8807	2	1099	9	Y	999	898	0	38	1	87
01	11315 X	10527	-0-	-788	-0-	9410	2	1117	9	Y	1015	1026	0	45	1	31
02	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	10022	2	1026	9	Y	933	894	0	27	1	42
												1	8			
03	10881 X	10713	-0-	-168	-0-	9692	2	1021	9	Y	928	913	0	23	1	34
04	10200 X	7311	-0-	-2889	-0-	6384	2	927	9	Y	843	829	0	18	1	30
05	11811 X	5728	-0-	-6083	-0-	4965	2	763	9	Y	694	677	0	11	1	36

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	11183	2	1636	9	Y	1487	1388	1	1	8	405
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	11037	2	1756	9	Y	1596	1749	1	1	8	251
02	12499 X	10067	-0-	-2432	-0-	8804	2	1263	9	Y	1148	1162	1	2	8	235
03	13361 X	3222	-0-	-10139	-0-	2850	2	372	9	Y	338	9	1			564
04	79645 X	79645	-0-	-0-	-0-	67282	2	12363	9	Y	11239	11532	1			271
*05	71065 X	71065	-0-	-0-	-0-	59551	2	11514	9	Y	10467	10223	1	1	8	514

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	17373	2	4325	9	Y	3932	3627	0	71	1	350
												1	8			
01	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	17082	2	3964	9	Y	3604	3782	0	59	1	112
												1	8			
02	21895 X	15589	-0-	-6306	-0-	12534	2	3055	9	Y	2777	2723	0	33	1	129
												4	8			
03	22196 X	11703	-0-	-10493	-0-	9253	2	2450	9	Y	2227	2251	0	22	1	83
04	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	17486	2	4958	9	Y	4507	4360	0	68	1	162
*05	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	20643	2	5364	9	Y	4876	4713	0	64	1	257
												4	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

12	32147 X	26388	-0-	-5759	-0-	23107	2	3281	9	Y	2983	2953	1	1	8	120
01	29822 X	26429	-0-	-3393	-0-	23207	2	3222	9	Y	2929	2952	1	2	8	95
02	25172 X	24937	-0-	-235	-0-	21920	2	1	4	Y	2742	2758	1	4	8	75
						3016	9									
03	26908 X	25774	-0-	-1134	-0-	22674	2	3	4	Y	2815	2830	1			60
						3097	9									
04	26040 X	24461	-0-	-1579	-0-	21556	2	2905	9	Y	2641	2665	1			36
05	26660 X	22104	-0-	-4556	-0-	19483	2	1	4	Y	2382	2341	1	1	8	76
						2620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	32734	2	4369	9	Y	3972	3928	1	1	8	159
01	40982	X	35668	-0-	-5314	-0-	31610	2	4058	9	Y	3689	3725	1	4	8	119
02	36395	X	32715	-0-	-3680	-0-	29056	2	1	4	Y	3325	3346	1	7	8	91
							3658	9									
03	37386	X	33965	-0-	-3421	-0-	30309	2	4	4	Y	3320	3341	1			70
							3652	9									
04	36180	X	32280	-0-	-3900	-0-	28897	2	3383	9	Y	3075	3104	1			41
05	37107	X	32529	-0-	-4578	-0-	29090	2	1	4	Y	3125	3065	1	2	8	99
							3438	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

12	17763	X	16063	-0-	-1700	-0-	88	1	12553	2	Y	3111	2671	0	14	1	600
							3422	9					29	8			
01	17732	X	15496	-0-	-2236	-0-	96	1	12415	2	Y	2714	3017	0	42	1	224
							2985	9					31	8			
02	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	96	1	10492	2	Y	2462	2452	0	11	1	204
							2708	9					19	8			
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	2	Y	2657	2618	0	14	1	222
							17	4	2923	9			7	8			
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	120	1	10871	2	Y	2487	2461	0	10	1	236
							2736	9					2	8			
*05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	99	1	11783	2	Y	2502	2462	0	3	1	267
							2752	9					6	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

12	17887	X	11558	-0-	-6329	-0-	9973	2	1585	9	Y	1441	1222	1	1	8	344
01	17887	X	9953	-0-	-7934	-0-	8031	2	1922	9	Y	1747	1733	1	1	8	357
02	16733	X	12542	-0-	-4191	-0-	10778	2	1764	9	Y	1604	1559	1	3	8	399
03	16988	X	16381	-0-	-607	-0-	14438	2	1943	9	Y	1766	1679	1			486
04	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	11415	2	1363	9	Y	1239	1169	1			556
05	13392	X	5916	-0-	-7476	-0-	5146	2	770	9	Y	700	747	1			509

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

12	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	17627	2	1783	9	Y	1621	1648	1	1	8	285
01	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	9357	2	1630	9	Y	1482	1559	1	1	8	207
02	18386	X	12954	-0-	-5432	-0-	11688	2	1266	9	Y	1151	990	1	3	8	365
03	19654	X	17752	-0-	-1902	-0-	16221	2	1531	9	Y	1392	1372	1			385
04	19020	X	16079	-0-	-2941	-0-	14826	2	1253	9	Y	1139	1181	1			343
05	19406	X	12059	-0-	-7347	-0-	11424	2	635	9	Y	577	386	1	1	8	533

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	15648	2	2906	9	Y	2642	2484	0	14	1	223
													8	8			
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	10034	2	10	4	Y	2326	2429	0	27	1	86
							2559	9					7	8			
02	12412	X	8382	-0-	-4030	-0-	5923	2	2459	9	Y	2235	2148	0	5	1	162
													6	8			
03	14539	X	12568	-0-	-1971	-0-	9839	2	2729	9	Y	2481	2537	0	10	1	93
													3	8			
04	14070	X	9928	-0-	-4142	-0-	7638	2	1	4	Y	2081	2071	0	7	1	95
							2289	9					1	8			
05	14539	X	8370	-0-	-6169	-0-	6963	2	1407	9	Y	1279	1303	0	2	1	67
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	6688	2	2856	9	Y	2596	2273	0	8	1	413
													55	8			
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	8242	2	3029	9	Y	2754	2886	0	29	1	200
													52	8			
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	6663	2	2203	9	Y	2003	1966	0	7	1	202
													28	8			
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	6693	2	2000	9	Y	1818	1868	0	9	1	132
													11	8			
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	6096	2	2087	9	Y	1897	1809	0	6	1	192
													22	8			
*05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	6911	2	2487	9	Y	2261	2241	0	2	1	200
													10	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	4914	2	2319	9	Y	2108	1914	0	5	1	342
													8	8			
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	4981	2	1858	9	Y	1689	1885	0	15	1	125
													6	8			
02	5539	X	5417	-0-	-122	-0-	3814	2	1603	9	Y	1457	1425	0	4	1	149
													4	8			
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	4863	2	1698	9	Y	1544	1573	0	5	1	113
													2	8			
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	5923	2	1697	9	Y	1543	1490	0	5	1	158
													3	8			
*05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	5936	2	1939	9	Y	1763	1763	0	1	1	156
													1	8			

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
12	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	24465	2	3775	9	Y	3432	3153	0	125	1	221
													1	8			
01	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	23186	2	3664	9	Y	3331	3391	0	99	1	59
													3	8			
02	24737	X	24103	-0-	-634	-0-	20802	2	11	4	Y	2991	2907	0	79	1	58
							3290	9					6	8			
03	28241	X	24481	-0-	-3760	-0-	21256	2	7	4	Y	2925	2850	0	71	1	62
							3218	9									
04	27330	X	24626	-0-	-2704	-0-	21449	2	3177	9	Y	2888	2817	0	66	1	67
05	28241	X	27763	-0-	-478	-0-	24260	2	23	4	Y	3164	3061	0	60	1	108
							3480	9					2	8			

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
12	41256	X	41256	-0-	-0-	-0-	50	1	37285	2	Y	3505	3211	0	152	1	228
							65	4	3856	9			2	8			
01	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	46	1	33692	2	Y	3281	3286	0	115	1	106
							134	4	3609	9			2	8			
02	33379	X	31972	-0-	-1407	-0-	42	1	28773	2	Y	2709	2604	0	92	1	113
							177	4	2980	9			6	8			
03	35681	X	34502	-0-	-1179	-0-	42	1	31532	2	Y	2658	2573	0	90	1	108
							4	4	2924	9							
04	34530	X	31247	-0-	-3283	-0-	37	1	28617	2	Y	2349	2267	0	107	1	83
							9	4	2584	9							
05	35681	X	10705	-0-	-24976	-0-	13	1	9828	2	Y	783	801	0	25	1	39
							3	4	861	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52080	X	48321	-0-	-3759	-0-	56	1	43018	2	Y	4704	4274	0	244	1	304
							73	4	5174	9			2	8			
01	50034	X	44073	-0-	-5961	-0-	52	1	39023	2	Y	4406	4381	0	186	1	141
							151	4	4847	9			2	8			
02	44660	X	41850	-0-	-2810	-0-	50	1	36872	2	Y	4287	4086	0	155	1	178
							212	4	4716	9			9	8			
03	47740	X	43388	-0-	-4352	-0-	50	1	38920	2	Y	4012	3881	0	146	1	163
							5	4	4413	9							
04	46200	X	40084	-0-	-6116	-0-	43	1	36107	2	Y	3566	3471	0	131	1	127
							11	4	3923	9							
*05	71004	X	71004	-0-	-0-	-0-	67	1	65230	2	Y	5174	4854	0	188	1	255
							16	4	5691	9			4	8			

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
12	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	62	1	63322	2	Y	5745	5157	0	403	1	364
							80	4	6320	9			2	8			
01	47843	X	47843	-0-	-0-	-0-	46	1	43588	2	Y	3704	3717	0	233	1	116
							135	4	4074	9			2	8			
02	88363	X	37945	-0-	-50418	-0-	40	1	34580	2	Y	2870	2700	0	163	1	117
							168	4	3157	9			6	8			
03	94457	X	38830	-0-	-55627	-0-	39	1	35859	2	Y	2662	2522	0	151	1	106
							4	4	2928	9							
04	91410	X	33803	-0-	-57607	-0-	34	1	31455	2	Y	2095	1995	0	133	1	73
							9	4	2305	9							
05	69781	X	31740	-0-	-38041	-0-	36	1	29565	2	Y	1936	1813	0	100	1	94
							9	4	2130	9			2	8			

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
12	87711	X	87711	-0-	-0-	-0-	76	1	74774	2	Y	11602	10462	0	590	1	750
							99	4	12762	9			3	8			
01	42532	X	37581	-0-	-4951	-0-	49	1	32419	2	Y	4519	4908	0	215	1	144
							142	4	4971	9			2	8			
02	54375	X	21085	-0-	-33290	-0-	35	1	18434	2	Y	2244	2181	0	108	1	92
							148	4	2468	9			7	8			
03	65007	X	22335	-0-	-42672	-0-	39	1	19877	2	Y	2195	2095	0	104	1	88
							4	4	2415	9							
04	62910	X	23884	-0-	-39026	-0-	35	1	21626	2	Y	2013	1946	0	84	1	71
							9	4	2214	9							
05	65007	X	41213	-0-	-23794	-0-	50	1	37019	2	Y	3756	3523	0	115	1	186
							12	4	4132	9			3	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57195	X	44435	-0-	-12760	-0-	56	1	37464	2	Y	6221	5580	0	289	1	404
							72	4	6843	9			7	8			
01	50716	X	26172	-0-	-24544	-0-	48	1	22079	2	Y	3551	3694	0	142	1	114
							139	4	3906	9			5	8			
02	40165	X	24687	-0-	-15478	-0-	39	1	21096	2	Y	3078	2926	0	121	1	127
							166	4	3386	9			18	8			
03	42935	X	31750	-0-	-11185	-0-	50	1	27775	2	Y	3564	3406	0	141	1	144
							5	4	3920	9							
04	41550	X	31839	-0-	-9711	-0-	44	1	28211	2	Y	3248	3162	0	114	1	116
							11	4	3573	9							
05	42935	X	10877	-0-	-32058	-0-	24	1	8790	2	Y	1870	1861	0	28	1	94
							6	4	2057	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	13646	2	1595	9	Y	1450	1415	1	1	8	349
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11076	2	282	4	Y	1157	1000	1	1	8	505
							1273	9									
02	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	15255	2	99	4	Y	1462	1392	1	6	8	569
							1608	9									
03	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	15958	2	1909	9	Y	1735	1573	1			731
04	16470	X	11326	-0-	-5144	-0-	10022	2	1304	9	Y	1185	1366	1			550
05	18135	X	8168	-0-	-9967	-0-	6927	2	1241	9	Y	1128	1136	1	1	8	541

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	24866	-0-	-10722	-0-	18494	2	60	4	Y	5738	5555	1			224
							6312	9									
01	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					Y	20	243	1			1
02	27985	X	1957	-0-	-26028	-0-	1537	2	9	4	Y	374	333	1			42
							411	9									
03	27838	X	23375	-0-	-4463	-0-	16685	2	572	4	Y	5562	5467	1	28	8	109
							6118	9									
04	24060	X	21753	-0-	-2307	-0-	15908	2	14	4	Y	5301	5243	1	8	8	159
							5831	9									
05	24862	X	23507	-0-	-1355	-0-	17085	2	34	4	Y	5807	5803	1	9	8	154
							6388	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55056	X	41955	-0-	-13101	-0-	34829	2	7126	9	Y	6478	6128	0	181	1	329
													4	8			
01	52421	X	29364	-0-	-23057	-0-	23196	2	4	4	Y	5604	5503	0	190	1	238
							6164	9					2	8			
02	49039	X	23149	-0-	-25890	-0-	16271	2	281	4	Y	5997	5997	0	118	1	112
							6597	9					8	8			
03	51739	X	16075	-0-	-35664	-0-	12574	2	3501	9	Y	3183	3209	0	67	1	19
04	50100	X	29098	-0-	-21002	-0-	24871	2	4227	9	Y	3843	3756	0	76	1	30
05	41943	X	39102	-0-	-2841	-0-	34348	2	4754	9	Y	4322	4223	0	83	1	43
													3	8			

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
12	51522	X	34290	-0-	-17232	-0-	30429	2	3861	9	Y	3510	3482	1	2	8	140
01	42997	X	28635	-0-	-14362	-0-	25178	2	3457	9	Y	3143	3176	1	5	8	102
02	37584	X	24908	-0-	-12676	-0-	21617	2	2	4	Y	2990	3002	1	8	8	82
							3289	9									
03	40176	X	23047	-0-	-17129	-0-	20048	2	4	4	Y	2723	2747	1			58
							2995	9									
04	36690	X	27826	-0-	-8864	-0-	24569	2	3257	9	Y	2961	2979	1			40
05	34286	X	22451	-0-	-11835	-0-	19415	2	1	4	Y	2759	2708	1	3	8	88
							3035	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56792	X	48041	-0-	-8751	-0-	43380	2	4661	9	Y	4237	4199	1	2	8	168
01	53719	X	53719	-0-	-0-	-0-	48295	2	5424	9	Y	4931	4935	1	5	8	159
02	46483	X	46483	-0-	-0-	-0-	41859	2	2	4	Y	4202	4238	1	9	8	114
							4622	9									
03	48050	X	43114	-0-	-4936	-0-	38599	2	5	4	Y	4100	4127	1			87
							4510	9									
04	51990	X	39808	-0-	-12182	-0-	35745	2	4063	9	Y	3694	3732	1			49
05	53723	X	42439	-0-	-11284	-0-	38393	2	1	4	Y	3677	3607	1	3	8	116
							4045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50964 X	44042	-0-	-6922	-0-	38996	2	5046	9	Y	4587	4525	1	1	8	184
01	46438 X	41017	-0-	-5421	-0-	36489	2	4528	9	Y	4116	4164	1	3	8	133
02	39469 X	38173	-0-	-1296	-0-	33964	2	1	4	Y	3825	3847	1	7	8	104
						4208	9									
03	44051 X	38985	-0-	-5066	-0-	34797	2	4	4	Y	3804	3827	1			81
						4184	9									
04	42630 X	39184	-0-	-3446	-0-	35019	2	4165	9	Y	3786	3816	1			51
05	44051 X	39948	-0-	-4103	-0-	35760	2	1	4	Y	3806	3733	1	3	8	121
						4187	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

12	65162 X	50115	-0-	-15047	-0-	41952	2	8163	9	Y	7421	6982	0	305	1	216
												3	8			
01	79051 X	79051	-0-	-0-	-0-	64508	2	104	4	Y	13126	12813	0	394	1	132
						14439	9					3	8			
02	77481 X	77481	-0-	-0-	-0-	62511	2	14970	9	Y	13609	13264	0	338	1	130
												9	8			
03	56823 X	39740	-0-	-17083	-0-	33580	2	7	4	Y	5594	5413	0	236	1	75
						6153	9									
04	58230 X	44115	-0-	-14115	-0-	38041	2	6074	9	Y	5522	5397	0	92	1	108
05	60171 X	48658	-0-	-11513	-0-	42465	2	6193	9	Y	5630	5546	0	82	1	106
												4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

12	27827 X	27827	-0-	-0-	-0-	22082	2	5745	9	Y	5223	4894	0	87	1	343
												1	8			
01	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	27787	2	6042	9	Y	5493	5643	0	91	1	98
												4	8			
02	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	23885	2	12	4	Y	4627	4558	0	70	1	90
						5090	9					7	8			
03	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	24777	2	8	4	Y	4800	4723	0	64	1	103
						5280	9									
04	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	24940	2	5025	9	Y	4568	4494	0	71	1	106
*05	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	24848	2	24	4	Y	4607	4494	0	57	1	159
						5068	9					3	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

12	78368 X	53377	-0-	-24991	-0-	49404	2	785	4	Y	2898	2603	1	83	8	308
						3188	9									
01	74276 X	51518	-0-	-22758	-0-	45175	2	3411	4	Y	2665	2692	1	68	8	213
						2932	9									
02	64931 X	49385	-0-	-15546	-0-	45869	2	714	4	Y	2547	2425	1	60	8	275
						2802	9									
03	61101 X	50537	-0-	-10564	-0-	47817	2	14	4	Y	2460	2534	1			201
						2706	9									
04	52950 X	42904	-0-	-10046	-0-	40402	2	18	4	Y	2258	2083	1	149	8	227
						2484	9									
05	53382 X	331	-0-	-53051	-0-	303	2	28	9	Y	25	189	0	63	1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	77872	X	47262	-0-	-30610	-0-	42881	2	573	4	Y	3462	3126	1	104	8	367
							3808	9									
01	73563	X	47079	-0-	-26484	-0-	41118	2	1984	4	Y	3615	3600	1	93	8	289
							3977	9									
02	55941	X	43081	-0-	-12860	-0-	39057	2	350	4	Y	3340	3189	1	79	8	361
							3674	9									
03	59799	X	46155	-0-	-13644	-0-	42420	2	8	4	Y	3388	3472	1			277
							3727	9									
04	50940	X	43131	-0-	-7809	-0-	39281	2	9	4	Y	3492	3189	1	229	8	351
							3841	9									
05	47275	X	2261	-0-	-45014	-0-	2106	2	155	9	Y	141	370	0	122	1	-0-

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
12	57815	X	45739	-0-	-12076	-0-	38621	2	7118	9	Y	6471	6025	0	332	1	187
													2	8			
01	54994	X	41639	-0-	-13355	-0-	35020	2	54	4	Y	5968	5841	0	253	1	59
							6565	9					2	8			
02	42920	X	36119	-0-	-6801	-0-	30322	2	5797	9	Y	5270	5078	0	194	1	50
													7	8			
03	45880	X	38343	-0-	-7537	-0-	32572	2	6	4	Y	5241	4872	0	350	1	69
							5765	9									
04	44400	X	35632	-0-	-8768	-0-	30646	2	4986	9	Y	4533	4401	0	113	1	88
05	45725	X	35899	-0-	-9826	-0-	31019	2	4880	9	Y	4436	4346	0	92	1	83
													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
12	62713	X	50288	-0-	-12425	-0-	43472	2	6816	9	Y	6196	5659	0	426	1	175
													3	8			
01	59086	X	46889	-0-	-12197	-0-	40668	2	75	4	Y	5587	5369	0	334	1	54
							6146	9					5	8			
02	46339	X	46339	-0-	-0-	-0-	40662	2	5677	9	Y	5161	4862	0	296	1	48
													9	8			
03	49011	X	44724	-0-	-4287	-0-	38884	2	9	4	Y	5301	4734	0	548	1	67
							5831	9									
04	47430	X	39876	-0-	-7554	-0-	34856	2	5020	9	Y	4564	4374	0	169	1	88
05	49011	X	42490	-0-	-6521	-0-	37155	2	5335	9	Y	4850	4701	0	144	1	90
													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
12	74958	X	47931	-0-	-27027	-0-	38753	2	9178	9	Y	8344	7824	0	361	1	243
													5	8			
01	69502	X	42334	-0-	-27168	-0-	34334	2	77	4	Y	7203	7096	0	268	1	72
							7923	9					10	8			
02	58174	X	35568	-0-	-22606	-0-	28824	2	6744	9	Y	6131	5931	0	199	1	58
													15	8			
03	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	40477	2	8	4	Y	7345	6903	0	403	1	97
							8080	9									
04	46671	X	46671	-0-	-0-	-0-	39276	2	7395	9	Y	6723	6555	0	134	1	131
05	47926	X	47108	-0-	-818	-0-	39988	2	7120	9	Y	6473	6369	0	109	1	121
													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
12	50003	X	45812	-0-	-4191	-0-	39049	2	6763	9	Y	6148	5838	0	190	1	181
													2	8			
01	47864	X	43606	-0-	-4258	-0-	37299	2	60	4	Y	5679	5647	0	152	1	57
							6247	9					4	8			
02	40252	X	37584	-0-	-2668	-0-	32181	2	5403	9	Y	4912	4799	0	116	1	47
													7	8			
03	43028	X	37117	-0-	-5911	-0-	31926	2	7	4	Y	4713	4593	0	102	1	65
							5184	9									
04	41640	X	33932	-0-	-7708	-0-	29265	2	4667	9	Y	4243	4096	0	130	1	82
05	43028	X	33878	-0-	-9150	-0-	29375	2	4503	9	Y	4094	3994	0	104	1	76
													2	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
12	99106	X	99106	-0-	-0-	-0-	85447	2	13659	9	Y	12417	11492	0	703	1	356
													4	8			
01	81592	X	63571	-0-	-18021	-0-	54358	2	96	4	Y	8288	8180	0	375	1	82
							9117	9					7	8			
02	93322	X	50214	-0-	-43108	-0-	42980	2	7234	9	Y	6576	6324	0	262	1	62
													10	8			
03	99758	X	47573	-0-	-52185	-0-	40847	2	9	4	Y	6106	5885	0	200	1	83
							6717	9									
04	96540	X	46325	-0-	-50215	-0-	39886	2	6439	9	Y	5854	5569	0	256	1	112
05	99107	X	43919	-0-	-55188	-0-	38102	2	5817	9	Y	5288	5104	0	196	1	97
													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
12	63643	X	49935	-0-	-13708	-0-	42629	2	7306	9	Y	6642	6319	0	205	1	196
													3	8			
01	63643	X	48434	-0-	-15209	-0-	41304	2	70	4	Y	6418	6377	0	167	1	65
							7060	9					5	8			
02	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	39950	2	6973	9	Y	6339	6191	0	143	1	61
													9	8			
03	49786	X	44708	-0-	-5078	-0-	38193	2	7	4	Y	5916	5481	0	419	1	77
							6508	9									
04	48180	X	40406	-0-	-7774	-0-	34803	2	5603	9	Y	5094	4941	0	131	1	99
05	49786	X	44311	-0-	-5475	-0-	38449	2	5862	9	Y	5329	5210	0	115	1	100
													3	8			

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
12	54312	X	43250	-0-	-11062	-0-	42	1	38201	2	Y	4552	4269	0	167	1	169
							5007	9					2	8			
01	45012	X	44383	-0-	-629	-0-	153	1	39150	2	Y	4517	4454	0	143	1	85
							111	4	4969	9			4	8			
02	39324	X	36567	-0-	-2757	-0-	146	1	32136	2	Y	3815	3724	0	104	1	66
							88	4	4197	9			6	8			
03	42036	X	38558	-0-	-3478	-0-	129	1	33928	2	Y	4059	3959	0	101	1	65
							36	4	4465	9							
04	40680	X	38765	-0-	-1915	-0-	73	1	34411	2	Y	3873	3742	0	134	1	62
							21	4	4260	9							
*05	42178	X	42178	-0-	-0-	-0-	36	1	38343	2	Y	3410	3283	0	120	1	66
							48	4	3751	9			3	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
12	83293	X	83293	-0-	-0-	-0-	2083	1	72256	2	Y	7847	7714	1	87	8	191
							322	4	8632	9							
01	88944	X	88944	-0-	-0-	-0-	1963	1	77300	2	Y	7921	7856	1	123	8	133
							968	4	8713	9							
02	84539	X	84539	-0-	-0-	-0-	2015	1	73624	2	Y	7172	7108	1	71	8	126
							1011	4	7889	9							
03	86738	X	77953	-0-	-8785	-0-	1200	1	68264	2	Y	6782	6757	1			151
							1029	4	7460	9							
04	83940	X	72870	-0-	-11070	-0-	1270	1	64308	2	Y	6384	6357	1	33	8	145
							270	4	7022	9							
05	86738	X	62466	-0-	-24272	-0-	1517	1	54192	2	Y	4980	4967	1	31	8	127
							1279	4	5478	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

12	48484	X	46200	-0-	-2284	-0-	37762	2	144	4	Y	7540	7314	1			376
							8294	9									
01	47554	X	35847	-0-	-11707	-0-	30865	2	4982	9	Y	4529	4814	1	1	8	90
02	48604	X	25180	-0-	-23424	-0-	17334	2	2640	4	Y	4733	4576	1			247
							5206	9									
03	51956	X	33549	-0-	-18407	-0-	26663	2	6886	9	Y	6260	6414	1	28	8	65
04	50280	X	31543	-0-	-18737	-0-	25573	2	5970	9	Y	5427	5387	1	4	8	101
05	46190	X	32921	-0-	-13269	-0-	26444	2	6477	9	Y	5888	5864	1	10	8	115

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

12	50003	X	46484	-0-	-3519	-0-	36823	2	111	4	Y	8682	8430	1			431
							9550	9									
01	50003	X	38454	-0-	-11549	-0-	32561	2	5893	9	Y	5357	5682	1	1	8	105
02	41847	X	41596	-0-	-251	-0-	27761	2	3902	4	Y	9030	8668	1			467
							9933	9									
03	44733	X	44181	-0-	-552	-0-	34569	2	9612	9	Y	8738	9081	1	34	8	90
04	43290	X	41864	-0-	-1426	-0-	33457	2	8407	9	Y	7643	7588	1	5	8	140
05	44733	X	35422	-0-	-9311	-0-	27653	2	7769	9	Y	7063	7056	1	11	8	136

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

12	31992	X	27922	-0-	-4070	-0-	21957	2	39	4	Y	5387	5220	1			212
							5926	9									
01	32457	X	8772	-0-	-23685	-0-	6607	2	21	4	Y	1949	2051	1			110
							2144	9									
02	25723	X	21498	-0-	-4225	-0-	15629	2	132	4	Y	5215	4716	1			609
							5737	9									
03	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	23323	2	441	4	Y	6695	7150	1	31	8	123
							7365	9									
04	26610	X	23929	-0-	-2681	-0-	18058	2	10	4	Y	5328	5297	1	4	8	150
							5861	9									
05	27497	X	25799	-0-	-1698	-0-	19849	2	24	4	Y	5387	5395	1	8	8	134
							5926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61380	X	48927	-0-	-12453	-0-	60	1	43008	2	Y	5326	5018	0	171	1	199
							5859	9					2	8			
01	59396	X	53851	-0-	-5545	-0-	238	1	47813	2	Y	5115	5053	0	159	1	97
							173	4	5627	9			5	8			
02	50141	X	48337	-0-	-1804	-0-	244	1	43345	2	Y	4183	4072	0	128	1	72
							147	4	4601	9			8	8			
03	52235	X	46111	-0-	-6124	-0-	174	1	40673	2	Y	4742	4637	0	101	1	76
							48	4	5216	9							
04	51870	X	45209	-0-	-6661	-0-	97	1	40177	2	Y	4460	4333	0	131	1	72
							29	4	4906	9							
05	53599	X	46986	-0-	-6613	-0-	48	1	42181	2	Y	4267	4143	0	110	1	83
							63	4	4694	9			3	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

12	49755	X	33720	-0-	-16035	-0-	26128	2	66	4	Y	6842	6638	1			268
							7526	9									
01	44361	X	12250	-0-	-32111	-0-	9292	2	39	4	Y	2654	2772	1	1	8	149
							2919	9									
02	36598	X	8343	-0-	-28255	-0-	5499	2	123	4	Y	2474	2334	1			289
							2721	9									
03	39122	X	17966	-0-	-21156	-0-	12889	2	484	4	Y	4175	4346	1	37	8	81
							4593	9									
04	37860	X	24879	-0-	-12981	-0-	19057	2	15	4	Y	5279	5196	1	5	8	159
							5807	9									
05	33728	X	30527	-0-	-3201	-0-	24100	2	39	4	Y	5807	5802	1	10	8	154
							6388	9									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

12	50685	X	38248	-0-	-12437	-0-	29403	2	70	4	Y	7977	7737	1			310
							8775	9									
01	50685	X	332	-0-	-50353	-0-	22	2	5	4	Y	277	571	1			16
							305	9									
02	41644	X	357	-0-	-41287	-0-	20	2	36	4	Y	274	257	1			33
							301	9									
03	44516	X	7807	-0-	-36709	-0-	5327	2	239	4	Y	2037	1993	1	38	8	39
							2241	9									
04	40950	X	20567	-0-	-20383	-0-	15811	2	15	4	Y	4310	4215	1	5	8	129
							4741	9									
05	38254	X	21399	-0-	-16855	-0-	15888	2	35	4	Y	4978	4961	1	14	8	132
							5476	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

12	65937	X	50398	-0-	-15539	-0-	58	1	41294	2	Y	8224	7846	0	175	1	310
							9046	9					2	8			
01	65937	X	49574	-0-	-16363	-0-	203	1	40750	2	Y	7703	7717	0	145	1	147
							148	4	8473	9			4	8			
02	50344	X	48303	-0-	-2041	-0-	233	1	39739	2	Y	7445	7331	0	125	1	129
							141	4	8190	9			7	8			
03	53816	X	52743	-0-	-1073	-0-	181	1	43493	2	Y	8199	8067	0	129	1	132
							50	4	9019	9							
04	52080	X	48712	-0-	-3368	-0-	97	1	40838	2	Y	7044	6902	0	159	1	115
							29	4	7748	9							
05	51646	X	48822	-0-	-2824	-0-	45	1	40695	2	Y	7293	7135	0	127	1	144
							60	4	8022	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31279	X	27253	-0-	-4026	-0-	23457	2	1	4	Y	3450	3216	0	28	1	290
							3795	9					25	8			
01	31279	X	24106	-0-	-7173	-0-	20797	2	22	4	Y	2988	3073	0	74	1	108
							3287	9					23	8			
02	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	21042	2	3119	9	Y	2835	2697	0	24	1	203
													19	8			
03	25513	X	20399	-0-	-5114	-0-	17516	2	2883	9	Y	2621	2695	0	24	1	98
													7	8			
04	24690	X	14748	-0-	-9942	-0-	12404	2	1	4	Y	2130	2116	0	12	1	97
							2343	9					3	8			
05	25513	X	15134	-0-	-10379	-0-	12690	2	2444	9	Y	2222	2193	0	4	1	116
													6	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7306	2	2586	9	Y	2351	2186	0	10	1	197
													35	8			
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7336	2	8	4	Y	1925	1991	0	30	1	70
							2118	9					31	8			
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	6911	2	1982	9	Y	1802	1708	0	9	1	129
													26	8			
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	6909	2	1987	9	Y	1806	1847	0	10	1	67
													11	8			
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	6481	2	1	4	Y	1686	1664	0	7	1	77
							1855	9					5	8			
*05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7039	2	1970	9	Y	1791	1762	0	2	1	93
													11	8			

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
12	55692	X	55692	-0-	-0-	-0-	62	1	49033	2	Y	5997	5636	0	204	1	223
							6597	9					2	8			
01	56761	X	54997	-0-	-1764	-0-	220	1	47824	2	Y	6175	6109	0	167	1	117
							160	4	6793	9			5	8			
02	53099	X	50702	-0-	-2397	-0-	229	1	44124	2	Y	5646	5522	0	136	1	97
							138	4	6211	9			8	8			
03	56761	X	51106	-0-	-5655	-0-	170	1	45031	2	Y	5325	5203	0	134	1	85
							47	4	5858	9							
04	53910	X	49682	-0-	-4228	-0-	94	1	44193	2	Y	4879	4713	0	173	1	78
							28	4	5367	9							
05	55707	X	49210	-0-	-6497	-0-	44	1	43887	2	Y	4746	4592	0	137	1	92
							58	4	5221	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
12	55676	X	43562	-0-	-12114	-0-	46	1	38656	2	Y	4418	4135	0	172	1	164
							4860	9					2	8			
01	50375	X	44125	-0-	-6250	-0-	165	1	38890	2	Y	4500	4429	0	145	1	85
							120	4	4950	9			5	8			
02	41093	X	37506	-0-	-3587	-0-	162	1	33040	2	Y	3824	3727	0	109	1	66
							98	4	4206	9			7	8			
03	43927	X	37023	-0-	-6904	-0-	117	1	32303	2	Y	4155	3938	0	219	1	64
							32	4	4571	9							
04	42510	X	37112	-0-	-5398	-0-	65	1	32633	2	Y	3995	3706	0	291	1	62
							19	4	4395	9							
05	43927	X	35631	-0-	-8296	-0-	30	1	31645	2	Y	3560	3327	0	225	1	67
							40	4	3916	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	21142	X	16569	-0-	-4573	-0-	15031	2	1538	9	Y	1398	1340	0	15	1	57
													28	8			
01	18693	X	17128	-0-	-1565	-0-	15327	2	1801	9	Y	1637	1524	0	105	1	35
													30	8			
02	16124	X	12631	-0-	-3493	-0-	10993	2	1638	9	Y	1489	1455	0	11	1	38
													20	8			
03	17236	X	14669	-0-	-2567	-0-	13196	2	58	4	Y	1286	1259	0	18	1	39
							1415	9					8	8			
04	16560	X	15149	-0-	-1411	-0-	13800	2	1349	9	Y	1226	1206	0	14	1	42
													3	8			
05	17143	X	11460	-0-	-5683	-0-	9737	2	1723	9	Y	1566	1540	0	2	1	61
													5	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
12	58869	X	49307	-0-	-9562	-0-	51	1	43341	2	Y	5377	5030	0	202	1	199
							5915	9					2	8			
01	53444	X	46466	-0-	-6978	-0-	185	1	40947	2	Y	4727	4673	0	160	1	89
							134	4	5200	9			4	8			
02	48082	X	41157	-0-	-6925	-0-	195	1	36160	2	Y	4258	4143	0	125	1	73
							118	4	4684	9			6	8			
03	51398	X	38845	-0-	-12553	-0-	111	1	34268	2	Y	4032	3868	0	174	1	63
							31	4	4435	9							
04	47730	X	39036	-0-	-8694	-0-	63	1	34700	2	Y	3868	3638	0	232	1	61
							18	4	4255	9							
05	49321	X	38198	-0-	-11123	-0-	30	1	34118	2	Y	3646	3453	0	182	1	70
							39	4	4011	9			2	8			

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
12	63271	X	48463	-0-	-14808	-0-	56	1	40982	2	Y	6750	6376	0	205	1	252
							7425	9					2	8			
01	60016	X	42610	-0-	-17406	-0-	186	1	35655	2	Y	6031	6015	0	149	1	115
							135	4	6634	9			4	8			
02	46922	X	25894	-0-	-21028	-0-	160	1	21709	2	Y	3571	3536	0	80	1	62
							97	4	3928	9			8	8			
03	50158	X	35420	-0-	-14738	-0-	157	1	29244	2	Y	5433	5301	0	107	1	87
							43	4	5976	9							
04	48540	X	47247	-0-	-1293	-0-	108	1	39362	2	Y	7041	6824	0	190	1	114
							32	4	7745	9							
05	48453	X	46101	-0-	-2352	-0-	45	1	38464	2	Y	6847	6675	0	148	1	134
							60	4	7532	9			4	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80848	X	73093	-0-	-7755	-0-	3120	1	61615	2	Y	7348	7233	1	86	8	178
							275	4	8083	9							
01	81375	X	59267	-0-	-22108	-0-	2846	1	50015	2	Y	5598	5580	1	102	8	94
							248	4	6158	9							
02	76125	X	50009	-0-	-26116	-0-	3210	1	41043	2	Y	4820	4774	1	56	8	84
							454	4	5302	9							
03	81375	X	59924	-0-	-21451	-0-	1962	1	52004	2	Y	5407	5371	1			120
							10	4	5948	9							
04	70740	X	46001	-0-	-24739	-0-	1903	1	39457	2	Y	4068	4072	1	24	8	92
							166	4	4475	9							
05	73098	X	41158	-0-	-31940	-0-	1706	1	35523	2	Y	3316	3298	1	25	8	85
							281	4	3648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69688	X	44127	-0-	-25561	-0-	35636	2	8491	9	Y	7719	7144	0	319	1	387
													3	8			
01	66278	X	49084	-0-	-17194	-0-	41420	2	6	4	Y	6962	6743	0	311	1	293
							7658	9					2	8			
02	59885	X	52626	-0-	-7259	-0-	43290	2	323	4	Y	8194	8038	0	287	1	151
							9013	9					11	8			
03	50561	X	37543	-0-	-13018	-0-	32033	2	5510	9	Y	5009	4940	0	190	1	30
04	47490	X	43955	-0-	-3535	-0-	37138	2	6817	9	Y	6197	5891	0	289	1	47
05	56265	X	41177	-0-	-15088	-0-	35262	2	5915	9	Y	5377	5260	0	106	1	54
													4	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74927	X	52063	-0-	-22864	-0-	43169	2	8894	9	Y	8085	7439	0	373	1	403
													3	8			
01	74927	X	60043	-0-	-14884	-0-	49187	2	7	4	Y	9863	9489	0	357	1	418
							10849	9					2	8			
02	75628	X	75628	-0-	-0-	-0-	62980	2	448	4	Y	11091	10888	0	404	1	204
							12200	9					13	8			
03	57660	X	53710	-0-	-3950	-0-	46832	2	6878	9	Y	6253	6134	0	286	1	37
04	58110	X	39509	-0-	-18601	-0-	33732	2	5777	9	Y	5252	4979	0	270	1	40
05	79143	X	44498	-0-	-34645	-0-	38578	2	5920	9	Y	5382	5238	0	126	1	54
													4	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54815	X	54815	-0-	-0-	-0-	44355	2	10460	9	Y	9509	8894	0	261	1	484
													3	8			
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	4	Y	1433	1838	0	15	1	62
							1576	9					2	8			
02	64960	X	28268	-0-	-36692	-0-	21501	2	281	4	Y	5896	5700	0	123	1	110
							6486	9					25	8			
03	66123	X	27368	-0-	-38755	-0-	23816	2	3552	9	Y	3229	3199	0	121	1	19
04	53040	X	34357	-0-	-18683	-0-	28968	2	5389	9	Y	4899	4688	0	193	1	37
05	54808	X	45005	-0-	-9803	-0-	38790	2	6215	9	Y	5650	5496	0	128	1	56
													7	8			

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
12	129797	X	63685	-0-	-66112	-0-	49033	2	14652	9	Y	13320	12950	0	297	1	194
													3	8			
01	102393	X	59731	-0-	-42662	-0-	46485	2	15	4	Y	12028	11912	0	215	1	86
							13231	9					9	8			
02	79257	X	53425	-0-	-25832	-0-	41568	2	171	4	Y	10624	10478	0	133	1	83
							11686	9					16	8			
03	70308	X	55525	-0-	-14783	-0-	43423	2	64	4	Y	10944	10782	0	165	1	80
							12038	9									
04	68040	X	50316	-0-	-17724	-0-	39305	2	11011	9	Y	10010	9817	0	166	1	107
05	63674	X	50295	-0-	-13379	-0-	39651	2	10644	9	Y	9676	9538	0	167	1	72
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	132308 X	77308	-0-	-55000	-0-	59738	2	17570	9	Y	15973	15553	0	308	1	233
												3	8			
01	117304 X	71653	-0-	-45651	-0-	55863	2	17	4	Y	14339	14211	0	249	1	102
						15773	9					10	8			
02	99557 X	62748	-0-	-36809	-0-	48699	2	198	4	Y	12592	12418	0	162	1	98
						13851	9					16	8			
03	99200 X	65491	-0-	-33709	-0-	51109	2	75	4	Y	13006	12797	0	211	1	96
						14307	9									
04	74820 X	61081	-0-	-13739	-0-	47880	2	13201	9	Y	12001	11786	0	182	1	129
05	77314 X	65288	-0-	-12026	-0-	51783	2	13505	9	Y	12277	12150	0	158	1	91
												7	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

12	185225 X	125029	-0-	-60196	-0-	102805	2	22224	9	Y	20204	19515	0	575	1	292
												3	8			
01	162254 X	117837	-0-	-44417	-0-	97443	2	22	4	Y	18520	18211	0	459	1	131
						20372	9					11	8			
02	139171 X	103714	-0-	-35457	-0-	85637	2	246	4	Y	16210	15842	0	357	1	125
						17831	9					17	8			
03	139655 X	102133	-0-	-37522	-0-	84564	2	86	4	Y	15894	15565	0	338	1	116
						17483	9									
04	128760 X	76526	-0-	-52234	-0-	62945	2	13581	9	Y	12346	12044	0	287	1	131
05	125023 X	76611	-0-	-48412	-0-	63634	2	12977	9	Y	11797	11607	0	231	1	87
												3	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

12	82460 X	61902	-0-	-20558	-0-	49026	2	109	4	Y	11606	11474	1			192
						12767	9									
01	82460 X	56112	-0-	-26348	-0-	44556	2	110	4	Y	10405	10344	1	2	8	251
						11446	9									
02	68672 X	43413	-0-	-25259	-0-	31285	2	3375	4	Y	7957	7865	1			343
						8753	9									
03	68758 X	48161	-0-	-20597	-0-	35075	2	2504	4	Y	9620	9787	1	42	8	134
						10582	9									
04	59910 X	46042	-0-	-13868	-0-	36243	2	36	4	Y	8875	8804	1	7	8	198
						9763	9									
05	61907 X	44802	-0-	-17105	-0-	34761	2	222	4	Y	8926	8759	1	14	8	351
						9819	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

12	79980 X	58611	-0-	-21369	-0-	46526	2	104	4	Y	10892	10774	1			177
						11981	9									
01	79980 X	53016	-0-	-26964	-0-	41925	2	104	4	Y	9988	9927	1	2	8	236
						10987	9									
02	63655 X	45064	-0-	-18591	-0-	32521	2	3509	4	Y	8213	8098	1			351
						9034	9									
03	68045 X	44230	-0-	-23815	-0-	33068	2	2364	4	Y	7998	8198	1	39	8	112
						8798	9									
04	65850 X	34115	-0-	-31735	-0-	25161	2	25	4	Y	8117	8039	1	6	8	184
						8929	9									
05	58621 X	43725	-0-	-14896	-0-	34717	2	222	4	Y	7987	7844	1	13	8	314
						8786	9									

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
12	64418 X	48154	-0-	-16264	-0-	37453	2	84	4	Y	9652	9540	1			160
						10617	9									
01	64418 X	45826	-0-	-18592	-0-	35717	2	88	4	Y	9110	9050	1	2	8	218
						10021	9									
02	54694 X	39810	-0-	-14884	-0-	27657	2	2978	4	Y	8341	8212	1			347
						9175	9									
03	55180 X	42028	-0-	-13152	-0-	30794	2	2199	4	Y	8214	8414	1	32	8	115
						9035	9									
04	51960 X	40472	-0-	-11488	-0-	32337	2	32	4	Y	7366	7310	1	5	8	166
						8103	9									
05	48143 X	40686	-0-	-7457	-0-	32352	2	207	4	Y	7388	7249	1	11	8	294
						8127	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

12	69099 X	53262	-0-	-15837	-0-	41508	2	93	4	Y	10601	10478	1			177
						11661	9									
01	69099 X	34410	-0-	-34689	-0-	26347	2	65	4	Y	7271	7269	1	2	8	177
						7998	9									
02	64641 X	36917	-0-	-27724	-0-	25695	2	2768	4	Y	7685	7529	1			333
						8454	9									
03	55242 X	42629	-0-	-12613	-0-	30371	2	2165	4	Y	9175	9341	1	38	8	129
						10093	9									
04	53460 X	44036	-0-	-9424	-0-	34287	2	34	4	Y	8832	8756	1	6	8	199
						9715	9									
05	53258 X	44610	-0-	-8648	-0-	34633	2	221	4	Y	8869	8701	1	13	8	354
						9756	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

12	57226 X	29698	-0-	-27528	-0-	22374	2	50	4	Y	6613	6528	1			108
						7274	9									
01	57226 X	10700	-0-	-46526	-0-	8008	2	20	4	Y	2429	2479	1			58
						2672	9									
02	49242 X	594	-0-	-48648	-0-	408	2	44	4	Y	129	182	1			5
						142	9									
03	47492 X	4915	-0-	-42577	-0-	3664	2	262	4	Y	899	881	1	11	8	12
						989	9									
04	28740 X	1099	-0-	-27641	-0-	935	2	1	4	Y	148	155	1	2	8	3
						163	9									
05	29698 X	346	-0-	-29352	-0-	214	2	1	4	Y	119	117	1			5
						131	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

12	78523 X	72298	-0-	-6225	-0-	56450	2	15848	9	Y	14407	14020	0	295	1	210
												3	8			
01	78523 X	68109	-0-	-10414	-0-	53587	2	20	4	Y	13184	13032	0	258	1	94
						14502	9					10	8			
02	71050 X	59405	-0-	-11645	-0-	46687	2	219	4	Y	11363	11189	0	163	1	88
						12499	9					17	8			
03	74121 X	61019	-0-	-13102	-0-	48253	2	82	4	Y	11531	11317	0	218	1	84
						12684	9									
04	69960 X	56459	-0-	-13501	-0-	44798	2	11661	9	Y	10601	10399	0	172	1	114
05	72292 X	59991	-0-	-12301	-0-	48174	2	11817	9	Y	10743	10623	0	147	1	80
												7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43090	X	39305	-0-	-3785	-0-	30665	2	68	4	Y	7793	7702	1			129
							8572	9									
01	43090	X	36649	-0-	-6441	-0-	28854	2	71	4	Y	7022	6980	1	2	8	169
							7724	9									
02	40310	X	32892	-0-	-7418	-0-	23433	2	2527	4	Y	6302	6200	1			271
							6932	9									
03	41540	X	3646	-0-	-37894	-0-	146	2	3500	9	Y	3182	3385	1	22	8	46
04	38040	X	12538	-0-	-25502	-0-	6123	2	6	4	Y	5826	5734	1	4	8	134
							6409	9									
05	39308	X	28479	-0-	-10829	-0-	22357	2	143	4	Y	5435	5341	1	12	8	216
							5979	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321315	X	117079	-0-	-204236	-0-	4214	1	101765	2	Y	9677	9506	1	139	8	234
							455	4	10645	9							
01	90935	X	90935	-0-	-0-	-0-	4250	1	78452	2	Y	7131	7081	1	165	8	119
							389	4	7844	9							
02	114840	X	90094	-0-	-24746	-0-	3846	1	77385	2	Y	7279	7173	1	98	8	127
							856	4	8007	9							
03	122760	X	95411	-0-	-27349	-0-	2209	1	84697	2	Y	7717	7673	1			171
							16	4	8489	9							
04	115320	X	76476	-0-	-38844	-0-	2369	1	67425	2	Y	5817	5813	1	44	8	131
							283	4	6399	9							
05	117087	X	66673	-0-	-50414	-0-	2353	1	58619	2	Y	4761	4726	1	45	8	121
							464	4	5237	9							

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
12	272397	X	59644	-0-	-212753	-0-	2682	1	49959	2	Y	6164	6052	1	115	8	149
							223	4	6780	9							
01	59339	X	59339	-0-	-0-	-0-	3425	1	48822	2	Y	6227	6110	1	163	8	103
							242	4	6850	9							
02	104806	X	64709	-0-	-40097	-0-	3289	1	53571	2	Y	6597	6488	1	97	8	115
							592	4	7257	9							
03	72664	X	46245	-0-	-26419	-0-	1696	1	39745	2	Y	4361	4379	1			97
							7	4	4797	9							
04	70320	X	53365	-0-	-16955	-0-	2463	1	45075	2	Y	5125	5057	1	49	8	116
							189	4	5638	9							
05	69161	X	44584	-0-	-24577	-0-	2508	1	37152	2	Y	4210	4173	1	46	8	107
							293	4	4631	9							

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
12	330088	X	102493	-0-	-227595	-0-	796	1	91986	2	Y	8376	8281	1	119	8	203
							497	4	9214	9							
01	86780	X	86780	-0-	-0-	-0-	2688	1	75562	2	Y	6883	6822	1	149	8	115
							959	4	7571	9							
02	146479	X	71937	-0-	-74542	-0-	4725	1	59660	2	Y	6086	6011	1	84	8	106
							857	4	6695	9							
03	142910	X	76796	-0-	-66114	-0-	2899	1	65454	2	Y	6546	6507	1			145
							1242	4	7201	9							
04	126000	X	74417	-0-	-51583	-0-	2903	1	64472	2	Y	6155	6118	1	43	8	139
							271	4	6771	9							
05	102486	X	67939	-0-	-34547	-0-	2862	1	57984	2	Y	5258	5221	1	42	8	134
							1309	4	5784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	238917 X	82214	-0-	-156703	-0-	3734	1	68601	2	Y	8703	8558	1	119	8	211
						306	4	9573	9							
01	75083 X	75083	-0-	-0-	-0-	3365	1	62787	2	Y	7836	7759	1	157	8	131
						311	4	8620	9							
02	89929 X	72487	-0-	-17442	-0-	3199	1	60630	2	Y	7262	7175	1	91	8	127
						670	4	7988	9							
03	93558 X	57735	-0-	-35823	-0-	1805	1	50039	2	Y	5347	5355	1			119
						9	4	5882	9							
04	85320 X	65007	-0-	-20313	-0-	2446	1	55348	2	Y	6346	6274	1	48	8	143
						232	4	6981	9							
05	82212 X	53932	-0-	-28280	-0-	2450	1	45547	2	Y	5068	5038	1	44	8	129
						360	4	5575	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

12	335854 X	180151	-0-	-155703	-0-	152015	2	28136	9	Y	25578	24665	0	789	1	369
												5	8			
01	335854 X	163030	-0-	-172824	-0-	138622	2	32	4	Y	22160	21731	0	636	1	156
						24376	9					6	8			
02	314186 X	139350	-0-	-174836	-0-	118505	2	341	4	Y	18640	18152	0	482	1	143
						20504	9					19	8			
03	229586 X	137546	-0-	-92040	-0-	117689	2	120	4	Y	17943	17488	0	468	1	130
						19737	9									
04	194490 X	125472	-0-	-69018	-0-	107418	2	18054	9	Y	16413	15796	0	562	1	173
												12	8			
05	180141 X	125233	-0-	-54908	-0-	108152	2	17081	9	Y	15528	15117	0	452	1	113
												19	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

12	596324 X	173358	-0-	-422966	-0-	136422	2	36936	9	Y	33578	33560	1	11	8	221
01	208196 X	138871	-0-	-69325	-0-	108262	2	773	4	Y	27124	27288	1	17	8	40
						29836	9									
02	194764 X	124536	-0-	-70228	-0-	98542	2	25994	9	Y	23631	23413	1	29	8	229
03	208196 X	120983	-0-	-87213	-0-	96614	2	265	4	Y	21913	21943	1			199
						24104	9									
04	201480 X	77005	-0-	-124475	-0-	61851	2	40	4	Y	13740	13713	1			226
						15114	9									
05	173352 X	86657	-0-	-86695	-0-	68981	2	17676	9	Y	16069	16092	1	8	8	195

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

12	858228 X	262175	-0-	-596053	-0-	224816	2	37359	9	Y	33963	33912	1	24	8	216
01	275962 X	221911	-0-	-54051	-0-	193106	2	28805	9	Y	26186	26325	1	41	8	36
02	258158 X	185459	-0-	-72699	-0-	161569	2	23890	9	Y	21718	21493	1	63	8	198
03	275962 X	183676	-0-	-92286	-0-	161424	2	70	4	Y	20165	20190	1			173
						22182	9									
04	267060 X	151680	-0-	-115380	-0-	133813	2	188	4	Y	16072	16016	1			229
						17679	9									
05	262167 X	135921	-0-	-126246	-0-	121468	2	14453	9	Y	13139	13197	1	15	8	156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 08/01/2019 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
12	202399 X	73510	-0-	-128889	-0-	65360	2	30	4	Y	7382	7243	0	4	8	285
						8120	9									
01	202399 X	60723	-0-	-141676	-0-	52450	2	176	4	Y	7361	6846	0	344	1	453
						8097	9					3	8			
02	189341 X	55714	-0-	-133627	-0-	48453	2	323	4	Y	6307	6113	0	224	1	413
						6938	9					10	8			
03	202399 X	56472	-0-	-145927	-0-	49474	2	138	4	Y	6236	6070	0	203	1	376
						6860	9									
04	55257 X	55257	-0-	-0-	-0-	49001	2	6256	9	Y	5687	5486	0	196	1	381
05	73501 X	53521	-0-	-19980	-0-	47438	2	56	4	Y	5479	5191	0	202	1	464
						6027	9					3	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

12	149172 X	54990	-0-	-94182	-0-	49043	2	23	4	Y	5385	5305	0	5	8	208
						5924	9									
01	149172 X	37815	-0-	-111357	-0-	33179	2	159	4	Y	4070	3772	0	256	1	246
						4477	9					4	8			
02	139548 X	37712	-0-	-101836	-0-	32608	2	265	4	Y	4399	4044	0	308	1	277
						4839	9					16	8			
03	149172 X	39096	-0-	-110076	-0-	34103	2	110	4	Y	4439	4171	0	286	1	259
						4883	9									
04	40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	36023	2	4385	9	Y	3986	3809	0	171	1	265
05	54994 X	40516	-0-	-14478	-0-	36227	2	46	4	Y	3857	3632	0	159	1	325
						4243	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	64820	-0-	64820	64820	51357	2	41	4	Y	12202	11849	0	176	1	155
						13422	9					22	8			
03	SHUT IN	111523	-0-	111523	176343	86906	2	24617	9	Y	22379	20911	0	1470	1	153
04	248819 X	72476	-0-	-176343	-0-	55139	2	17337	9	Y	15761	15380	0	335	1	199
05	119939 X	90708	-0-	-29231	-0-	71545	2	19163	9	Y	17421	17144	0	199	1	267
												10	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	90744	-0-	90744	90744	72105	2	59	4	Y	16891	16402	0	246	1	215
						18580	9					28	8			
03	SHUT IN	211170	-0-	211170	301914	163439	2	47731	9	Y	43392	41446	0	1857	1	304
04	430883 X	128969	-0-	-301914	-0-	101347	2	27622	9	Y	25111	24690	0	406	1	319
05	190495 X	88941	-0-	-101554	-0-	70671	2	18270	9	Y	16609	16483	0	183	1	255
												7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	136438	-0-	136438	136438	108659	2	86	4	Y	25175	24447	0	371	1	320
						27693	9					37	8			
03	SHUT IN	226545	-0-	226545	362983	180680	2	45865	9	Y	41695	39792	0	1932	1	291
04	490208 X	127225	-0-	-362983	-0-	102870	2	24355	9	Y	22141	21761	0	390	1	281
05	275032 X	92450	-0-	-182582	-0-	72386	2	20064	9	Y	18240	18037	0	197	1	280
												7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	319942	-0-	319942	319942	259149	2	60793	9	Y	55266	54143	0	784	1	339
04	471852 X	151910	-0-	-319942	-0-	117049	2	34861	9	Y	31692	31183	0	601	1	247
05	275807 X	114562	-0-	-161245	-0-	87971	2	26591	9	Y	24174	23751	0	415	1	243
												12	8			

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	192463	-0-	192463	192519	159146	2	33317	9	Y	30288	29621	0	482	1	185
04	371453 X	178934	-0-	-192519	-0-	139504	2	39430	9	Y	35845	34979	0	772	1	279
05	261950 X	157690	-0-	-104260	-0-	123595	2	34095	9	Y	30995	30453	0	493	1	312
												16	8			

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
12	81809 X	63673	-0-	-18136	-0-	42449	2	170	4	Y	19140	18866	0	252	1	126
						21054	9					28	8			
01	81809 X	11448	-0-	-70361	-0-	7913	2	3535	9	Y	3214	3168	0	123	1	44
												5	8			
02	76531 X	40350	-0-	-36181	-0-	28032	2	41	4	Y	11161	10911	0	160	1	134
						12277	9									
03	81809 X	60922	-0-	-20887	-0-	41511	2	19411	9	Y	17646	17238	0	265	1	277
04	52349 X	52349	-0-	-0-	-0-	35113	2	17236	9	Y	15669	15221	0	343	1	327
												55	8			
05	63674 X	48399	-0-	-15275	-0-	32463	2	15936	9	Y	14487	14467	0	193	1	154

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190650 X	41311	-0-	-149339	-0-	31283	2	10028	9	Y	9116	8858	0	40	1	214
												92	8			
01	190650 X	41632	-0-	-149018	-0-	31311	2	50	4	Y	9337	8512	0	866	1	92
						10271	9					81	8			
02	178350 X	19343	-0-	-159007	-0-	14311	2	252	4	Y	4345	3632	0	674	1	104
						4780	9					27	8			
03	190650 X	31063	-0-	-159587	-0-	24436	2	94	4	Y	5939	3174	0	2822	1	27
						6533	9					20	8			
04	40927 X	40927	-0-	-0-	-0-	32433	2	304	4	Y	7445	6787	0	619	1	48
						8190	9					18	8			
05	41633 X	39984	-0-	-1649	-0-	31908	2	87	4	Y	7263	7201	0	54	1	51
						7989	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639378	X	164593	-0-	-474785	-0-	129315	2	35278	9	Y	32071	32071	1	10	8	211
01	232500	X	133490	-0-	-99010	-0-	105458	2	28032	9	Y	25484	25640	1	17	8	38
02	217500	X	108885	-0-	-108615	-0-	86299	2	22586	9	Y	20533	20342	1	26	8	203
03	232500	X	112832	-0-	-119668	-0-	90958	2	39	4	Y	19850	19870	1			183
							21835	9									
04	225000	X	84816	-0-	-140184	-0-	68179	2	42	4	Y	15086	15022	1			247
							16595	9									
05	232500	X	81328	-0-	-151172	-0-	65510	2	15818	9	Y	14380	14447	1	6	8	174

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

12	632631	X	213951	-0-	-418680	-0-	175137	2	38814	9	Y	35285	35276	1	14	8	232
01	205313	X	176772	-0-	-28541	-0-	145833	2	30939	9	Y	28126	28295	1	21	8	42
02	192067	X	146113	-0-	-45954	-0-	121350	2	24763	9	Y	22512	22304	1	30	8	220
03	205313	X	130059	-0-	-75254	-0-	109194	2	47	4	Y	18925	18972	1			173
							20818	9									
04	198690	X	86558	-0-	-112132	-0-	73081	2	120	4	Y	12143	12118	1			198
							13357	9									
05	205313	X	85283	-0-	-120030	-0-	72332	2	12951	9	Y	11774	11825	1	5	8	142

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

12	558613	X	177233	-0-	-381380	-0-	137224	2	40009	9	Y	36372	36364	1	14	8	240
01	227695	X	143286	-0-	-84409	-0-	110450	2	32836	9	Y	29851	30023	1	23	8	45
02	213005	X	115516	-0-	-97489	-0-	89241	2	26275	9	Y	23886	23660	1	35	8	236
03	227695	X	113840	-0-	-113855	-0-	89107	2	38	4	Y	22450	22479	1			207
							24695	9									
04	220350	X	84708	-0-	-135642	-0-	66362	2	40	4	Y	16642	16576	1			273
							18306	9									
05	227695	X	80841	-0-	-146854	-0-	63121	2	17720	9	Y	16109	16178	1	8	8	196

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

*10	0		253791	-0-	253791	253791	193308	2	874	4	Y	54190	53810	1	34	8	346
							59609	9									
*11	0		260098	-0-	260098	513889	204150	2	5	4	Y	50857	50848	1	98	8	257
							55943	9									
*12	743477	X	229588	-0-	-513889	-0-	186517	2	43071	9	Y	39155	39142	1	13	8	257
*01	264988	X	194134	-0-	-70854	-0-	159311	2	34823	9	Y	31657	31845	1	21	8	48
*02	247892	X	157054	-0-	-90838	-0-	129062	2	27992	9	Y	25447	25213	1	32	8	250
*03	264988	X	155585	-0-	-109403	-0-	129205	2	56	4	Y	23931	23961	1			220
							26324	9									
*04	256440	X	114761	-0-	-141679	-0-	95442	2	59	4	Y	17509	17443	1			286
							19260	9									
05	264988	X	108576	-0-	-156412	-0-	90108	2	18468	9	Y	16789	16865	1	8	8	202

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10548 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		174348	-0-	174348	174348	122937	2	295	4	Y	46469	38900	0	7045	1	267
							51116	9					257	8			
02	0		76274	-0-	76274	250622	55113	2	21161	9	Y	19237	19042	0	77	1	310
													75	8			
03	0		68290	-0-	68290	318912	50222	2	18068	9	Y	16425	16301	0	84	1	326
													24	8			
04	375953	X	57041	-0-	-318912	-0-	43028	2	14013	9	Y	12739	12717	0	158	1	146
													44	8			
*05	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	39354	2	39	4	Y	10982	10925	0	11	1	175
							12080	9					17	8			

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
01	0		165181	-0-	165181	165181	116333	2	329	4	Y	44108	36906	0	6682	1	253
							48519	9					267	8			
02	0		61398	-0-	61398	226579	43097	2	18301	9	Y	16637	16479	0	64	1	268
													79	8			
03	0		57124	-0-	57124	283703	40933	2	16191	9	Y	14719	14439	0	232	1	289
													27	8			
04	323237	X	39534	-0-	-283703	-0-	27585	2	11949	9	Y	10863	10870	0	109	1	124
													49	8			
05	53258	X	41801	-0-	-11457	-0-	30942	2	32	4	Y	9843	9783	0	9	1	157
							10827	9					18	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		130530	-0-	130530	130530	92579	2	234	4	Y	34288	28667	0	5201	1	197
							37717	9					223	8			
02	0		51066	-0-	51066	181596	37141	2	13925	9	Y	12659	12539	0	51	1	204
													62	8			
03	0		50373	-0-	50373	231969	37308	2	13065	9	Y	11877	11626	0	200	1	233
													22	8			
04	273960	X	41991	-0-	-231969	-0-	32106	2	9885	9	Y	8986	8962	0	114	1	103
													40	8			
05	47523	X	34361	-0-	-13162	-0-	26871	2	35	4	Y	6777	6750	0	7	1	108
							7455	9					15	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		131579	-0-	131579	131579	93413	2	148	4	Y	34562	28800	0	5227	1	198
							38018	9					337	8			
02	0		69147	-0-	69147	200726	50214	2	18933	9	Y	17212	16939	0	77	1	276
													118	8			
03	0		52132	-0-	52132	252858	37605	2	14527	9	Y	13206	13116	0	69	1	262
													35	8			
04	302498	X	49640	-0-	-252858	-0-	37221	2	12419	9	Y	11290	11310	0	43	1	130
													69	8			
05	62837	X	36770	-0-	-26067	-0-	26188	2	51	4	Y	9574	9516	0	9	1	153
							10531	9					26	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 08/22/2019 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	87864 X	NO RPT	-0-	-87864	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33574	-0-	33574	446786	25087	2	8487	9	Y	7715	7122	0	539	1	179
													41	8			
07	0	W	28095	-0-	28095	474881	21026	2	7069	9	Y	6426	4606	0	1737	1	218
													44	8			
08	0	W	27062	-0-	27062	501943	20724	2	6338	9	Y	5762	5520	0	298	1	161
													1	8			
09	0	W	24936	-0-	24936	526879	19055	2	5881	9	Y	5346	4650	0	441	1	383
													33	8			
10	0	W	26404	-0-	26404	553283	20578	2	5826	9	Y	5296	5314	0	144	1	164
													57	8			
11	0	W	24424	-0-	24424	577707	19115	2	5309	9	Y	4826	4706	0	43	1	224
													17	8			
12	0	W	19310	-0-	19310	597017	15277	2	4033	9	Y	3666	3705	0	20	1	126
													39	8			
01	0	W	23151	-0-	23151	620168	17818	2	5333	9	Y	4848	4604	0	61	1	272
													37	8			
02	0	W	15256	-0-	15256	635424	11546	2	3710	9	Y	3373	3473	0	12	1	137
													23	8			
03	0	W	19462	-0-	19462	654886	14840	2	4622	9	Y	4202	4169	0	24	1	134
													12	8			
04	0	W	19676	-0-	19676	674562	15567	2	4109	9	Y	3735	3726	0	14	1	102
													27	8			
05	0	W	16784	-0-	16784	691346	13134	2	3650	9	Y	3318	3233	0	3	1	174
													10	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

06	0	W	38335	-0-	38335	423809	29095	2	9240	9	Y	8400	7758	0	585	1	195
													38	8			
07	0	W	37270	-0-	37270	461079	28438	2	8832	9	Y	8029	5734	0	2171	1	273
													46	8			
08	0	W	35705	-0-	35705	496784	27739	2	7966	9	Y	7242	6932	0	380	1	202
													1	8			
09	0	W	33065	-0-	33065	529849	25920	2	7145	9	Y	6495	5659	0	539	1	466
													33	8			
10	0	W	31241	-0-	31241	561090	24408	2	6833	9	Y	6212	6271	0	173	1	193
													41	8			
11	0	W	27867	-0-	27867	588957	21640	2	6227	9	Y	5661	5529	0	52	1	263
													10	8			
12	0	W	24961	-0-	24961	613918	19492	2	5469	9	Y	4972	5010	0	28	1	171
													26	8			
01	0	W	19551	-0-	19551	633469	16585	2	2966	9	Y	2696	2649	0	55	1	151
													12	8			
02	0	W	190	-0-	190	633659	33	2	157	9	Y	143	287	0	1	8	6
03	0	W	19899	-0-	19899	653558	14334	2	5565	9	Y	5059	4870	0	24	1	161
													10	8			
04	0	W	19868	-0-	19868	673426	14567	2	5301	9	Y	4819	4819	0	11	1	133
													17	8			
05	0	W	17411	-0-	17411	690837	12843	2	4568	9	Y	4153	4058	0	3	1	218
													7	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
06	26070	X	8913	-0-	-17157	-0-	6848	2	2065	9	Y	1877	1712	0	128	1	43
													29	8			
07	26939	X	8975	-0-	-17964	-0-	6906	2	2069	9	Y	1881	1329	0	501	1	63
													31	8			
08	26939	X	11038	-0-	-15901	-0-	8609	2	2429	9	Y	2208	2095	0	113	1	62
													1	8			
09	26070	X	10284	-0-	-15786	-0-	7999	2	2285	9	Y	2077	1788	0	170	1	147
													34	8			
10	26939	X	9601	-0-	-17338	-0-	7409	2	2192	9	Y	1993	1999	0	54	1	61
													26	8			
11	26070	X	4245	-0-	-21825	-0-	3101	2	1144	9	Y	1040	1040	0	8	1	48
													5	8			
*12	26939	X	1779	-0-	-25160	-0-	1205	2	1	4	Y	521	524	0	2	1	17
							573	9					26	8			
01	26939	X	424	-0-	-26515	-0-	30	2	394	9	Y	358	322	0	34	8	19
02	25201	X	-0-	-0-	-25201	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	26939	X	2901	-0-	-24038	-0-	1789	2	1112	9	Y	1011	970	0	4	1	32
													5	8			
04	26070	X	1279	-0-	-24791	-0-	687	2	592	9	Y	538	548	0	1	1	15
													6	8			
05	26939	X	180	-0-	-26759	-0-	17	2	163	9	Y	148	154	0	1	8	8

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

06	0	W	35674	-0-	35674	462265	26489	2	9185	9	Y	8350	7713	0	582	1	194
													33	8			
07	0	W	36193	-0-	36193	498458	27340	2	8853	9	Y	8048	5757	0	2172	1	274
													39	8			
08	0	W	30739	-0-	30739	529197	23302	2	7437	9	Y	6761	6495	0	350	1	189
													1	8			
09	0	W	26001	-0-	26001	555198	19568	2	6433	9	Y	5848	5106	0	485	1	420
													26	8			
10	0	W	25775	-0-	25775	580973	19476	2	6299	9	Y	5726	5770	0	157	1	178
													41	8			
11	0	W	21079	-0-	21079	602052	15168	2	5911	9	Y	5374	5247	0	43	1	250
													12	8			
12	0	W	18220	-0-	18220	620272	13414	2	4806	9	Y	4369	4422	0	20	1	151
													26	8			
01	0	W	20143	-0-	20143	640415	14665	2	5478	9	Y	4980	4763	0	64	1	280
													24	8			
*02	0	W	16453	-0-	16453	656868	11555	2	509	4	Y	3990	4076	0	16	1	162
							4389	9					16	8			
03	0	W	20862	-0-	20862	677730	15575	2	5287	9	Y	4806	4775	0	32	1	153
													8	8			
04	0	W	19097	-0-	19097	696827	14545	2	4552	9	Y	4138	4151	0	10	1	114
													16	8			
05	0	W	19386	-0-	19386	716213	14841	2	4545	9	Y	4132	4019	0	3	1	217
													7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39290	-0-	39290	473074	29952	2	9338	9	Y	8489	7829	0	594	1	197
													49	8			
07	0	W	36828	-0-	36828	509902	28509	2	8319	9	Y	7563	5404	0	2043	1	257
													56	8			
08	0	W	36685	-0-	36685	546587	29095	2	7590	9	Y	6900	6604	0	360	1	192
													1	8			
09	0	W	31126	-0-	31126	577713	24248	2	6878	9	Y	6253	5437	0	518	1	448
													42	8			
10	0	W	30219	-0-	30219	607932	23249	2	6970	9	Y	6336	6345	0	176	1	196
													67	8			
11	0	W	28686	-0-	28686	636618	22229	2	6457	9	Y	5870	5718	0	56	1	272
													20	8			
12	0	W	26929	-0-	26929	663547	20894	2	6035	9	Y	5486	5491	0	32	1	188
													47	8			
01	0	W	22310	-0-	22310	685857	16450	2	5860	9	Y	5327	5108	0	71	1	299
													37	8			
02	0	W	17454	-0-	17454	703311	12779	2	4675	9	Y	4250	4336	0	17	1	173
													23	8			
03	0	W	19192	-0-	19192	722503	14070	2	5122	9	Y	4656	4641	0	29	1	148
													11	8			
04	0	W	18354	-0-	18354	740857	14042	2	4312	9	Y	3920	3930	0	12	1	108
													18	8			
05	0	W	18051	-0-	18051	758908	14186	2	3865	9	Y	3514	3427	0	3	1	184
													8	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

06	0	W	39746	-0-	39746	503129	30689	2	9057	9	Y	8234	7591	0	584	1	191
													43	8			
07	0	W	39055	-0-	39055	542184	30904	2	8151	9	Y	7410	5296	0	2001	1	252
													52	8			
08	0	W	38557	-0-	38557	580741	31344	2	7213	9	Y	6557	6283	0	342	1	183
													1	8			
09	0	W	29304	-0-	29304	610045	23520	2	5784	9	Y	5258	4597	0	438	1	377
													29	8			
10	0	W	35816	-0-	35816	645861	29484	2	6332	9	Y	5756	5733	0	165	1	178
													57	8			
11	0	W	32410	-0-	32410	678271	26651	2	5759	9	Y	5235	5098	0	56	1	242
													17	8			
12	0	W	25644	-0-	25644	703915	21016	2	4628	9	Y	4207	4240	0	29	1	144
													36	8			
*01	0	W	14432	-0-	14432	718347	11302	2	4	4	Y	2842	2760	0	45	1	159
							3126	9					22	8			
02	0	W	1126	-0-	1126	719473	699	2	427	9	Y	388	527	0	1	1	16
													3	8			
03	0	W	18795	-0-	18795	738268	13736	2	5059	9	Y	4599	4430	0	26	1	146
													13	8			
04	0	W	19681	-0-	19681	757949	14958	2	4723	9	Y	4294	4281	0	12	1	118
													29	8			
05	0	W	19153	-0-	19153	777102	14727	2	4426	9	Y	4024	3918	0	3	1	211
													10	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
06	0	W	40034	-0-	40034	470776	30742	2	9292	9	Y	8447	7797	0	591	1	196
													32	8			
07	0	W	35578	-0-	35578	506354	27340	2	8238	9	Y	7489	5363	0	2033	1	255
													34	8			
08	0	W	36000	-0-	36000	542354	28500	2	7500	9	Y	6818	6522	0	360	1	190
													1	8			
09	0	W	35952	-0-	35952	578306	28997	2	6955	9	Y	6323	5506	0	524	1	454
													29	8			
10	0	W	30388	-0-	30388	608694	24209	2	6179	9	Y	5617	5698	0	156	1	174
													43	8			
11	0	W	25276	-0-	25276	633970	20102	2	5174	9	Y	4704	4605	0	43	1	218
													12	8			
12	0	W	21684	-0-	21684	655654	17185	2	4499	9	Y	4090	4118	0	22	1	141
													27	8			
01	0	W	19720	-0-	19720	675374	15038	2	4682	9	Y	4256	4079	0	55	1	239
													24	8			
02	0	W	21329	-0-	21329	696703	16568	2	4761	9	Y	4328	4356	0	19	1	176
													16	8			
03	0	W	21732	-0-	21732	718435	16833	2	4899	9	Y	4454	4452	0	29	1	142
													7	8			
04	0	W	22168	-0-	22168	740603	17766	2	4402	9	Y	4002	4004	0	14	1	110
													16	8			
05	0	W	24665	-0-	24665	765268	20138	2	4527	9	Y	4115	3996	0	5	1	216
													8	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

06	0	W	49057	-0-	49057	461902	40882	2	8175	9	Y	7432	6850	0	531	1	172
													38	8			
07	0	W	46945	-0-	46945	508847	39428	2	7517	9	Y	6834	4881	0	1849	1	232
													44	8			
08	0	W	46746	-0-	46746	555593	39820	2	6926	9	Y	6296	6021	0	330	1	176
													1	8			
09	0	W	40265	-0-	40265	595858	34289	2	5976	9	Y	5433	4733	0	454	1	389
													33	8			
10	0	W	41765	-0-	41765	637623	35718	2	6047	9	Y	5497	5497	0	165	1	170
													54	8			
11	0	W	35863	-0-	35863	673486	30428	2	5435	9	Y	4941	4809	0	57	1	229
													16	8			
12	0	W	31229	-0-	31229	704715	26654	2	4575	9	Y	4159	4178	0	35	1	143
													32	8			
01	0	W	29457	-0-	29457	734172	24531	2	4926	9	Y	4478	4239	0	103	1	249
													30	8			
02	0	W	25217	-0-	25217	759389	21245	2	3972	9	Y	3611	3668	0	28	1	146
													18	8			
03	0	W	29220	-0-	29220	788609	24769	2	4451	9	Y	4046	4011	0	44	1	128
													9	8			
04	0	W	32777	-0-	32777	821386	28346	2	4431	9	Y	4028	4003	0	21	1	110
													22	8			
05	0	W	31197	-0-	31197	852583	27095	2	4102	9	Y	3729	3629	0	6	1	195
													9	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

02	0		129566	-0-	129566	129566	101927	2	157	4	Y	24984	24795	1			189
							27482	9									
03	0		131867	-0-	131867	261433	104793	2	70	4	Y	24549	24564	1	131	8	43
							27004	9									
04	0		89769	-0-	89769	351202	68561	2	21208	9	Y	19280	19256	1	15	8	52
*05	440601	X	89399	-0-	-351202	-0-	68049	2	70	4	Y	19345	19231	1			166
							21280	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		168637	-0-	168637	168637	129001	2	164	4	Y	35884	35611	1			273
							39472	9									
03	0		199537	-0-	199537	368174	153324	2	101	4	Y	41920	41955	1	164	8	74
							46112	9									
04	0		130166	-0-	130166	498340	99239	2	30927	9	Y	28115	28096	1	18	8	75
*05	614695	X	116355	-0-	-498340	-0-	88815	2	75	4	Y	24968	24828	1			215
							27465	9									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		463	-0-	463	463	34	2	337	4	N	84					84
							92	9									
02	0		152356	-0-	152356	152819	119967	2	30	4	Y	29417	29278	1			223
							32359	9									
03	0		195724	-0-	195724	348543	158800	2	106	4	Y	33471	33441	1	195	8	58
							36818	9									
04	0		148032	-0-	148032	496575	119906	2	28126	9	Y	25569	25537	1	22	8	68
*05	618035	X	121460	-0-	-496575	-0-	92892	2	77	4	Y	25901	25745	1			224
							28491	9									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1282	-0-	1282	1282	690	2	351	4	N	219	4	1			215
							241	9									
02	0		98808	-0-	98808	100090	75655	2	19	4	Y	21031	21086	1			160
							23134	9									
03	0		190448	-0-	190448	290538	145664	2	96	4	Y	40625	40525	1	190	8	70
							44688	9									
04	0		167995	-0-	167995	458533	130507	2	37488	9	Y	34080	34038	1	21	8	91
*05	577561	X	119028	-0-	-458533	-0-	89879	2	75	4	Y	26431	26295	1			227
							29074	9									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		539	-0-	539	539	77	2	338	4	N	113					113
							124	9									
02	0		95394	-0-	95394	95933	72256	2	18	4	Y	21018	20971	1			160
							23120	9									
03	0		179879	-0-	179879	275812	135029	2	89	4	Y	40692	40596	1	185	8	71
							44761	9									
04	0		151211	-0-	151211	427023	115285	2	35926	9	Y	32660	32622	1	21	8	88
*05	546931	X	119908	-0-	-427023	-0-	90840	2	75	4	Y	26357	26217	1			228
							28993	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1320	-0-	1320	1320	766	2	355	4	N	181	5	1			176
							199	9									
02	0		314526	-0-	314526	315846	248696	2	63	4	Y	59788	59512	1			452
							65767	9									
03	0		407464	-0-	407464	723310	328727	2	219	4	Y	71380	71281	1	428	8	123
							78518	9									
04	0		298891	-0-	298891	1022201	245035	2	1	4	Y	48959	48904	1	48	8	130
							53855	9									
*05	1280288	X	258087	-0-	-1022201	-0-	226075	2	192	4	Y	28927	28811	1			246
							31820	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

12	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y	NO RPT			120
01	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y	NO RPT			120
02	38135 X	NO RPT	-0-	-38135	-0-			Y	NO RPT			120
03	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y	NO RPT			120
04	39450 X	NO RPT	-0-	-39450	-0-			Y	NO RPT			120
05	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y	NO RPT			120

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

12	31403 X	398	-0-	-31005	-0-	310	1	88	9	N	80					455
01	31403 X	382	-0-	-31021	-0-	310	1	72	9	N	65	179	1			341
02	29377 X	-0-	-0-	-29377	-0-					N	-0-					341
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	305	1	34	9	N	31					372
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	190	1	31	9	N	28					400
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					237
01	43400 X	310	-0-	-43090	-0-	310	1			N	-0-	237	1			-0-
02	40600 X	-0-	-0-	-40600	-0-					N	-0-					-0-
03	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-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

12	24552 X	10474	-0-	-14078	-0-	309	1	9477	2	N	625	711	1			280
						688	9									
01	24552 X	9764	-0-	-14788	-0-	310	1	8917	2	N	488	532	1			236
						537	9									
02	22968 X	9382	-0-	-13586	-0-	290	1	8579	2	N	466	610	1			92
						513	9									
03	24552 X	9372	-0-	-15180	-0-	287	1	8590	2	N	450	370	1			172
						495	9									
04	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	195	1	6840	2	N	354	376	1			150
						389	9									
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					150

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

12	101122 X	4385	-0-	-96737	-0-	310	1	3055	2	N	927	1077	1			229
						1020	9									
01	101122 X	5104	-0-	-96018	-0-	310	1	3638	2	N	1051	1057	1			223
						1156	9									
02	94598 X	3436	-0-	-91162	-0-	290	1	2204	2	N	784	746	1			261
						80	4	862	9							
03	101122 X	2907	-0-	-98215	-0-	310	1	1741	2	N	778	697	1			342
						856	9									
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	2	N	674	733	1			283
						741	9									
*05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	310	1	4138	2	N	1088	905	1			466
						1197	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	2976	X	2324	-0-	-652	-0-	309	1	1642	2	N	321	332	1			21
							20	4	353	9							
01	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1582	2	314	9	N	285	127	1			179
02	2784	X	2040	-0-	-744	-0-	290	1	322	2	N	223	299	1			103
							1183	4	245	9							
03	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	308	1	1201	2	N	359	290	1			172
							300	4	395	9							
04	14B2	EXT	1424	-0-	1424	1424	200	1	987	2	N	215	188	1			199
							237	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1424					N	-0-					199

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

*06	70740	X	1960	-0-	-68780	-0-	300	1	1557	2	N	94	180	1			249
							103	9									
*07	73098	X	1904	-0-	-71194	-0-	310	1	1493	2	N	92	175	1			166
							101	9									
*08	73098	X	990	-0-	-72108	-0-	310	1	512	2	N	92					258
							67	4	101	9							
*09	70740	X	1412	-0-	-69328	-0-	213	1	1087	2	N	102					360
							112	9									
*10	73098	X	579	-0-	-72519	-0-	153	1	386	2	N	36	176	1			220
							40	9									
*11	70740	X	327	-0-	-70413	-0-	250	1	77	2	N	-0-					220
*12	73098	X	436	-0-	-72662	-0-	160	1	276	2	N	-0-					220
*01	73098	X	140	-0-	-72958	-0-	140	1			N	-0-					220
*02	68382	X	-0-	-0-	-68382	-0-					N	-0-					220
03	18864	X	-0-	-0-	-18864	-0-					N	-0-					220
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	140	1	12	9	N	11					231
*05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	N	22					253
							24	9									

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
01	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
02	20851	X	-0-	-0-	-20851	-0-					N	-0-					-0-
03	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	72912	X	13203	-0-	-59709	-0-	308	1	11546	2	N	1226	1269	1			177
							1349	9									
01	72912	X	12149	-0-	-60763	-0-	310	1	10608	2	N	1119	1143	1			153
							1231	9									
02	68208	X	11587	-0-	-56621	-0-	290	1	10102	2	N	1086	1092	1			147
							1195	9									
03	72912	X	12129	-0-	-60783	-0-	310	1	10596	2	N	1112	1080	1			179
							1223	9									
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	310	1	10395	2	N	993	1012	1			160
							1092	9									
*05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	308	1	10821	2	N	986	947	1			199
							1085	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81127	X	13913	-0-	-67214	-0-	304	1	12123	2	N	1351	1250	1			386
							1486	9									
01	81127	X	14813	-0-	-66314	-0-	310	1	12633	2	N	1700	1761	1			325
							1870	9									
02	75893	X	13601	-0-	-62292	-0-	290	1	11859	2	N	1320	1091	1			554
							1452	9									
03	81127	X	14700	-0-	-66427	-0-	310	1	12770	2	N	1473	1781	1			246
							1620	9									
04	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	310	1	14444	2	N	1549	1510	1			285
							1704	9									
*05	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	307	1	15249	2	N	1547	1512	1			320
							1702	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

12	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					99
01	62837	X	2517	-0-	-60320	-0-	138	1	1830	2	N	499	348	1			250
							549	9									
02	58783	X	4062	-0-	-54721	-0-	290	1	2820	2	N	865	814	1			301
							952	9									
03	62837	X	2698	-0-	-60139	-0-	188	1	2075	2	N	395	437	1			259
							435	9									
04	60810	X	-0-	-0-	-60810	-0-					N	-0-					259
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	N	441	386	1			314
							485	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

12	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

10	0		24418	-0-	24418	24418	82	1	20958	2	Y	2943	2708	0			235
							141	4	3237	9							
11	0		198506	-0-	198506	222924	148	1	171856	2	Y	19965	13155	0			7045
							4540	4	21962	9							
12	0		223000	-0-	223000	445924	153	1	197777	2	Y	22317	25122	0			4240
							521	4	24549	9							
01	0		206334	-0-	206334	652258	155	1	185019	2	Y	19236	19720	0			3756
							21160	9									
*02	0		169365	-0-	169365	821623	145	1	152202	2	Y	15018	15700	0			3074
							498	4	16520	9							
03	0		162664	-0-	162664	984287	155	1	143360	2	Y	14192	14385	0			2881
							3538	4	15611	9							
*04	1124806	X	140519	-0-	-984287	-0-	150	1	129404	2	Y	9735	12289	0			327
							256	4	10709	9							
*05	221650	X	-0-	-0-	-221650	-0-					Y	-0-					327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 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
*10	0	24430	-0-	24430	24430	165	1	20837	2	N	2730	2512	0			218
						425	4	3003	9							
*11	0	164438	-0-	164438	188868	296	1	139684	2	N	18694	12301	0			6611
						3895	4	20563	9							
*12	0	205255	-0-	205255	394123	307	1	182853	2	N	19330	22199	0			3742
						832	4	21263	9							
*01	0	200660	-0-	200660	594783	310	1	181103	2	N	17497	17852	0			3387
						19247	9									
*02	0	170062	-0-	170062	764845	290	1	147756	2	N	13858	14429	0			2816
						6772	4	15244	9							
*03	0	162418	-0-	162418	927263	310	1	148344	2	N	12132	12460	0			2488
						419	4	13345	9							
*04	1067853 X	140590	-0-	-927263	-0-	300	1	131062	2	N	8389	10596	0			281
						9228	9									
*05	140461 X	-0-	-0-	-140461	-0-					N	-0-	1	0			280

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

12	147839 X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					N	NO RPT					-0-
01	147839 X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					N	NO RPT					-0-
02	138301 X	NO RPT	-0-	-138301	-0-					N	NO RPT					-0-
03	147839 X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					N	NO RPT					-0-
04	143070 X	NO RPT	-0-	-143070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	147839 X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					N	NO RPT					-0-

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

12	138508 X	NO RPT	-0-	-138508	-0-					N	NO RPT					-0-
01	138508 X	NO RPT	-0-	-138508	-0-					N	NO RPT					-0-
02	129572 X	NO RPT	-0-	-129572	-0-					N	NO RPT					-0-
03	138508 X	NO RPT	-0-	-138508	-0-					N	NO RPT					-0-
04	134040 X	NO RPT	-0-	-134040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	138508 X	NO RPT	-0-	-138508	-0-					N	NO RPT					-0-

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

12	114762 X	NO RPT	-0-	-114762	-0-					N	NO RPT					-0-
01	114762 X	NO RPT	-0-	-114762	-0-					N	NO RPT					-0-
02	107358 X	NO RPT	-0-	-107358	-0-					N	NO RPT					-0-
03	114762 X	NO RPT	-0-	-114762	-0-					N	NO RPT					-0-
04	111060 X	NO RPT	-0-	-111060	-0-					N	NO RPT					-0-
05	114762 X	NO RPT	-0-	-114762	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

12	138198 X	NO RPT	-0-	-138198	-0-					N	NO RPT					-0-
01	138198 X	NO RPT	-0-	-138198	-0-					N	NO RPT					-0-
02	129282 X	NO RPT	-0-	-129282	-0-					N	NO RPT					-0-
03	138198 X	NO RPT	-0-	-138198	-0-					N	NO RPT					-0-
04	133740 X	NO RPT	-0-	-133740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	138198 X	NO RPT	-0-	-138198	-0-					N	NO RPT					-0-

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

12	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-
01	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67773 X	NO RPT	-0-	-67773	-0-					N	NO RPT					-0-
03	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-
04	70110 X	NO RPT	-0-	-70110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

12	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-					N	NO RPT					-0-
01	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-					N	NO RPT					-0-
02	61712 X	NO RPT	-0-	-61712	-0-					N	NO RPT					-0-
03	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-					N	NO RPT					-0-
04	63840 X	NO RPT	-0-	-63840	-0-					N	NO RPT					-0-
05	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	347	3	977	4	Y	145	75	1			242
						160	9									
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1051	4	83	9	Y	75					317
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	775	3	402	4	Y	57	222	1			152
						63	9									
03	1457 N	1004	-0-	-453	-0-	960	4	44	9	Y	40	74	1			118
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	870	4	44	9	Y	40					158
05	1333 N	874	-0-	-459	-0-	845	4	29	9	Y	26	71	1			113

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	1	3	788	4	N	59	1	1			270
						65	9									
02	2146 X	975	-0-	-1171	-0-	608	3	315	4	N	47	177	1	2	8	138
						52	9									
03	2294 X	846	-0-	-1448	-0-	809	4	37	9	N	34	62	1			110
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	706	4	35	9	N	32					142
05	2294 X	798	-0-	-1496	-0-	773	4	25	9	N	23	64	1			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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
12	41292	X	27957	-0-	-13335	-0-	693	1	12595	2	Y	412	680	0			452
							14216	4	453	9							
01	34410	X	31208	-0-	-3202	-0-	512	1	9304	2	Y	3838	3261	0			1029
							17170	4	4222	9							
02	DLQ G-10		24382	-0-	24382	24382	388	1	7063	2	Y	4080	79	0	4111	1	919
							12443	4	4488	9							
03	DLQ G-10		24222	-0-	24222	48604	294	1	5342	2	Y	2961	3220	1			660
							15329	4	3257	9							
04	T. A.		17637	-0-	17637	66241	457	1	8305	2	Y	1726	1686	1			700
							6976	4	1899	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	66241					Y	1700	2312	1			88

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
12	26133	X	23922	-0-	-2211	-0-	539	1	9806	2	Y	2735	2565	0	325	1	422
							10568	4	3009	9							
01	26133	X	25647	-0-	-486	-0-	427	1	7767	2	Y	3263	2823	0			862
							13864	4	3589	9							
02	DLQ G-10		20075	-0-	20075	20075	297	1	5398	2	Y	2597	746	0	2552	1	161
							11523	4	2857	9							
03	DLQ G-10		20489	-0-	20489	40564	128	1	2320	2	Y	3618	3205	1			574
							14061	4	3980	9							
04	55836	X	15272	-0-	-40564	-0-	39	1	703	2	Y	2724	3279	1			19
							11534	4	2996	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
12	53180	X	53180	-0-	-0-	-0-	50729	4	2451	9	N	2228	102	0	2062	1	362
													10	8			
01	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	42792	4	2146	9	N	1951	1340	1	9	8	964
02	46864	X	17883	-0-	-28981	-0-	16768	4	1115	9	N	1014	246	0	1583	1	146
													3	8			
03	53165	X	41491	-0-	-11674	-0-	39656	4	1835	9	N	1668	1519	1			295
04	61380	X	61380	-0-	-0-	-0-	58403	4	2977	9	N	2706	2382	1			619
05	53165	X	35968	-0-	-17197	-0-	34540	4	1428	9	N	1298	1551	1			366

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
12	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	665	1	12082	2	N	871	744	1			343
							992	4	958	9							
01	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	806	1	14664	2	N	803	1033	0			113
							5120	4	883	9							
02	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	338	1	6150	2	N	1903	267	0	603	1	1146
							7203	4	2093	9							
03	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	689	1	12529	2	N	781	777	1			1150
							3685	4	859	9							
04	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	600	1	10903	2	N	178					1328
							2827	4	196	9							
05	9362	X	4806	-0-	-4556	-0-	134	1	2391	2	N	-0-	39	1			1289
							2281	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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
12	15531	X	10628	-0-	-4903	-0-	247	1	4496	2	Y	2631	2494	0	316	1	531
							2991	4	2894	9							
01	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	310	1	5645	2	Y	3555	2758	0			1328
							7981	4	3911	9							
02	DLQ G-10		8980	-0-	8980	8980	79	1	1434	2	Y	1875	497	0	1701	1	1005
							5404	4	2063	9							
03	DLQ G-10		8099	-0-	8099	17079	81	1	1478	2	Y	1199	2137	1			67
							5221	4	1319	9							
04	18995	X	1916	-0-	-17079	-0-	40	1	723	2	Y	292					359
							832	4	321	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					359

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
12	23374	X	10265	-0-	-13109	-0-	231	1	4205	2	Y	188	365	0			294
							5622	4	207	9							
01	22382	X	16064	-0-	-6318	-0-	278	1	5048	2	Y	1993	1861	0	2	8	424
							8546	4	2192	9							
02	DLQ G-10		16176	-0-	16176	16176	246	1	4473	2	Y	2171	45	0	2331	1	219
							9069	4	2388	9							
03	DLQ G-10		17040	-0-	17040	33216	424	1	7711	2	Y	2732	2589	1			362
							5900	4	3005	9							
04	39413	X	6197	-0-	-33216	-0-	181	1	3293	2	Y	929	1155	1			136
							1701	4	1022	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46613	X	46613	-0-	-0-	-0-	1055	1	19190	2	Y	5444	4484	0	911	1	309
							20380	4	5988	9							
01	51522	X	51522	-0-	-0-	-0-	894	1	16255	2	Y	4890	3371	0	699	1	1129
							28994	4	5379	9							
02	DLQ G-10		40443	-0-	40443	40443	666	1	12108	2	Y	3108	457	0	3089	1	691
							24250	4	3419	9							
03	DLQ G-10		41374	-0-	41374	81817	1101	1	20018	2	Y	2271	2735	1			227
							17757	4	2498	9							
04	113760	X	31943	-0-	-81817	-0-	932	1	16937	2	Y	2918	3135	1			10
							10864	4	3210	9							
*05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	174	1	3104	2	Y	1743	1104	1			649
							14353	4	1917	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47678	X	38934	-0-	-8744	-0-	708	1	12879	2	Y	6009	436	0	5377	1	951
							18737	4	6610	9							
01	44742	X	44742	-0-	-0-	-0-	750	1	13643	2	Y	5622	5482	0	576	1	515
							24165	4	6184	9							
02	DLQ G-10		36554	-0-	36554	36554	629	1	11443	2	Y	6462	916	0	5947	1	114
							17374	4	7108	9							
03	DLQ G-10		35837	-0-	35837	72391	626	1	11376	2	Y	6995	7089	1			20
							16140	4	7695	9							
04	95599	X	23208	-0-	-72391	-0-	648	1	11787	2	Y	2928	2929	1			19
							7552	4	3221	9							
*05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	161					180
							95	4	177	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58218	X	46098	-0-	-12120	-0-	992	1	18034	2	N	2673	2105	0	1227	1	344
							24132	4	2940	9							
01	56575	X	52495	-0-	-4080	-0-	861	1	15647	2	N	3449	2836	0			957
							32193	4	3794	9							
02	46774	X	46774	-0-	-0-	-0-	709	1	12894	2	N	3668	426	0	3412	1	781
							29136	4	4035	9			6	8			
03	48209	X	48209	-0-	-0-	-0-	263	1	4782	2	N	3191	3020	1	5	8	947
							39654	4	3510	9							
04	50790	X	49641	-0-	-1149	-0-	1131	1	20561	2	N	2182	2406	1			723
							25549	4	2400	9							
05	52483	X	41805	-0-	-10678	-0-	1324	1	23686	2	N	49	256	1			516
							16741	4	54	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

12	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	2119	1	38519	2	Y	3712	1227	0	2552	1	869
							13416	4	4083	9							
01	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	1305	1	23721	2	Y	3288	1823	0	1361	1	971
							30627	4	3617	9			2	8			
02	DLQ G-10		56777	-0-	56777	56777	1330	1	24175	2	Y	4181	500	0	3887	1	762
							26673	4	4599	9			3	8			
03	DLQ G-10		59887	-0-	59887	116664	1188	1	21594	2	Y	2915	3283	1	3	8	391
							33898	4	3207	9							
04	181080	X	64416	-0-	-116664	-0-	2568	1	46690	2	Y	2355	2309	1			437
							12567	4	2591	9							
*05	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	733	1	13115	2	Y	422					859
							3117	4	464	9							

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

12	25854	X	769	-0-	-25085	-0-	53	1	695	2	Y	19					65
							21	9									
01	37149	X	37149	-0-	-0-	-0-	1146	1	16782	2	Y	2898	2043	0	424	1	494
							16033	4	3188	9			2	8			
02	DLQ G-10		40934	-0-	40934	40934	1610	1	21393	2	Y	3861	501	0	3385	1	469
							13684	4	4247	9							
03	DLQ G-10		37529	-0-	37529	78463	1347	1	21814	2	Y	3763	4232	1			-0-
							10229	4	4139	9							
04	101794	X	23331	-0-	-78463	-0-	839	1	14137	2	Y	1968	1939	1			29
							6190	4	2165	9							
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					29
							31	4									

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	127535	-0-	127535	127535	120868	4	6667	9	Y	6061	5980	1			439
04	14B2	EXT	83619	-0-	83619	211154	79266	4	4353	9	Y	3957	4391	1			5
05	14B2	EXT	3065	-0-	3065	214219	3065	4			Y	-0-					5

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

12	0		129998	-0-	129998	1220963	115938	4	14060	9	Y	12782	5	0	12180	1	629
01	0		145366	-0-	145366	1366329	133234	4	12132	9	Y	11029	10488	1			1170
02	0	W	130530	-0-	130530	1496859	119025	4	11505	9	Y	10459	11501	1			128
03	0	W	116718	-0-	116718	1613577	107877	4	8841	9	Y	8037	8120	1			45
04	0	W	106447	-0-	106447	1720024	98957	4	7490	9	Y	6809	6827	1			27
05	0	W	100040	-0-	100040	1820064	92209	4	7831	9	Y	7119	5444	1			1702

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36745	36051	1			3757
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11882	13564	1			2075
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19168	394	0	20581	1	268
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19589	18903	1			954
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33321	21166	1			13109
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33391	13528	1			32972

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

12	8091	X	7406	-0-	-685	-0-	7260	3	146	9	N	133	194	1			144
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7345	3	171	9	N	155					299
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7181	3	85	9	N	77	189	1			187
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8043	3	108	9	N	98	181	1			104
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7085	3	108	9	N	98					202
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					202

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

12	2759	X	1272	-0-	-1487	-0-	1272	1			N	-0-					139
01	3503	X	1240	-0-	-2263	-0-	1215	1	25	9	N	23					162
*02	3335	X	1045	-0-	-2290	-0-	971	1	74	9	N	67	117	7			112
03	3565	X	1142	-0-	-2423	-0-	1067	1	75	9	N	68	90	1			90
04	2370	X	852	-0-	-1518	-0-	765	1	87	9	N	79					169
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					169

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

12	93372	X	67946	-0-	-25426	-0-	1318	1	59096	3	N	6847	7227	0	34	8	655
							7532	9									
01	89404	X	68473	-0-	-20931	-0-	1318	1	59680	3	N	6795	6522	0	9	8	919
							7475	9									
02	62830	X	62830	-0-	-0-	-0-	1231	1	54758	3	N	6219	6587	0			551
							6841	9									
03	67952	X	67773	-0-	-179	-0-	1295	1	59296	3	N	6529	6357	0	12	8	711
							7182	9									
04	66270	X	58747	-0-	-7523	-0-	1082	1	51464	3	N	5637	5629	0			719
							6201	9									
05	68479	X	54084	-0-	-14395	-0-	47976	3	6108	9	N	5553	5600	0			672

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

12	144615	X	124694	-0-	-19921	-0-	1230	1	114003	3	N	5548	5635	0			562
							3358	4	6103	9							
01	167276	X	116656	-0-	-50620	-0-	1315	1	109163	3	N	5616	5470	0			708
							6178	9									
02	156484	X	14480	-0-	-142004	-0-	1169	1	12452	3	N	781	865	0			624
							859	9									
03	144057	X	41340	-0-	-102717	-0-	743	1	38946	3	N	1336	1510	0	9	8	441
							181	4	1470	9							
04	139410	X	79952	-0-	-59458	-0-	1162	1	65449	3	N	3743	3810	0			374
							9224	4	4117	9							
05	124682	X	-0-	-0-	-124682	-0-					N	-0-					374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 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
12	119164	X	109118	-0-	-10046	-0-	1339	1	92218	3	N	4888	4690	0	9	8	595
							10184	4	5377	9							
01	105214	X	95130	-0-	-10084	-0-	1339	1	86476	3	N	4328	4665	0	2	8	256
							2554	4	4761	9							
02	106285	X	47819	-0-	-58466	-0-	935	1	39884	3	N	2050	2127	0			179
							4745	4	2255	9							
03	119164	X	710	-0-	-118454	-0-	702	1	8	9	N	7	70	0	4	8	112
04	115320	X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-					112
05	109120	X	10794	-0-	-98326	-0-	778	1	9467	4	N	499					611
							549	9									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 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
12	149544	X	111572	-0-	-37972	-0-	94423	3	3930	4	N	12017	12021	0			259
							13219	9									
01	149544	X	114883	-0-	-34661	-0-	102677	3	12206	9	N	11096	11069	0	20	8	266
02	122351	X	102047	-0-	-20304	-0-	91300	3	10747	9	N	9770	9876	0			160
03	111569	X	104948	-0-	-6621	-0-	92542	3	1507	4	N	9908	9850	0	33	8	185
							10899	9									
04	111180	X	-0-	-0-	-111180	-0-					N	-0-					185
05	114886	X	12598	-0-	-102288	-0-	11412	3	1186	9	N	1078					1263

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185163	X	138239	-0-	-46924	-0-	1183	1	102113	3	N	3763	3768	0			276
							30804	4	4139	9							
01	138398	X	138398	-0-	-0-	-0-	1268	1	115930	3	N	3808	3839	0			245
							17011	4	4189	9							
02	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	1167	1	110485	3	N	3524	3529	0			240
							13387	4	3876	9							
03	146891	X	146891	-0-	-0-	-0-	1339	1	126956	3	N	4305	4237	0	7	8	301
							13860	4	4736	9							
04	140040	X	121359	-0-	-18681	-0-	1216	1	104937	3	N	3089	3091	0			299
							11808	4	3398	9							
05	138384	X	-0-	-0-	-138384	-0-					N	-0-					299

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88071	X	41312	-0-	-46759	-0-	2056	1	28468	3	N	6598	6499	0			324
							3530	4	7258	9							
*01	88071	X	53846	-0-	-34225	-0-	4732	1	40180	3	N	8122	8140	0			306
							8934	9									
02	59624	X	46600	-0-	-13024	-0-	4244	1	28762	3	N	7380	7319	0			367
							5476	4	8118	9							
03	54839	X	50104	-0-	-4735	-0-	1855	1	20734	3	N	5790	5776	0	17	8	364
							21146	4	6369	9							
*04	53958	X	53958	-0-	-0-	-0-	1594	1	34333	3	N	7981	8236	0			109
							9252	4	8779	9							
05	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					N	-0-					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39073	X	39073	-0-	-0-	-0-	1323	1	29148	3	N	4841	4893	0			357
							3277	4	5325	9							
01	48639	X	38197	-0-	-10442	-0-	1339	1	26905	3	N	4815	4896	0			276
							4656	4	5297	9							
*02	45327	X	33729	-0-	-11598	-0-	1069	1	24559	3	N	4498	4400	0			374
							3153	4	4948	9							
03	42811	X	35273	-0-	-7538	-0-	1293	1	26549	3	N	4851	4880	0	6	8	339
							2095	4	5336	9							
04	41430	X	16983	-0-	-24447	-0-	685	1	12573	3	N	2704	2759	0			284
							751	4	2974	9							
05	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					284

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

02	DELQ PR		166439	-0-	166439	166439	151633	3	14806	9	N	13460	13773	0			337
03	DELQ PR		172620	-0-	172620	339059	157723	3	14897	9	N	13543	13302	0	17	8	561
*04	495376	X	156317	-0-	-339059	-0-	142968	3	90	4	N	12054	12306	0			309
							13259	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

12	132866	X	13541	-0-	-119325	-0-	236	1	10351	3	N	2361	2550	0			133
							357	4	2597	9							
01	132866	X	51100	-0-	-81766	-0-	636	1	37949	3	N	9765	9570	0			328
							1773	4	10742	9							
*02	124294	X	73832	-0-	-50462	-0-	726	1	58264	3	N	11833	11715	0			446
							1826	4	13016	9							
03	132866	X	92928	-0-	-39938	-0-	868	1	73335	3	N	12846	12813	0	32	8	447
							4594	4	14131	9							
04	80820	X	4768	-0-	-76052	-0-	236	1	4259	3	N	248	656	0			39
							273	9									
05	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-					39

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

12	120745	X	65135	-0-	-55610	-0-	1222	1	51349	3	N	11422	11645	0			455
							12564	9									
01	120745	X	60472	-0-	-60273	-0-	1339	1	47394	3	N	10672	10614	0			513
							11739	9									
02	112955	X	16012	-0-	-96943	-0-	404	1	11477	3	N	3045	3112	0			446
							781	4	3350	9							
03	120745	X	54712	-0-	-66033	-0-	929	1	42559	3	N	10204	10119	0	18	8	513
							11224	9									
04	58530	X	46170	-0-	-12360	-0-	1213	1	36115	3	N	8038	8274	0			277
							8842	9									
05	65131	X	-0-	-0-	-65131	-0-					N	-0-					277

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

12	89156	X	19666	-0-	-69490	-0-	1306	1	2428	3	N	4295	4146	0			391
							11207	4	4725	9							
01	89156	X	24701	-0-	-64455	-0-	1339	1	8000	3	N	5982	6083	0			290
							8782	4	6580	9							
02	83404	X	29121	-0-	-54283	-0-	1253	1	10593	3	N	6319	6353	0			256
							10324	4	6951	9							
03	89156	X	9758	-0-	-79398	-0-	1336	1	3086	3	N	1949	1946	0	19	8	240
							3192	4	2144	9							
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1249	1	1245	3	N	850	881	0			209
							37	4	935	9							
05	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	97247	X	49167	-0-	-48080	-0-	1214	1	27539	3	N	9505	9578	0			234
							9958	4	10456	9							
01	97247	X	33683	-0-	-63564	-0-	1114	1	17579	3	N	6765	6660	0			339
							7548	4	7442	9							
02	90973	X	40672	-0-	-50301	-0-	1245	1	17149	3	N	7757	7618	0			478
							13745	4	8533	9							
03	97247	X	51131	-0-	-46116	-0-	1339	1	25201	3	N	9093	9210	0	14	8	347
							14589	4	10002	9							
*04	35671	X	35671	-0-	-0-	-0-	1273	1	27700	4	N	6089	6204	0			232
							6698	9									
05	49166	X	-0-	-0-	-49166	-0-					N	-0-					232

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
12	181474	X	58393	-0-	-123081	-0-	1032	1	45211	3	Y	9629	9420	0			490
							1558	4	10592	9							
01	181474	X	53742	-0-	-127732	-0-	703	1	41932	3	Y	8316	8514	0			292
							1959	4	9148	9							
*02	169766	X	48085	-0-	-121681	-0-	470	1	37846	3	Y	7806	7801	0			297
							1182	4	8587	9							
03	181474	X	51254	-0-	-130220	-0-	471	1	39441	3	Y	8044	8050	0	10	8	281
							2494	4	8848	9							
04	175620	X	25919	-0-	-149701	-0-	1103	1	19936	3	Y	4436	4449	0			268
							4880	9									
05	181474	X	-0-	-0-	-181474	-0-					Y	-0-					268

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
07	0		15671	-0-	15671	15671	10974	3	1277	4	N	3109	280	0	2059	1	770
							3420	9									
08	0		152207	-0-	152207	167878	107587	3	16458	4	N	25602	25662	0			710
							28162	9									
09	0		167807	-0-	167807	335685	117870	3	24785	4	N	22865	23137	0			438
							25152	9									
10	0		187266	-0-	187266	522951	137560	3	23669	4	N	23670	23621	0	1	8	486
							26037	9									
11	0		187498	-0-	187498	710449	137565	3	26186	4	N	21588	21249	0			825
							23747	9									
12	0		172102	-0-	172102	882551	128374	3	22089	4	N	19672	19687	0			810
							21639	9									
01	0		162853	-0-	162853	1045404	120418	3	23464	4	N	17246	17461	0			595
							18971	9									
*02	1183568	X	138164	-0-	-1045404	-0-	101140	3	20686	4	N	14853	14869	0			579
							16338	9									
03	193378	X	138059	-0-	-55319	-0-	100785	3	20524	4	N	15227	15036	0	39	8	731
							16750	9									
*04	187140	X	53552	-0-	-133588	-0-	40437	3	7162	4	N	5412	6051	0			92
							5953	9									
05	193378	X	-0-	-0-	-193378	-0-					N	-0-					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		18993	-0-	18993	18993	14369	3	413	4	N	3828	1810	0	1214	1	803
							4211	9					1	8			
08	0		167932	-0-	167932	186925	133773	3	2207	4	N	29047	29073	0			777
							31952	9									
09	0		164497	-0-	164497	351422	132594	3	4551	4	N	24865	25002	0	4	8	636
							27352	9									
10	0		191851	-0-	191851	543273	159270	3	3043	4	N	26853	26660	0	1	8	828
							29538	9									
11	0		157485	-0-	157485	700758	132992	3	2044	4	N	20408	20668	0			568
							22449	9									
*12	854994	X	154236	-0-	-700758	-0-	133963	3	20273	9	N	18430	18504	0			494
01	162037	X	136734	-0-	-25303	-0-	119554	3	17180	9	N	15618	15673	0			439
*02	151583	X	115443	-0-	-36140	-0-	101167	3	14276	9	N	12978	13125	0			292
03	162037	X	119374	-0-	-42663	-0-	104965	3	14409	9	N	13099	13067	0	35	8	289
*04	156810	X	45029	-0-	-111781	-0-	39791	3	5238	9	N	4762	4949	0			102
05	162037	X	-0-	-0-	-162037	-0-					N	-0-					102

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

10	0		105875	-0-	105875	105875	73314	3	16121	4	N	14945	12125	0	1793	1	1027
							16440	9									
11	0		196496	-0-	196496	302371	168140	3	4058	4	N	22089	22564	0	3	8	549
							24298	9									
12	0		168048	-0-	168048	470419	146841	3	2897	4	N	16645	16579	0			615
							18310	9									
01	0		153869	-0-	153869	624288	136996	3	1082	4	N	14355	14558	0			412
							15791	9									
02	0		140684	-0-	140684	764972	125914	3	1624	4	N	11951	11979	0			384
							13146	9									
03	0		126925	-0-	126925	891897	113863	3	1978	4	N	10076	10053	0	38	8	369
							11084	9									
04	0		45031	-0-	45031	936928	41246	3	61	4	N	3385	3689	0			65
							3724	9									
*05	936928	X	-0-	-0-	-936928	-0-					N	-0-					65

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

10	0		24190	-0-	24190	24190	19003	3	819	4	N	3971	3303	0			668
							4368	9									
11	0		191072	-0-	191072	215262	162145	3	89	4	N	26216	26393	0			491
							28838	9									
12	0		147510	-0-	147510	362772	128152	3	19358	9	N	17598	17565	0			524
01	0		119622	-0-	119622	482394	105004	3	14618	9	N	13289	13334	0			479
02	0		107390	-0-	107390	589784	87043	3	8619	4	N	10662	10754	0			387
							11728	9									
03	0		101877	-0-	101877	691661	83210	3	8017	4	N	9682	9657	0	26	8	386
							10650	9									
04	0		28904	-0-	28904	720565	23258	3	2461	4	N	2895	2924	0			357
							3185	9									
*05	720565	X	-0-	-0-	-720565	-0-					N	-0-					357

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
10	0		21069	-0-	21069	21069	17970	3	3099	9	N	2817	2097	0			720
11	0		237167	-0-	237167	258236	200554	3	7485	4	N	26480	26460	0	354	1	386
							29128	9									
12	0		200950	-0-	200950	459186	174403	3	5238	4	N	19372	19290	0			468
							21309	9									
01	0		177971	-0-	177971	637157	146969	3	15160	4	N	14402	14566	0			304
							15842	9									
02	0		142125	-0-	142125	779282	118463	3	11251	4	N	11283	11208	0			379
							12411	9									
03	0		138145	-0-	138145	917427	115163	3	11362	4	N	10564	10541	0	31	8	371
							11620	9									
04	0		57437	-0-	57437	974864	48756	3	3883	4	N	4362	4501	0			232
							4798	9									
*05	974864	X	-0-	-0-	-974864	-0-					N	-0-					232

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

01	0		82633	-0-	82633	82633	47520	3	21607	4	N	12278	11944	0			334
							13506	9									
02	0		123616	-0-	123616	206249	106310	3	1220	4	N	14624	14663	0			295
							16086	9									
03	0		107294	-0-	107294	313543	94432	3	12862	9	N	11693	11418	0	14	8	556
04	0		74967	-0-	74967	388510	66534	3	8433	9	N	7666	7858	0			364
*05	388510	X	-0-	-0-	-388510	-0-					N	-0-					364

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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

01	0		3377	-0-	3377	3377	3377	4			N	-0-					-0-
02	0		63601	-0-	63601	66978	3647	1	31124	3	N	10583	10083	0			500
							17189	4	11641	9							
03	0		86245	-0-	86245	153223	3699	1	67204	3	N	12875	12915	0	37	8	423
							1179	4	14163	9							
04	0		60936	-0-	60936	214159	2477	1	43500	3	N	8678	8895	0			206
							5413	4	9546	9							
*05	214159	X	-0-	-0-	-214159	-0-					N	-0-					206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		92307	-0-	92307	92307	81239	3	5942	4	N	4660	4057	0			603
							5126	9									
10	0		232356	-0-	232356	324663	201500	3	18603	4	N	11139	11338	0			404
							12253	9									
11	0		221568	-0-	221568	546231	184863	3	24939	4	N	10696	10671	0			429
							11766	9									
12	0		237165	-0-	237165	783396	205341	3	20906	4	N	9925	10033	0			321
							10918	9									
01	0		211704	-0-	211704	995100	183004	3	19636	4	N	8240	8369	0			192
							9064	9									
02	0		60485	-0-	60485	1055585	49422	3	8400	4	N	2421	2468	0			145
							2663	9									
03	0		72423	-0-	72423	1128008	62921	3	6294	4	N	2916	2757	0	5	8	299
							3208	9									
04	0		182240	-0-	182240	1310248	149842	3	25328	4	N	6427	6562	0			164
							7070	9									
*05	1310248	X	-0-	-0-	-1310248	-0-					N	-0-					164

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	18732	X	NO RPT	-0-	-18732	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

12	10075	X	2966	-0-	-7109	-0-	1920	2	1046	9	Y	951	937	0			154
01	5425	X	3226	-0-	-2199	-0-	2269	2	957	9	Y	870	870	0			154
02	5075	X	3329	-0-	-1746	-0-	2317	2	1012	9	Y	920	785	0			289
03	4495	X	3383	-0-	-1112	-0-	2473	2	910	9	Y	827	933	0			183
04	3120	X	2242	-0-	-878	-0-	1408	2	834	9	Y	758	50	0			891
05	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			Y	-0-					891

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	101	2	109	9	Y	99	49	0	49	8	8
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	119	2	73	9	Y	66	46	0	20	8	8
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	122	2	101	9	Y	92	41	0	44	8	15
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	130	2	132	9	Y	120	49	0	76	8	10
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596	X	54294	-0-	-11302	-0-	45797	3	2257	4	Y	5673	5409	1			420
							6240	9									
01	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	22735	1	44047	3	Y	4612	4873	1			159
							413	4	5073	9							
02	68365	X	68365	-0-	-0-	-0-	24138	1	39780	3	Y	3531	3519	1			171
							563	4	3884	9							
03	68061	X	68061	-0-	-0-	-0-	20254	1	43749	3	Y	3514	3586	1			99
							193	4	3865	9							
04	63480	X	43595	-0-	-19885	-0-	2869	1	36967	3	Y	3417	3352	1	31	8	133
							3759	9									
*05	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	27083	1	34601	3	Y	3837	3894	1	9	8	67
							69	4	4221	9							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

*06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	11159	3	616	4	Y	342	371	1			110
							376	9									
*07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12589	3	67	4	Y	323	311	1			122
							355	9									
*08	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	11911	3	928	4	Y	540	610	1			52
							594	9									
*09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	10416	3	1608	4	Y	254	178	1			128
							279	9									
*10	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	1320	1	25497	3	Y	300	163	1			265
							3393	4	330	9							
*11	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	101	1	12404	3	Y	111	189	1			187
							122	9									
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	988	1	7612	3	Y	17	147	1			57
							19	9									
*01	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	17489	1	647	3	Y	241	20	1			278
							265	9									
*02	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	4366	1	14833	3	Y	220	364	1			134
							242	9									
*03	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	2036	1	18879	3	Y	195	264	1			65
							215	9									
*04	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	500	1	19925	3	Y	219	183	1			101
							241	9									
*05	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	20294	1	309	9	Y	281	207	1			175

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

12	65100	X	2530	-0-	-62570	-0-	2282	1	187	4	Y	55	84	1			7
							61	9									
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	1582	1	10290	3	Y	18	12	1			13
							556	4	20	9							
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	12665	3	744	4	Y	46	35	1			24
							51	9									
03	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1382	1	21517	3	Y	52	62	1			14
							2747	4	57	9							
04	12060	X	8516	-0-	-3544	-0-	8464	3	52	9	Y	47	32	1			29
05	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	1327	1356	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	42353	3	3532	4	Y	4793	4852	1			187
						5272	9									
*07	53417 X	53417	-0-	-0-	-0-	46881	3	234	4	Y	5729	5731	1			185
						6302	9									
*08	52794 X	52794	-0-	-0-	-0-	43611	3	3486	4	Y	5179	5155	1			209
						5697	9									
*09	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	18961	3	1733	4	Y	2177	2222	1			164
						2395	9									
*10	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	604	1	17167	3	Y	3710	3574	1			300
						5260	4	4081	9							
*11	53445 X	53445	-0-	-0-	-0-	7309	1	39634	3	Y	5133	5111	1			322
						856	4	5646	9							
*12	49092 X	49092	-0-	-0-	-0-	3284	1	37870	3	Y	5203	5118	1			407
						2215	4	5723	9							
*01	47927 X	47927	-0-	-0-	-0-	4204	1	36622	3	Y	4638	4804	1			241
						1999	4	5102	9							
*02	51678 X	38106	-0-	-13572	-0-	1259	1	32501	3	Y	3951	3845	1			347
						4346	9									
*03	55242 X	37921	-0-	-17321	-0-	2439	1	30724	3	Y	3286	3503	1			130
						1143	4	3615	9							
*04	53460 X	40808	-0-	-12652	-0-	5041	1	30112	3	Y	3266	3210	1			186
						2062	4	3593	9							
*05	49104 X	42009	-0-	-7095	-0-	39073	3	2936	9	Y	2669	2634	1			221

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

12	213218 X	49774	-0-	-163444	-0-	4129	1	42993	3	N	2411	1907	1			1133
						2652	9									
01	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	4652	1	41016	3	N	2149	3039	1			243
						2364	9									
02	49967 X	38257	-0-	-11710	-0-	1335	1	34413	3	N	2108	1568	1			783
						190	4	2319	9							
03	53413 X	39391	-0-	-14022	-0-	3604	1	33569	3	N	1969	2313	1			439
						52	4	2166	9							
04	49320 X	34926	-0-	-14394	-0-	434	1	32381	3	N	1919	1923	1			435
						2111	9									
05	49786 X	44372	-0-	-5414	-0-	42490	3	1882	9	N	1711	1938	1			208

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

12	25358 X	17255	-0-	-8103	-0-	11230	1	3101	3	N	2164	2093	1			492
						544	4	2380	9							
01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	9764	1	2525	3	N	1345	1633	1			204
						67	4	1480	9							
02	23722 X	11416	-0-	-12306	-0-	7960	1	1198	3	N	561	577	1			188
						1641	4	617	9							
03	25358 X	17292	-0-	-8066	-0-	13517	1	818	3	N	1083	684	1			587
						1766	4	1191	9							
04	16710 X	12784	-0-	-3926	-0-	10659	1	668	3	N	973	1219	1			341
						387	4	1070	9							
*05	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	16027	1	564	3	N	1926	2071	1			196
						227	4	2119	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	106770	X	38218	-0-	-68552	-0-	35969	3	518	4	Y	1574	1782	1			224
							1731	9									
*07	110329	X	45451	-0-	-64878	-0-	42703	3	600	4	Y	1953	1872	1			305
							2148	9									
*08	110329	X	42972	-0-	-67357	-0-	37473	3	3785	4	Y	1558	844	1			1019
							1714	9									
*09	106770	X	42166	-0-	-64604	-0-	35200	3	5163	4	Y	1639	1957	1			701
							1803	9									
*10	110329	X	42671	-0-	-67658	-0-	1662	1	33448	3	Y	1700	1636	1			765
							5691	4	1870	9							
*11	106770	X	3361	-0-	-103409	-0-	82	1	2978	3	Y	274	717	1			322
							301	9									
*12	110329	X	11079	-0-	-99250	-0-	125	1	10338	3	Y	560	1	1			881
							616	9									
*01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	6323	1	32097	3	Y	728	1242	1			367
							801	9									
*02	40774	X	37030	-0-	-3744	-0-	1335	1	34061	3	Y	1485	1435	1			417
							1634	9									
*03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	3730	1	37796	3	Y	1610	1718	1			309
							1771	9									
*04	42074	X	42074	-0-	-0-	-0-	817	1	39719	3	Y	1398	1389	1			318
							1538	9									
*05	44184	X	44184	-0-	-0-	-0-	4558	1	38185	3	Y	1310	1202	1			426
							1441	9									

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

*06	0	W	47341	-0-	47341	716503	42	1	35815	3	Y	7902	7911	1			255
							2792	4	8692	9							
*07	0	W	50754	-0-	50754	767257	1040	1	40181	3	Y	8422	8402	1			275
							269	4	9264	9							
*08	0	W	44937	-0-	44937	812194	1670	1	34018	3	Y	7774	7732	1			317
							698	4	8551	9							
*09	0	W	18638	-0-	18638	830832	775	1	13364	3	Y	3120	3394	1			43
							1067	4	3432	9							
*10	0	W	38468	-0-	38468	869300	2439	1	26871	3	Y	5227	4882	1			388
							3408	4	5750	9							
*11	0	W	42855	-0-	42855	912155	974	1	2479	3	Y	7576	7473	1			491
							31068	4	8334	9							
*12	0	W	41364	-0-	41364	953519	448	1	3225	3	Y	7538	7420	1			609
							29399	4	8292	9							
*01	0	W	40184	-0-	40184	993703	407	1	3202	3	Y	6861	7104	1			366
							29028	4	7547	9							
*02	0	W	35869	-0-	35869	1029572	69	1	1340	3	Y	5884	5723	1			527
							27988	4	6472	9							
*03	0	W	39184	-0-	39184	1068756	1388	1	31622	4	Y	5613	5920	1			220
							6174	9									
*04	0	W	36459	-0-	36459	1105215	5855	1	26006	4	Y	4180	4131	1			269
							4598	9									
*05	0	W	40085	-0-	40085	1145300	32575	1	3146	4	Y	3967	3900	1			336
							4364	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78096	X	78096	-0-	-0-	-0-	6166	1	67274	3	Y	4233	4738	1			410
							4656	9									
01	73292	X	73292	-0-	-0-	-0-	7104	1	63025	3	Y	2875	2981	1			304
							3163	9									
02	67048	X	58526	-0-	-8522	-0-	2023	1	52397	3	Y	3733	3366	1			671
							4106	9									
03	71672	X	58393	-0-	-13279	-0-	5385	1	49922	3	Y	2805	3072	1			404
							3086	9									
04	69360	X	51487	-0-	-17873	-0-	952	1	47587	3	Y	2680	2635	1			449
							2948	9									
05	71672	X	63033	-0-	-8639	-0-	54054	3	5821	4	Y	2871	2671	1			649
							3158	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

12	137950	X	88965	-0-	-48985	-0-	7169	1	78737	3	Y	2781	3475	1			675
							3059	9									
01	84265	X	84265	-0-	-0-	-0-	8064	1	71858	3	Y	3948	4170	1			453
							4343	9									
02	92104	X	65560	-0-	-26544	-0-	2319	1	60141	3	Y	2818	2680	1			591
							3100	9									
03	98456	X	63910	-0-	-34546	-0-	5909	1	55441	3	Y	2327	2571	1			347
							2560	9									
04	90720	X	55717	-0-	-35003	-0-	1029	1	52205	3	Y	2257	2218	1			386
							2483	9									
05	88970	X	73496	-0-	-15474	-0-	48591	3	21403	4	Y	3184	3024	1			546
							3502	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

*06	95154	X	95154	-0-	-0-	-0-	712	1	71172	3	Y	17749	15418	1			6116
							3746	4	19524	9							
*07	66278	X	45276	-0-	-21002	-0-	683	1	43228	3	Y	1241	6930	1			427
							1365	9									
*08	66278	X	32503	-0-	-33775	-0-	1375	1	19755	3	Y	5493	5635	1			285
							5331	4	6042	9							
*09	64140	X	6066	-0-	-58074	-0-	5912	4	154	9	Y	140					425
*10	66278	X	9780	-0-	-56498	-0-	523	1	6331	3	Y	2004	2351	1			78
							722	4	2204	9							
*11	64140	X	28578	-0-	-35562	-0-	2507	1	20922	3	Y	3448	3365	1			161
							1356	4	3793	9							
*12	66278	X	47441	-0-	-18837	-0-	4709	1	36189	3	Y	4954	4867	1			248
							1094	4	5449	9							
*01	66278	X	37298	-0-	-28980	-0-	3520	1	27685	3	Y	3606	3710	1			144
							2126	4	3967	9							
*02	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	72	1	25682	3	Y	3656	3643	1			157
							2202	4	4022	9							
*03	47430	X	45279	-0-	-2151	-0-	4389	1	36324	3	Y	4151	4159	1			149
							4566	9									
*04	62004	X	62004	-0-	-0-	-0-	34721	1	17894	3	Y	3821	3794	1	35	8	141
							5186	4	4203	9							
*05	65888	X	65888	-0-	-0-	-0-	36069	1	18921	3	Y	3077	3000	1	8	8	210
							7513	4	3385	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		37257	-0-	37257	231526	28100	3	4501	4	Y	4233	5337	1			163
							4656	9									
*07	0		30199	-0-	30199	261725	27117	3	78	4	Y	2731	2886	1			8
							3004	9									
*08	298157	X	36432	-0-	-261725	-0-	29097	3	3529	4	Y	3460	3314	1			154
							3806	9									
*09	81330	X	41941	-0-	-39389	-0-	32890	3	5841	4	Y	2918	2782	1			290
							3210	9									
*10	84041	X	44604	-0-	-39437	-0-	1691	1	35652	3	Y	2499	2526	1			263
							4512	4	2749	9							
*11	81330	X	44350	-0-	-36980	-0-	6456	1	34257	3	Y	3306	3339	1			230
							3637	9									
*12	84041	X	41257	-0-	-42784	-0-	3589	1	34287	3	Y	3074	3056	1			248
							3381	9									
*01	84041	X	49072	-0-	-34969	-0-	6722	1	39009	3	Y	3037	3115	1			170
							3341	9									
*02	42862	X	27854	-0-	-15008	-0-	1064	1	24632	3	Y	1962	1886	1			246
							2158	9									
*03	45818	X	18600	-0-	-27218	-0-	2469	1	12830	3	Y	1856	2044	1			58
							1259	4	2042	9							
*04	44340	X	35149	-0-	-9191	-0-	214	1	32970	3	Y	1786	1720	1			124
							1965	9									
*05	45818	X	41105	-0-	-4713	-0-	20646	1	18478	3	Y	1801	1775	1			150
							1981	9									

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
*06	0		21327	-0-	21327	174737	19288	3	970	4	Y	972	3533	1			169
							1069	9									
*07	0		35972	-0-	35972	210709	29969	3	98	4	Y	5368	5379	1			158
							5905	9									
*08	252225	X	41516	-0-	-210709	-0-	32329	3	3472	4	Y	5195	5155	1			198
							5715	9									
*09	55140	X	43620	-0-	-11520	-0-	29307	3	6299	4	Y	7285	6625	1			858
							8014	9									
*10	56978	X	52279	-0-	-4699	-0-	1556	1	35724	3	Y	9159	9420	1			597
							4924	4	10075	9							
*11	55140	X	22697	-0-	-32443	-0-	1921	1	14121	3	Y	1750	2259	1			88
							4730	4	1925	9							
*12	56978	X	16934	-0-	-40044	-0-	1933	1	12119	3	Y	2452	2410	1			130
							185	4	2697	9							
*01	56978	X	46538	-0-	-10440	-0-	5014	1	38856	3	Y	2425	2423	1			132
							2668	9									
*02	48894	X	45880	-0-	-3014	-0-	1602	1	39979	3	Y	3908	3820	1			220
							4299	9									
*03	52266	X	37020	-0-	-15246	-0-	3381	1	30644	3	Y	2540	2515	1			245
							201	4	2794	9							
*04	45030	X	37266	-0-	-7764	-0-	332	1	33570	3	Y	3058	3175	1			128
							3364	9									
*05	49042	X	39832	-0-	-9210	-0-	23966	1	12223	3	Y	1967	1943	1			152
							1479	4	2164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	62992	X	52395	-0-	-10597	-0-	5117	1	39598	3	Y	6789	6649	1			672
							212	4	7468	9							
01	62992	X	41603	-0-	-21389	-0-	3433	1	17220	3	Y	5628	5979	1			321
							14759	4	6191	9							
02	55506	X	43650	-0-	-11856	-0-	218	1	35039	3	Y	4346	4098	1			569
							3612	4	4781	9							
03	59334	X	37594	-0-	-21740	-0-	3009	1	30393	3	Y	3811	4015	1	3	8	362
							4192	9									
04	52560	X	49700	-0-	-2860	-0-	21237	1	19911	3	Y	2641	2763	1			240
							5647	4	2905	9							
05	52390	X	50832	-0-	-1558	-0-	23140	1	16606	3	Y	2769	2601	1			408
							8040	4	3046	9							

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
12	46748	X	5764	-0-	-40984	-0-	4915	1	849	9	Y	772	646	1			155
01	46748	X	3600	-0-	-43148	-0-	3391	1	209	9	Y	190	343	1			2
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					Y	1	2	1			1
03	7719	X	1975	-0-	-5744	-0-	1744	1	231	9	Y	210	167	1			44
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	6020	3	1715	9	Y	1559	1311	1			292
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	6699	6991	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
12	93310	X	68211	-0-	-25099	-0-	7401	1	51985	3	Y	6558	6346	1			475
							1611	4	7214	9							
01	93310	X	51955	-0-	-41355	-0-	3616	1	42457	3	Y	5347	5795	1			27
							5882	9									
02	87290	X	45216	-0-	-42074	-0-	114	1	39402	3	Y	5182	5121	1			88
							5700	9									
03	69068	X	44561	-0-	-24507	-0-	3734	1	34906	3	Y	5383	5304	1			167
							5921	9									
04	66000	X	57969	-0-	-8031	-0-	24941	1	22371	3	Y	3937	3857	1			247
							6326	4	4331	9							
05	68200	X	60035	-0-	-8165	-0-	26740	1	19949	3	Y	3692	3720	1	2	8	217
							9285	4	4061	9							

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
12	87358	X	65617	-0-	-21741	-0-	7176	1	49866	3	Y	6784	6579	1			475
							1113	4	7462	9							
01	87358	X	51949	-0-	-35409	-0-	7274	1	39078	3	Y	4906	5327	1			54
							200	4	5397	9							
02	81722	X	43791	-0-	-37931	-0-	129	1	38840	3	Y	4377	4365	1			66
							7	4	4815	9							
03	65627	X	38104	-0-	-27523	-0-	3284	1	31048	3	Y	3429	3375	1			120
							3772	9									
04	63510	X	53068	-0-	-10442	-0-	24671	1	19502	3	Y	2870	2808	1			182
							5738	4	3157	9							
05	65627	X	49699	-0-	-15928	-0-	25846	1	14988	3	Y	2720	2740	1	2	8	160
							5873	4	2992	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	120240	X	82915	-0-	-37325	-0-	100	1	64087	3	Y	16063	16363	1			439
							1059	4	17669	9							
*07	124248	X	82486	-0-	-41762	-0-	2709	1	58040	3	Y	15874	15416	1			897
							4276	4	17461	9							
*08	124248	X	78122	-0-	-46126	-0-	6089	1	49504	3	Y	13841	13591	1			1147
							7304	4	15225	9							
*09	120240	X	68613	-0-	-51627	-0-	7335	1	45805	3	Y	14066	14081	1	3	8	1129
							15473	9									
*10	124248	X	86162	-0-	-38086	-0-	7367	1	59496	3	Y	13880	13450	1			1559
							4031	4	15268	9							
*11	120240	X	81519	-0-	-38721	-0-	16518	1	51143	3	Y	11853	10193	1			3219
							820	4	13038	9							
*12	124248	X	61890	-0-	-62358	-0-	8029	1	44199	3	Y	8783	10096	1			1906
							1	4	9661	9							
*01	124248	X	58885	-0-	-65363	-0-	4746	1	36698	3	Y	9507	9830	1			1583
							6983	4	10458	9							
*02	116232	X	45512	-0-	-70720	-0-	114	1	36959	3	Y	7672	8007	1			1248
							8439	9									
*03	86149	X	53508	-0-	-32641	-0-	2081	1	18745	3	Y	9289	9642	1	12	8	883
							22464	4	10218	9							
*04	81510	X	70018	-0-	-11492	-0-	7219	1	35197	3	Y	7377	7638	1			622
							19487	4	8115	9							
*05	66296	X	66296	-0-	-0-	-0-	3898	1	33497	3	Y	838	277	1			1183
							27979	4	922	9							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

*06	100320	X	45290	-0-	-55030	-0-	27	1	38190	3	Y	6392	6398	1	85	8	493
							42	4	7031	9							
*07	103664	X	26790	-0-	-76874	-0-	535	1	21250	3	Y	4550	4533	1	1	8	509
							5005	9									
*08	103664	X	32133	-0-	-71531	-0-	602	1	24813	3	Y	4950	4922	1			537
							1273	4	5445	9							
*09	100320	X	33369	-0-	-66951	-0-	756	1	25568	3	Y	4707	4638	1			606
							1867	4	5178	9							
*10	103664	X	23237	-0-	-80427	-0-	591	1	16774	3	Y	3653	3845	1			414
							1854	4	4018	9							
*11	100320	X	30547	-0-	-69773	-0-	695	1	25780	3	Y	3702	3550	1			566
							4072	9									
*12	103664	X	17618	-0-	-86046	-0-	156	1	14997	3	Y	2241	2549	1			258
							2465	9									
*01	103664	X	27425	-0-	-76239	-0-	443	1	22892	3	Y	3589	3685	1			162
							142	4	3948	9							
*02	96976	X	29487	-0-	-67489	-0-	4403	1	20731	3	Y	3957	3819	1			300
							4353	9									
*03	31558	X	29747	-0-	-1811	-0-	3136	1	22374	3	Y	3852	3862	1			290
							4237	9									
*04	30540	X	24456	-0-	-6084	-0-	1460	1	19073	3	Y	3566	3665	1	21	8	170
							3923	9									
*05	31527	X	27807	-0-	-3720	-0-	1436	1	22532	3	Y	3490	3299	1	5	8	356
							3839	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	79391	X	19095	-0-	-60296	-0-	1005	1	14794	3	Y	2781	2530	1			314
							237	4	3059	9							
01	79391	X	19233	-0-	-60158	-0-	1884	1	14228	3	Y	2837	3037	1			114
							3121	9									
02	74269	X	15765	-0-	-58504	-0-	782	1	12445	3	Y	2307	2312	1			109
							2538	9									
03	20243	X	18349	-0-	-1894	-0-	384	1	14670	3	Y	2995	3001	1			103
							3295	9									
04	19590	X	18940	-0-	-650	-0-	2517	1	13736	3	Y	2443	2472	1			74
							2687	9									
05	19220	X	60	-0-	-19160	-0-	21	1	39	9	Y	35	71	1			38

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

*06	73920	X	12448	-0-	-61472	-0-	9010	3	3438	9	Y	3125	3225	1			-0-
*07	76384	X	12061	-0-	-64323	-0-	87	1	6223	3	Y	1055	872	1			183
							4590	4	1161	9							
*08	76384	X	56708	-0-	-19676	-0-	3231	1	38964	3	Y	8967	9142	1			8
							4649	4	9864	9							
*09	73920	X	48709	-0-	-25211	-0-	4736	1	38598	3	Y	4832	4451	1	16	8	373
							60	4	5315	9							
*10	76384	X	62716	-0-	-13668	-0-	4115	1	47922	3	Y	5793	5947	1			219
							4307	4	6372	9							
*11	73920	X	57723	-0-	-16197	-0-	1307	1	38164	3	Y	6846	6857	1			208
							10721	4	7531	9							
*12	76384	X	55884	-0-	-20500	-0-	5945	1	43269	3	Y	4420	4326	1			302
							1808	4	4862	9							
*01	76384	X	44400	-0-	-31984	-0-	3105	1	36708	3	Y	4150	4033	1			419
							22	4	4565	9							
*02	71456	X	37483	-0-	-33973	-0-	96	1	34204	3	Y	2894	3261	1			52
							3183	9									
*03	62713	X	36870	-0-	-25843	-0-	3103	1	30562	3	Y	2914	2865	1			101
							3205	9									
*04	57720	X	47669	-0-	-10051	-0-	23926	1	16241	3	Y	2465	2406	1			160
							4790	4	2712	9							
*05	55893	X	50186	-0-	-5707	-0-	26275	1	15279	3	Y	2395	2412	1	2	8	141
							5997	4	2635	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

12	76477	X	46224	-0-	-30253	-0-	5037	1	38075	3	Y	2616	2573	1			269
							234	4	2878	9							
01	76477	X	42544	-0-	-33933	-0-	3214	1	34042	3	Y	3568	3544	1			293
							1363	4	3925	9							
02	71543	X	26941	-0-	-44602	-0-	195	1	21245	3	Y	3862	3637	1			518
							1253	4	4248	9							
03	49073	X	36980	-0-	-12093	-0-	2864	1	27914	3	Y	5638	5489	1			667
							6202	9									
04	45966	X	45966	-0-	-0-	-0-	20337	1	15831	3	Y	4937	5160	1			444
							4367	4	5431	9							
*05	49534	X	49534	-0-	-0-	-0-	22312	1	15537	3	Y	5134	4835	1			743
							6038	4	5647	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	0		56061	-0-	56061	96053	419	1	41758	3	Y	10459	8704	1			3169
							2379	4	11505	9							
*07	0		36247	-0-	36247	132300	612	1	34913	3	Y	656	3605	1			220
							722	9									
*08	154864	X	22564	-0-	-132300	-0-	1036	1	14750	3	Y	2836	2909	1			147
							3658	4	3120	9							
*09	39780	X	5293	-0-	-34487	-0-	5242	4	51	9	Y	46					193
*10	41106	X	10078	-0-	-31028	-0-	544	1	6217	3	Y	1466	1475	1			184
							1704	4	1613	9							
*11	39780	X	39683	-0-	-97	-0-	6870	1	24475	3	Y	3971	4064	1			91
							3970	4	4368	9							
*12	46383	X	46383	-0-	-0-	-0-	4558	1	35309	3	Y	4915	4739	1			267
							1109	4	5407	9							
*01	42626	X	42626	-0-	-0-	-0-	2608	1	29097	3	Y	6827	6821	1			273
							3411	4	7510	9							
*02	38454	X	34937	-0-	-3517	-0-	79	1	26237	3	Y	5757	5831	1			199
							2288	4	6333	9							
*03	43071	X	43071	-0-	-0-	-0-	3394	1	34862	3	Y	4377	4424	1			152
							4815	9									
*04	39780	X	27333	-0-	-12447	-0-	3086	1	15331	3	Y	4022	3990	1	33	8	151
							4492	4	4424	9							
*05	60884	X	60884	-0-	-0-	-0-	35456	1	15618	3	Y	3282	3202	1	8	8	223
							6200	4	3610	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

12	139965	X	47923	-0-	-92042	-0-	3706	1	40718	3	N	3181	3195	1			860
							3499	9									
01	139965	X	45965	-0-	-94000	-0-	4294	1	38570	3	N	2819	3077	1			602
							3101	9									
02	130935	X	36021	-0-	-94914	-0-	1220	1	31896	3	N	2641	2668	1			575
							2905	9									
03	139965	X	36828	-0-	-103137	-0-	3224	1	30312	3	N	2922	2827	1			670
							78	4	3214	9							
04	48540	X	32441	-0-	-16099	-0-	558	1	29427	3	N	2233	2296	1			607
							2456	9									
05	47926	X	45542	-0-	-2384	-0-	6641	3	30924	4	N	7252	7171	1			688
							7977	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	0	W	37723	-0-	37723	398703	61	1	29854	3	Y	7098	7118	1	24	8	455
							7808	9									
*07	0	W	36884	-0-	36884	435587	857	1	31219	3	Y	4371	4250	1			576
							4808	9									
*08	0	W	20985	-0-	20985	456572	1542	1	15935	3	Y	3189	3765	1			-0-
							3508	9									
*09	0	W	6688	-0-	6688	463260	941	1	4639	3	Y	1007	316	1			691
							1108	9									
*10	0	W	30514	-0-	30514	493774	4605	1	21332	3	Y	4161	4381	1			471
							4577	9									
*11	0	W	26801	-0-	26801	520575	575	1	21292	3	Y	4485	4311	1			645
							4934	9									
*12	0	W	22156	-0-	22156	542731	232	1	17310	3	Y	4113	4374	1			384
							90	4	4524	9							
*01	0	W	26903	-0-	26903	569634	1603	1	20115	3	Y	4274	4452	1	21	8	185
							484	4	4701	9							
*02	0	W	27533	-0-	27533	597167	3589	1	17396	3	Y	4508	4351	1			342
							1589	4	4959	9							
*03	0	W	27591	-0-	27591	624758	3678	1	18393	3	Y	4430	4429	1			343
							647	4	4873	9							
*04	0	W	24116	-0-	24116	648874	1301	1	18116	3	Y	4208	4334	1	17	8	200
							70	4	4629	9							
*05	0	W	26496	-0-	26496	675370	1226	1	20732	3	Y	4125	3901	1	4	8	420
							4538	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

06	0	W	18770	-0-	18770	337045	12769	3	6001	9	Y	5455	5498	1			277
07	0	W	8424	-0-	8424	345469	3690	3	4734	9	Y	4304	4268	1			313
08	0	W	12161	-0-	12161	357630	478	1	7837	3	Y	3496	3628	1			181
							3846	9									
09	0	W	7263	-0-	7263	364893	321	1	6078	3	Y	785	752	1			214
							864	9									
10	0	W	9681	-0-	9681	374574	3524	1	4593	3	Y	1422	1473	1			163
							1564	9									
11	0	W	12865	-0-	12865	387439	5670	1	4212	3	Y	2712	2710	1			165
							2983	9									
12	0	W	14379	-0-	14379	401818	6101	1	4553	3	Y	3386	3420	1			131
							3725	9									
01	0	W	15301	-0-	15301	417119	6499	1	5144	3	Y	3325	3285	1			171
							3658	9									
02	0	W	15015	-0-	15015	432134	5649	1	6140	3	Y	2933	2861	1			243
							3226	9									
03	0	W	14306	-0-	14306	446440	5396	1	6097	3	Y	2557	2468	1			332
							2813	9									
04	0	W	13124	-0-	13124	459564	4880	1	5428	3	Y	2560	2734	1			158
							2816	9									
05	0	W	9928	-0-	9928	469492	2506	1	4725	3	Y	2079	2139	1			98
							410	4	2287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	35326	X	35326	-0-	-0-	-0-	71	1	25941	3	Y	8467	8483	1	30	8	662
							9314	9									
*07	38131	X	38131	-0-	-0-	-0-	743	1	27260	3	Y	9207	8925	1			944
							10128	9									
*08	36595	X	36595	-0-	-0-	-0-	2240	1	25124	3	Y	8392	8428	1			908
							9231	9									
*09	33712	X	33712	-0-	-0-	-0-	3499	1	20926	3	Y	8443	8219	1			1132
							9287	9									
*10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	466	1	4460	3	Y	2452	2812	1			772
							2697	9									
*11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	3	Y	2045	2013	1			804
							2250	9									
*12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	835	1	13010	3	Y	5250	5652	1			402
							45	4	5775	9							
*01	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	904	1	18197	3	Y	3304	3534	1	30	8	142
							57	4	3634	9							
*02	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	196	1	15081	3	Y	3301	3180	1			263
							293	4	3631	9							
*03	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	4047	1	16732	3	Y	3415	3413	1			265
							9	4	3757	9							
*04	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	1258	1	17389	3	Y	3266	3361	1	15	8	155
							3593	9									
*05	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	1416	1	20635	3	Y	3201	3026	1	4	8	326
							3521	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

*06	52320	X	48462	-0-	-3858	-0-	58	1	38935	3	Y	8608	8629	1	39	8	717
							9469	9									
*07	56033	X	56033	-0-	-0-	-0-	1225	1	44913	3	Y	8995	8933	1	1	8	778
							9895	9									
*08	54802	X	54802	-0-	-0-	-0-	3351	1	44110	3	Y	6674	6730	1			722
							7341	9									
*09	52320	X	50022	-0-	-2298	-0-	4161	1	38271	3	Y	6900	6721	1	1	8	900
							7590	9									
*10	54064	X	38920	-0-	-15144	-0-	3802	1	30384	3	Y	4304	4707	1			497
							4734	9									
*11	52320	X	6130	-0-	-46190	-0-	153	1	4981	3	Y	905	772	1			630
							996	9									
*12	54064	X	27475	-0-	-26589	-0-	952	1	22419	3	Y	3601	3942	1			289
							143	4	3961	9							
*01	54064	X	38834	-0-	-15230	-0-	412	1	33155	3	Y	4261	4366	1	18	8	166
							580	4	4687	9							
*02	50576	X	41238	-0-	-9338	-0-	5734	1	31229	3	Y	3886	3745	1			307
							4275	9									
*03	54064	X	44710	-0-	-9354	-0-	7784	1	32545	3	Y	3983	3982	1			308
							4381	9									
*04	52320	X	36203	-0-	-16117	-0-	2015	1	28827	3	Y	3783	3896	1	15	8	180
							1200	4	4161	9							
*05	54064	X	42288	-0-	-11776	-0-	1886	1	36322	3	Y	3709	3507	1	4	8	378
							4080	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	0	W	31334	-0-	31334	513711	22240	3	1541	4	Y	6866	6841	1	94	8	279
							7553	9									
*07	0	W	43537	-0-	43537	557248	345	1	33781	3	Y	8555	8524	1	35	8	275
							9411	9									
*08	0	W	46034	-0-	46034	603282	3248	1	34199	3	Y	7806	7732	1			349
							8587	9									
*09	0	W	24019	-0-	24019	627301	2527	1	17247	3	Y	3734	3503	1			580
							138	4	4107	9							
*10	0	W	26211	-0-	26211	653512	1914	1	19376	3	Y	4474	4502	1	1	8	551
							4921	9									
*11	0	W	41731	-0-	41731	695243	55	1	1040	3	Y	7624	7628	1			547
							32250	4	8386	9							
*12	0	W	45472	-0-	45472	740715	31	3	37025	4	Y	7651	7583	1			615
							8416	9									
*01	0	W	41677	-0-	41677	782392	848	3	33255	4	Y	6885	7100	1			400
							7574	9									
*02	0	W	36436	-0-	36436	818828	1	3	29914	4	Y	5928	5748	1			580
							6521	9									
*03	0	W	37132	-0-	37132	855960	31640	4	5492	9	Y	4993	5336	1			237
*04	0	W	36543	-0-	36543	892503	955	1	29935	4	Y	5139	5052	1			324
							5653	9									
*05	0	W	35196	-0-	35196	927699	40	1	5772	3	Y	4459	4405	1			378
							24479	4	4905	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

*06	14B2	EXT	10672	-0-	10672	578599	1283	1	7196	3	Y	1994	1947	1			247
							2193	9									
*07	14B2	EXT	11619	-0-	11619	590218	2412	1	6681	3	Y	2291	2406	1			132
							6	4	2520	9							
*08	14B2	EXT	11277	-0-	11277	601495	2812	1	6304	3	Y	1929	1984	1			77
							39	4	2122	9							
*09	14B2	EXT	9080	-0-	9080	610575	2291	1	4659	3	Y	1923	1748	1			252
							15	4	2115	9							
*10	14B2	EXT	4386	-0-	4386	614961	297	1	1919	3	Y	1973	2138	1	3	8	84
							2170	9									
*11	14B2	EXT	5367	-0-	5367	620328	849	1	3100	3	Y	992	1012	1	5	8	59
							327	4	1091	9							
*12	14B2	EXT	6325	-0-	6325	626653	3215	1	3110	9	Y	2827	2543	1			343
*01	14B2	EXT	8056	-0-	8056	634709	4908	1	3148	9	Y	2862	3032	1			173
*02	14B2	EXT	6161	-0-	6161	640870	3774	1	2387	9	Y	2170	2050	1			293
*03	14B2	EXT	21599	-0-	21599	662469	18777	1	2822	9	Y	2565	2559	1	6	8	293
*04	14B2	EXT	32052	-0-	32052	694521	29281	1	2771	9	Y	2519	2575	1			237
*05	14B2	EXT	39977	-0-	39977	734498	34520	1	1688	3	Y	2738	2574	1			401
							757	4	3012	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	2300	1	32489	2	N	4119	4196	0			623
							4531	9									
01	37945	X	37945	-0-	-0-	-0-	2180	1	31858	2	N	3552	3463	0			712
							3907	9									
02	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	1317	1	26620	2	N	1940	2413	0			239
							2134	9									
03	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	2008	1	30028	2	N	2206	2312	0			133
							2427	9									
04	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	1096	1	10376	2	N	1187	1197	0			123
							1306	9									
*05	39021	X	39021	-0-	-0-	-0-	1550	1	34952	2	N	2290	1905	0			508
							2519	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	31	1	60712	2	N	2759	2796	1			600
						3035	9									
01	65054 X	65054	-0-	-0-	-0-	31	1	61930	2	N	2812	2855	1			557
						3093	9									
02	59827 X	59749	-0-	-78	-0-	29	1	56951	2	N	2517	2453	1			621
						2769	9									
03	63953 X	37828	-0-	-26125	-0-	28	1	36119	2	N	1528	1717	1			432
						1681	9									
04	62970 X	24526	-0-	-38444	-0-	15	1	23380	2	N	1028	1078	1			382
						1131	9									
05	65069 X	9129	-0-	-55940	-0-	5	1	8526	2	N	544					926
						598	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

12	68355 X	60775	-0-	-7580	-0-	1184	1	52467	2	Y	6476	6716	0			1402
						7124	9									
01	68355 X	58580	-0-	-9775	-0-	1226	1	50645	2	Y	6099	6160	0			1341
						6709	9									
02	60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	1176	1	52342	2	Y	5950	5588	0			1703
						6545	9									
03	58063 X	58063	-0-	-0-	-0-	1225	1	50597	2	Y	5674	6753	0			624
						6241	9									
04	30285 X	30285	-0-	-0-	-0-	1215	1	24629	2	Y	4037	3565	0			1096
						4441	9									
*05	40050 X	40050	-0-	-0-	-0-	976	1	34550	2	Y	4113	3942	0			1267
						4524	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

12	39463 X	11824	-0-	-27639	-0-	380	1	8536	2	N	2644	3936	1			334
						2908	9									
01	39463 X	18983	-0-	-20480	-0-	610	1	13354	2	N	4563	4324	1			573
						5019	9									
02	20851 X	6641	-0-	-14210	-0-	191	1	4137	2	N	2103	1603	1			1073
						2313	9									
03	20615 X	11944	-0-	-8671	-0-	422	1	8054	2	N	3153	3041	1			1185
						3468	9									
04	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	730	1	16877	2	N	4690	4627	1			1248
						5159	9									
05	18972 X	824	-0-	-18148	-0-	41	1	605	2	N	162					1410
						178	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79622	X	79622	-0-	-0-	-0-	1230	1	62442	2	N	14500	15124	0			832
							15950	9									
01	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	1247	1	59847	2	N	13952	13903	0			881
							15347	9									
02	35786	X	23391	-0-	-12395	-0-	480	1	18439	2	N	4065	4299	0			647
							4472	9									
03	38254	X	203	-0-	-38051	-0-	203	1			N	-0-					647
04	37020	X	3449	-0-	-33571	-0-	205	1	2564	2	N	618	695	0			570
							680	9									
*05	52180	X	52180	-0-	-0-	-0-	615	1	40369	2	N	10178	9602	0			1146
							11196	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

12	34906	X	33787	-0-	-1119	-0-	1264	1	30579	2	N	1767	1540	1			655
							1944	9									
01	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	1261	1	31840	2	N	1534	1691	1			498
							1687	9									
02	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	1186	1	29228	2	N	1387	1501	1			384
							1526	9									
03	33790	X	17362	-0-	-16428	-0-	1050	1	15338	2	N	885	945	1			324
							974	9									
04	33660	X	4606	-0-	-29054	-0-	83	1	4372	2	N	137	384	1			77
							151	9									
05	34782	X	5043	-0-	-29739	-0-	3	1	4822	2	N	198					275
							218	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

12	15469	X	13415	-0-	-2054	-0-	911	1	10272	2	N	2029	2195	1			455
							2232	9									
01	15469	X	4485	-0-	-10984	-0-	328	1	3053	2	N	1004	753	1			706
							1104	9									
02	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1107	1	13380	2	N	3118	2977	1			847
							3430	9									
03	15469	X	14509	-0-	-960	-0-	1097	1	11494	2	N	1744	2199	1			392
							1918	9									
04	12990	X	5043	-0-	-7947	-0-	810	1	2519	2	N	1558	1441	1			509
							1714	9									
05	15469	X	1205	-0-	-14264	-0-	123	1	688	2	N	358					867
							394	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

12	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	59	1	78481	2	N	8024	8149	0			1528
							8826	9									
01	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	55	1	75037	2	N	7524	7707	0			1345
							8276	9									
02	55298	X	55298	-0-	-0-	-0-	43	1	50130	2	N	4659	4934	0			1070
							5125	9									
03	46091	X	46091	-0-	-0-	-0-	48	1	39586	2	N	5870	6440	0			500
							6457	9									
04	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	30	1	18283	2	N	5213	5025	0			688
							5734	9									
*05	50609	X	50609	-0-	-0-	-0-	45	1	43950	2	N	6013	5241	0			1460
							6614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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

12	20956	X	20430	-0-	-526	-0-	1244	1	13359	2	N	5297	5371	0			801
							5827	9									
01	28148	X	15393	-0-	-12755	-0-	801	1	10097	2	N	4086	4068	0			819
							4495	9									
02	26332	X	22672	-0-	-3660	-0-	946	1	15233	2	N	5903	5994	0			728
							6493	9									
03	28148	X	20494	-0-	-7654	-0-	1087	1	13221	2	N	5624	6013	0			339
							6186	9									
04	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	857	1	14471	2	N	4899	4729	0			509
							5389	9									
05	24242	X	18119	-0-	-6123	-0-	905	1	12241	2	N	4521	4027	0			1003
							4973	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	1240	1	6279	2	N	4353	4090	0			658
							4788	9									
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1000	1	6244	2	N	4181	4001	0			838
							4599	9									
02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	817	1	8036	2	N	5298	5482	0			654
							5828	9									
03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	1240	1	16523	2	N	6518	6779	0			393
							7170	9									
04	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	1020	1	15178	2	N	6282	6023	0			652
							6910	9									
*05	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	900	1	13130	2	N	5120	4636	0			1136
							5632	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

12	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	797	1	35699	2	Y	11574	10926	0			913
							12731	9									
01	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	1225	1	46095	2	Y	13363	13511	0			765
							14699	9									
02	58000	X	26986	-0-	-31014	-0-	569	1	21150	2	Y	4788	5036	0			517
							5267	9									
03	62000	X	61277	-0-	-723	-0-	1261	1	46783	2	Y	12030	11864	0			683
							13233	9									
04	60030	X	55350	-0-	-4680	-0-	1230	1	42047	2	Y	10975	10985	0			673
							12073	9									
05	62031	X	45016	-0-	-17015	-0-	784	1	32725	2	Y	10461	9278	0			1856
							11507	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	864	1	29796	2	Y	9484	8984	0			748
						10432	9									
01	39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	1005	1	27821	2	Y	9707	9899	0			556
						10678	9									
02	40803 X	39400	-0-	-1403	-0-	820	1	28668	2	Y	9011	8594	0			973
						9912	9									
03	57357 X	57357	-0-	-0-	-0-	1231	1	43278	2	Y	11680	11990	0			663
						12848	9									
04	50496 X	50496	-0-	-0-	-0-	1162	1	39919	2	Y	8559	8697	0			525
						9415	9									
05	42129 X	29483	-0-	-12646	-0-	718	1	21800	2	Y	6332	5734	0			1123
						6965	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

12	48800 X	48800	-0-	-0-	-0-	1090	1	36876	2	Y	9849	9393	0			777
						10834	9									
01	50516 X	50516	-0-	-0-	-0-	1271	1	36787	2	Y	11325	11454	0			648
						12458	9									
02	51620 X	35290	-0-	-16330	-0-	820	1	25064	2	Y	8551	8276	0			923
						9406	9									
03	55180 X	46016	-0-	-9164	-0-	1257	1	32696	2	Y	10966	11266	0			623
						12063	9									
04	48900 X	41491	-0-	-7409	-0-	1230	1	29359	2	Y	9911	9927	0			607
						10902	9									
05	50530 X	30285	-0-	-20245	-0-	708	1	22830	2	Y	6134	5653	0			1088
						6747	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

12	49733 X	49733	-0-	-0-	-0-	28	1	38484	2	N	10201	9477	0			1597
						11221	9									
01	42749 X	38734	-0-	-4015	-0-	22	1	29048	2	N	8785	9488	0			894
						9664	9									
02	45831 X	45831	-0-	-0-	-0-	27	1	34015	2	N	10717	10611	0			1000
						11789	9									
03	42749 X	29511	-0-	-13238	-0-	23	1	21037	2	N	7683	8273	0			410
						8451	9									
04	41370 X	9038	-0-	-32332	-0-	6	1	6961	2	N	1883	1993	0			300
						2071	9									
05	42749 X	38119	-0-	-4630	-0-	21	1	28305	2	N	8903	7963	0			1240
						9793	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

12	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	20	1	20221	2	N	8779	8735	0			1374
						9657	9									
01	58448 X	58448	-0-	-0-	-0-	22	1	43783	2	N	13312	13332	0			1354
						14643	9									
02	69405 X	69405	-0-	-0-	-0-	29	1	53262	2	N	14649	14636	0			1367
						16114	9									
03	63238 X	63238	-0-	-0-	-0-	31	1	48966	2	N	12946	13622	0	1	8	690
						14241	9									
04	26220 X	10978	-0-	-15242	-0-	6	1	8685	2	N	2079	2438	0			331
						2287	9									
*05	50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	21	1	37995	2	N	10897	9710	0			1518
						11987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A

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

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

12	48794 X	40399	-0-	-8395	-0-	245	1	39516	2	Y	580	475	0	14	8	343
						638	9									
01	48794 X	42396	-0-	-6398	-0-	345	1	35989	2	Y	5258	5288	0	31	8	282
						278	4	5784	9							
02	50344 X	33137	-0-	-17207	-0-	374	1	25735	2	Y	4282	4340	0			224
						2318	4	4710	9							
03	53816 X	41169	-0-	-12647	-0-	330	1	35292	2	Y	5039	4943	0	52	8	268
						4	4	5543	9							
04	45600 X	27069	-0-	-18531	-0-	211	1	22506	2	Y	3730	3564	0			434
						249	4	4103	9							
05	42408 X	28334	-0-	-14074	-0-	298	1	23421	2	Y	4103	4250	0			287
						102	4	4513	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

12	20150 X	18977	-0-	-1173	-0-	15467	2	69	4	Y	3128	3272	1			176
						3441	9									
01	20150 X	12886	-0-	-7264	-0-	9212	2	40	4	Y	3304	3225	1			255
						3634	9									
02	20706 X	8377	-0-	-12329	-0-	5264	2	63	4	Y	2773	2648	1			380
						3050	9									
03	22134 X	12906	-0-	-9228	-0-	9811	2	8	4	Y	2806	2901	1			285
						3087	9									
04	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	28009	2	4	4	Y	2854	2852	1			287
						3139	9									
05	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	287	1			-0-

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

12	109575 X	109575	-0-	-0-	-0-	3018	1	94365	2	Y	8462	3112	0	5264	1	253
						2884	4	9308	9			3	8			
01	67449 X	67449	-0-	-0-	-0-	2808	1	48809	2	Y	8225	8190	0	8	8	280
						6784	4	9048	9							
02	65058 X	65058	-0-	-0-	-0-	3846	1	49652	2	Y	7725	7836	1	1	8	168
						3062	4	8498	9							
*03	67206 X	67206	-0-	-0-	-0-	402	1	56847	2	Y	8106	7742	0	240	1	281
						1040	4	8917	9			11	8			
04	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	10611	1	45099	2	Y	7339	7470	0			150
						884	4	8073	9							
05	60605 X	6680	-0-	-53925	-0-	525	1	5212	2	Y	857	919	0			88
						943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51181 X	39276	-0-	-11905	-0-	2224	1	33721	2	N	2949	2950	1	11	8	485
						87	4	3244	9							
01	51181 X	38545	-0-	-12636	-0-	2271	1	32818	2	N	2914	2764	1	16	8	619
						251	4	3205	9							
02	47879 X	33202	-0-	-14677	-0-	30266	2	1	4	N	2668	2970	1			317
						2935	9									
03	51181 X	35062	-0-	-16119	-0-	32018	2	1	4	N	2766	2746	1	39	8	298
						3043	9									
04	38670 X	38415	-0-	-255	-0-	35633	2	2782	9	N	2529	2221	1			606
05	39277 X	38890	-0-	-387	-0-	36008	2	2882	9	N	2620	2776	1			450

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

12	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	32883	2	19	4	N	1484	1486	1			468
						1632	9									
01	33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	32152	2	3	4	N	1430	1477	1			421
						1573	9									
02	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	29653	2	1	4	N	1362	1311	1			472
						1498	9									
03	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	31223	2	1	4	N	1407	1448	1			431
						1548	9									
04	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	29512	2	1464	9	N	1331	1301	1			461
*05	31608 X	31608	-0-	-0-	-0-	130	1	30044	2	N	1304	1284	1			481
						1434	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

12	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	426	1	9090	2	Y	447	556	1			312
						8	4	492	9							
01	9331 X	9265	-0-	-66	-0-	482	1	8373	2	Y	373	373	1	1	8	311
						410	9									
02	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	591	1	7632	2	Y	438	367	1			382
						5	4	482	9							
*03	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	65	1	9157	2	Y	523	745	1			160
						575	9									
04	8520 X	2618	-0-	-5902	-0-	470	1	1998	2	Y	135					295
						1	4	149	9							
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					295

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

12	72385 X	53436	-0-	-18949	-0-	2214	1	47223	2	N	467	366	1	1	8	420
						3485	4	514	9							
01	72385 X	56336	-0-	-16049	-0-	2884	1	50142	2	N	500	749	1	2	8	169
						2760	4	550	9							
02	62002 X	50539	-0-	-11463	-0-	3410	1	44021	2	N	484	185	1			468
						2576	4	532	9							
*03	61318 X	60792	-0-	-526	-0-	418	1	59129	2	N	475	545	1	4	8	394
						722	4	523	9							
04	54510 X	16371	-0-	-38139	-0-	3044	1	12936	2	N	143	368	1			169
						234	4	157	9							
05	56327 X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 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
12	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	845	741	1			380
01	21762	X	7819	-0-	-13943	-0-	6861	4	958	9	N	871	928	1	1	8	322
02	10411	X	1681	-0-	-8730	-0-	734	4	947	9	N	861	921	1			262
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	64	1	9199	2	N	1094	1114	1	1	8	241
							1617	4	1203	9							
04	7560	X	5621	-0-	-1939	-0-	962	1	4089	2	N	518	554	1			205
							570	9									
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					205

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

12	10819	X	8225	-0-	-2594	-0-	234	1	7233	2	N	689	364	1	404	8	327
							758	9									
01	10819	X	7675	-0-	-3144	-0-	129	1	7207	2	N	266	369	1			224
							46	4	293	9							
02	8787	X	7698	-0-	-1089	-0-	7369	2	329	9	N	299	185	1			338
03	8370	X	7535	-0-	-835	-0-	7170	2	365	9	N	332	376	1			294
04	7950	X	7502	-0-	-448	-0-	4	1	7197	2	N	274	372	1			196
							301	9									
05	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	12	1	7729	2	N	267	184	1			279
							294	9									

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

12	13423	X	10893	-0-	-2530	-0-	460	1	9818	2	N	558	745	1			310
							1	4	614	9							
01	13423	X	11987	-0-	-1436	-0-	618	1	10752	2	N	561	561	1			310
							617	9									
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	771	1	9958	2	N	602	559	1			353
							50	4	662	9							
*03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	76	1	10764	2	N	602	554	1			401
							4	4	662	9							
04	11610	X	2879	-0-	-8731	-0-	511	1	2172	2	N	178	196	1			383
							196	9									
05	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					383

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

12	49445	X	48757	-0-	-688	-0-	1908	1	40697	2	Y	5010	4765	1	1	8	612
							641	4	5511	9							
01	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	2313	1	40207	2	Y	4674	4642	1	2	8	642
							3136	4	5141	9							
02	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	2712	1	35014	2	Y	4354	4267	1			729
							409	4	4789	9							
*03	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	270	1	38168	2	Y	4836	4845	1	3	8	717
							108	4	5320	9							
04	46881	X	46881	-0-	-0-	-0-	7855	1	33383	2	Y	4389	4277	1			829
							815	4	4828	9							
*05	53378	X	53378	-0-	-0-	-0-	4365	1	43360	2	Y	4549	4988	0	1	8	389
							649	4	5004	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45012	X	12012	-0-	-33000	-0-	453	1	9657	2	Y	763	844	1	2	8	107
							1063	4	839	9							
01	45012	X	14899	-0-	-30113	-0-	668	1	11614	2	Y	705	685	1	6	8	121
							1841	4	776	9							
02	52461	X	33647	-0-	-18814	-0-	2209	1	28526	2	Y	1673	1504	1	1	8	289
							1072	4	1840	9							
*03	56079	X	44294	-0-	-11785	-0-	293	1	41424	2	Y	1911	1891	1	6	8	303
							475	4	2102	9							
04	24030	X	14901	-0-	-9129	-0-	2694	1	11451	2	Y	687	979	1			11
							756	9									
05	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					Y	3	11	1	3	8	-0-

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 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
12	112581	X	112581	-0-	-0-	-0-	40	1	110794	2	N	1588	1286	1	31	8	782
							1747	9									
01	51026	X	50103	-0-	-923	-0-	49168	2	935	9	N	850	1115	1	16	8	501
02	54547	X	54547	-0-	-0-	-0-	53515	2	190	4	N	765	744	1			522
							842	9									
03	107111	X	107111	-0-	-0-	-0-	105648	2	1463	9	N	1330	1485	1	39	8	328
04	102815	X	102815	-0-	-0-	-0-	101559	2	17	4	N	1126	384	1			1070
							1239	9									
*05	103333	X	103333	-0-	-0-	-0-	102034	2	1299	9	N	1181	1649	1	1	8	601

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
12	89001	X	89001	-0-	-0-	-0-	3665	1	78167	2	Y	5747	2115	0	3577	1	172
							847	4	6322	9			1	8			
01	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	3776	1	65648	2	Y	5020	5018	0	3	8	171
							93	4	5522	9							
02	86304	X	55106	-0-	-31198	-0-	3664	1	47310	2	Y	3706	3796	0			81
							55	4	4077	9							
*03	92256	X	58082	-0-	-34174	-0-	373	1	52747	2	Y	4382	4180	0	130	1	152
							142	4	4820	9			1	8			
04	89280	X	57796	-0-	-31484	-0-	9702	1	42235	2	Y	4106	4174	0			84
							1342	4	4517	9							
05	89001	X	6657	-0-	-82344	-0-	548	1	5447	2	Y	562	588	0			58
							44	4	618	9							

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
12	9858	X	8725	-0-	-1133	-0-	56	1	5813	2	N	2579	2594	1	8	8	344
							19	4	2837	9							
01	9858	X	8491	-0-	-1367	-0-	195	1	5378	2	N	2521	2412	1	9	8	444
							145	4	2773	9							
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	894	1	5735	2	N	2354	2419	1			379
							201	4	2589	9							
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	6934	2	19	4	N	2583	2591	1	17	8	354
							2841	9									
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1249	1	6070	2	N	2254	2438	1			170
							54	4	2479	9							
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	1111	1	9630	2	N	1190	1118	1	6	8	347
						57	4	1309	9							
01	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	1109	1	9877	2	N	1156	1114	1	7	8	382
						342	4	1272	9							
02	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	1044	1	9234	2	N	1057	1117	1			322
						538	4	1163	9							
03	12028 X	9262	-0-	-2766	-0-	789	1	7356	2	N	988	891	1	19	8	400
						30	4	1087	9							
04	11640 X	2367	-0-	-9273	-0-	179	1	1632	2	N	278	370	1			308
						250	4	306	9							
05	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					308

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

12	60924 X	60924	-0-	-0-	-0-	54685	2	3	4	N	5669	5861	1	11	8	336
						6236	9									
01	58362 X	58362	-0-	-0-	-0-	51799	2	505	4	N	5507	5189	1	25	8	629
						6058	9									
02	52558 X	52558	-0-	-0-	-0-	46815	2	288	4	N	4959	5170	1	1	8	417
						5455	9									
03	55636 X	55636	-0-	-0-	-0-	49821	2	1	4	N	5285	5335	1	62	8	305
						5814	9									
04	51217 X	51217	-0-	-0-	-0-	46145	2	36	4	N	4578	4673	1			210
						5036	9									
*05	52541 X	52541	-0-	-0-	-0-	47516	2	5025	9	N	4568	4392	1	1	8	385

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

12	20863 X	16186	-0-	-4677	-0-	895	1	13574	2	N	1529	1641	1	6	8	310
						35	4	1682	9							
01	21638 X	15147	-0-	-6491	-0-	881	1	12725	2	N	1313	1252	1	7	8	364
						97	4	1444	9							
02	20242 X	13911	-0-	-6331	-0-	12497	2	1414	9	N	1285	1282	1			367
03	21638 X	15957	-0-	-5681	-0-	14310	2	1	4	N	1496	1662	1	17	8	184
						1646	9									
04	16530 X	2321	-0-	-14209	-0-	1872	2	449	9	N	408	357	1			235
05	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-	159	1			76

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

12	25885 X	7818	-0-	-18067	-0-	325	1	6679	2	Y	740	198	1	1	8	542
						814	9									
01	19468 X	6887	-0-	-12581	-0-	333	1	5574	2	Y	830	73	0	1253	1	42
						67	4	913	9			4	8			
02	13659 X	3599	-0-	-10060	-0-	256	1	3212	2	Y	119	157	0			4
						131	9									
*03	14601 X	2849	-0-	-11752	-0-	25	1	2777	2	Y	43	43	0	2	8	2
						47	9									
04	9510 X	796	-0-	-8714	-0-	152	1	644	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120001 X	118330	-0-	-1671	-0-	5052	1	103969	2	Y	7956	7748	1	1	8	295
						557	4	8752	9							
01	120001 X	110435	-0-	-9566	-0-	5721	1	95834	2	Y	7353	399	0	6870	1	376
						792	4	8088	9			3	8			
02	109823 X	99541	-0-	-10282	-0-	6731	1	84569	2	Y	6465	6600	0			241
						1129	4	7112	9							
*03	117397 X	104935	-0-	-12462	-0-	855	1	96294	2	Y	6353	6338	0	7	8	249
						798	4	6988	9							
04	113610 X	99374	-0-	-14236	-0-	17507	1	74241	2	Y	5874	5843	0			280
						1165	4	6461	9							
05	117397 X	103112	-0-	-14285	-0-	8790	1	87114	2	Y	5946	6018	0	1	8	207
						667	4	6541	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

12	42284 X	38685	-0-	-3599	-0-	1452	1	30969	2	Y	1665	1894	1			594
						4432	4	1832	9							
01	42284 X	41707	-0-	-577	-0-	2019	1	35093	2	Y	1790	2023	1	1	8	360
						2626	4	1969	9							
02	35496 X	27950	-0-	-7546	-0-	1762	1	22751	2	Y	1093	1087	1			366
						2235	4	1202	9							
*03	38688 X	23972	-0-	-14716	-0-	156	1	22102	2	Y	1237	1260	1	1	8	342
						353	4	1361	9							
04	40350 X	6592	-0-	-33758	-0-	1180	1	5015	2	Y	352	362	1			332
						10	4	387	9							
05	41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					332

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

12	162316 X	121910	-0-	-40406	-0-	5046	1	107602	2	Y	7951	2926	0	4949	1	238
						516	4	8746	9			2	8			
01	162316 X	118482	-0-	-43834	-0-	5995	1	104231	2	Y	7439	7420	0	4	8	253
						73	4	8183	9							
02	115623 X	100612	-0-	-15011	-0-	6741	1	87027	2	Y	6191	6309	0			135
						34	4	6810	9							
*03	123597 X	99735	-0-	-23862	-0-	651	1	92155	2	Y	6299	6026	0	187	1	218
						6929	9					3	8			
04	119610 X	95699	-0-	-23911	-0-	16926	1	71938	2	Y	5610	5714	0			114
						664	4	6171	9							
05	121923 X	9970	-0-	-111953	-0-	842	1	8361	2	Y	697	738	0	2	8	71
						767	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

12	146320 X	105858	-0-	-40462	-0-	4426	1	94395	2	Y	6354	2337	0	3953	1	190
						48	4	6989	9			1	8			
01	146320 X	106766	-0-	-39554	-0-	5469	1	95085	2	Y	5636	5631	0	3	8	192
						12	4	6200	9							
02	107358 X	93015	-0-	-14343	-0-	6283	1	81124	2	Y	5086	5167	0			111
						13	4	5595	9							
*03	114762 X	93606	-0-	-21156	-0-	619	1	87541	2	Y	4951	4740	0	147	1	172
						5446	9					3	8			
04	111060 X	92521	-0-	-18539	-0-	16698	1	70970	2	Y	4318	4402	0			88
						103	4	4750	9							
05	106764 X	10051	-0-	-96713	-0-	863	1	8569	2	Y	563	593	0			58
						619	9									

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
12	45074	X	36681	-0-	-8393	-0-	481	1	10252	2	N	5055	4978	1	1	8	737
							20387	4	5561	9							
01	45074	X	35959	-0-	-9115	-0-	1619	1	28144	2	N	5322	5360	1	3	8	696
							342	4	5854	9							
02	42166	X	29629	-0-	-12537	-0-	1679	1	21676	2	N	4734	4626	1			804
							1067	4	5207	9							
*03	42780	X	34409	-0-	-8371	-0-	202	1	28526	2	N	4725	4802	1	3	8	724
							483	4	5198	9							
04	41010	X	32286	-0-	-8724	-0-	4816	1	20469	2	N	4721	5014	1			431
							1808	4	5193	9							
05	36673	X	30293	-0-	-6380	-0-	2287	1	22717	2	N	4071	3896	1	1	8	605
							811	4	4478	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52173	X	45540	-0-	-6633	-0-	1817	1	38745	2	Y	4021	4033	1	1	8	287
							555	4	4423	9							
01	52173	X	42532	-0-	-9641	-0-	2070	1	35996	2	Y	3837	3535	1	2	8	587
							245	4	4221	9							
02	47618	X	42104	-0-	-5514	-0-	2719	1	35110	2	Y	3279	3357	1			509
							668	4	3607	9							
*03	50902	X	48270	-0-	-2632	-0-	306	1	43346	2	Y	3545	3314	1	2	8	738
							718	4	3900	9							
04	49260	X	36035	-0-	-13225	-0-	5866	1	24931	2	Y	3119	3430	1	1	8	426
							1807	4	3431	9							
*05	55635	X	55635	-0-	-0-	-0-	4559	1	45284	2	Y	3349	3404	1	1	8	370
							2108	4	3684	9							

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98363	X	75798	-0-	-22565	-0-	424	1	68353	2	Y	6383	6272	0	24	8	448
							7021	9									
01	93744	X	72311	-0-	-21433	-0-	620	1	64713	2	Y	6194	6263	0	47	8	332
							165	4	6813	9							
02	74037	X	67814	-0-	-6223	-0-	879	1	60536	2	Y	5504	5548	0			288
							345	4	6054	9							
03	79143	X	63814	-0-	-15329	-0-	533	1	56960	2	Y	5746	5644	0	85	8	305
							6321	9									
04	76590	X	61214	-0-	-15376	-0-	514	1	54982	2	Y	5155	4860	0			600
							47	4	5671	9							
05	75795	X	58649	-0-	-17146	-0-	665	1	52358	2	Y	5092	5335	1	1	8	356
							25	4	5601	9							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46965	X	32645	-0-	-14320	-0-	28736	2	1325	4	Y	2349	2291	1			311
							2584	9									
01	46965	X	38736	-0-	-8229	-0-	1020	1	34569	2	Y	2692	2808	1			195
							186	4	2961	9							
02	52954	X	30348	-0-	-22606	-0-	25	1	27453	2	Y	2140	2061	1			274
							516	4	2354	9							
03	56606	X	35951	-0-	-20655	-0-	69	1	32982	2	Y	2635	2717	1			192
							1	4	2899	9							
04	37500	X	34113	-0-	-3387	-0-	25	1	31257	2	Y	2512	2465	1			239
							68	4	2763	9							
05	38750	X	35119	-0-	-3631	-0-	32325	2	4	4	Y	2536	2572	1			203
							2790	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
12	36952	X	32210	-0-	-4742	-0-	1100	1	23449	2	Y	1058	1045	1			430
							6497	4	1164	9							
01	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	1595	1	27722	2	Y	800	910	1	1	8	319
							3762	4	880	9							
02	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	2035	1	26267	2	Y	1409	1320	1			408
							1666	4	1550	9							
*03	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	222	1	31368	2	Y	1436	1516	1	1	8	327
							900	4	1580	9							
04	31110	X	9301	-0-	-21809	-0-	1602	1	6807	2	Y	428	394	1			361
							421	4	471	9							
05	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					361

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54560	X	34775	-0-	-19785	-0-	197	1	31852	2	Y	2477	2451	0			174
							1	4	2725	9							
01	43958	X	30770	-0-	-13188	-0-	272	1	28370	2	Y	1821	1869	0	29	8	97
							125	4	2003	9							
02	42435	X	42435	-0-	-0-	-0-	567	1	39047	2	Y	2540	2504	0			133
							27	4	2794	9							
03	54253	X	54253	-0-	-0-	-0-	474	1	50673	2	Y	2824	2703	0	108	8	146
							3106	9									
04	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	442	1	47224	2	Y	2434	2297	0			283
							25	4	2677	9							
*05	50531	X	50531	-0-	-0-	-0-	600	1	47252	2	Y	2430	2542	0	1	8	170
							6	4	2673	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68696	X	66594	-0-	-2102	-0-	2414	1	51471	2	Y	9197	3358	0	5681	1	275
							2592	4	10117	9			3	8			
01	68696	X	57383	-0-	-11313	-0-	2584	1	44920	2	Y	7884	7884	0	6	8	269
							1207	4	8672	9							
02	55050	X	55050	-0-	-0-	-0-	3381	1	43653	2	Y	7252	7362	0	1	8	158
							39	4	7977	9							
*03	56363	X	56363	-0-	-0-	-0-	337	1	47717	2	Y	7534	7202	0	223	1	261
							22	4	8287	9			6	8			
04	63846	X	63846	-0-	-0-	-0-	10175	1	43245	2	Y	8285	8377	0			169
							1312	4	9114	9							
05	51491	X	7911	-0-	-43580	-0-	601	1	5966	2	Y	1220	1264	0			125
							2	4	1342	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54002	X	31668	-0-	-22334	-0-	28490	2	239	4	Y	2672	2523	1			400
							2939	9									
01	54002	X	32845	-0-	-21157	-0-	806	1	27323	2	Y	2758	2926	1			232
							1682	4	3034	9							
02	48459	X	33129	-0-	-15330	-0-	25	1	27113	2	Y	2624	2565	1			291
							3105	4	2886	9							
03	51801	X	35776	-0-	-16025	-0-	69	1	32844	2	Y	2575	2679	1			187
							30	4	2833	9							
04	33210	X	31587	-0-	-1623	-0-	23	1	28924	2	Y	2376	2349	1			214
							26	4	2614	9							
05	35402	X	33742	-0-	-1660	-0-	31043	2	2699	9	Y	2454	2476	1			192

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
12	73470	X	62487	-0-	-10983	-0-	192	1	52062	2	Y	9303	9448	0	23	8	62
							10233	9									
01	73470	X	-0-	-0-	-73470	-0-					Y	-0-					62
02	63539	X	831	-0-	-62708	-0-	208	1	344	2	Y	254	47	8			269
							279	9									
03	67921	X	26792	-0-	-41129	-0-	18656	2	1	4	Y	7395	7326	0	51	8	287
							8135	9									
04	65730	X	23783	-0-	-41947	-0-	3993	1	14267	2	Y	5021	4962	0			346
							5523	9									
05	62496	X	-0-	-0-	-62496	-0-					Y	28					374

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
12	41695	X	27127	-0-	-14568	-0-	83	1	22498	2	Y	4129	4210	0	17	8	27
							4	4	4542	9							
01	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					27
02	42282	X	656	-0-	-41626	-0-	202	1	334	2	Y	105					132
							4	4	116	9							
03	45198	X	13032	-0-	-32166	-0-	9492	2	167	4	Y	3066	3070	0	8	8	120
							3373	9									
04	40350	X	6627	-0-	-33723	-0-	1101	1	3933	2	Y	1440	1461	0			99
							9	4	1584	9							
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					99

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
12	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	54070	2	240	4	Y	5139	5214	1			424
							5653	9									
01	64296	X	64296	-0-	-0-	-0-	58909	2	257	4	Y	4664	4736	1			352
							5130	9									
02	64119	X	58042	-0-	-6077	-0-	52826	2	632	4	Y	4167	4006	1			513
							4584	9									
03	59954	X	53965	-0-	-5989	-0-	49215	2	35	4	Y	4286	4339	1			460
							4715	9									
04	62220	X	32823	-0-	-29397	-0-	28566	2	4	8	Y	3866	3809	1			517
							4253	9									
05	64294	X	41564	-0-	-22730	-0-	37134	2	4430	9	Y	4027	3987	1			557

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
12	42656	X	38289	-0-	-4367	-0-	1582	1	33742	2	Y	2387	2394	1	1	8	169
							339	4	2626	9							
01	40858	X	35272	-0-	-5586	-0-	1780	1	30952	2	Y	2253	2074	1	2	8	346
							62	4	2478	9							
02	39208	X	31522	-0-	-7686	-0-	2100	1	27110	2	Y	1827	1875	1			298
							302	4	2010	9							
*03	41912	X	40220	-0-	-1692	-0-	265	1	37557	2	Y	2078	1932	1	3	8	441
							112	4	2286	9							
04	40560	X	29962	-0-	-10598	-0-	5205	1	22123	2	Y	1868	2049	1			260
							579	4	2055	9							
05	38285	X	3730	-0-	-34555	-0-	319	1	3169	2	Y	186	446	1			-0-
							37	4	205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	53537	X	41437	-0-	-12100	-0-	1667	1	35554	2	Y	3802	3861	1	1	8	270
							34	4	4182	9							
01	49321	X	45996	-0-	-3325	-0-	2244	1	39013	2	Y	4305	3925	1	2	8	648
							3	4	4736	9							
02	40783	X	40783	-0-	-0-	-0-	2646	1	34159	2	Y	3610	3711	1			547
							7	4	3971	9							
*03	45718	X	45718	-0-	-0-	-0-	292	1	41350	2	Y	3701	3471	1	2	8	775
							5	4	4071	9							
04	41970	X	36182	-0-	-5788	-0-	6188	1	26298	2	Y	3319	3663	1			431
							45	4	3651	9							
*05	55335	X	55335	-0-	-0-	-0-	4666	1	46343	2	Y	3581	3626	1	1	8	385
							387	4	3939	9							

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
12	331297	X	197817	-0-	-133480	-0-	8589	1	183164	2	Y	2750	2685	1			525
							3039	4	3025	9							
01	219492	X	219492	-0-	-0-	-0-	11607	1	201796	2	Y	2564	2840	1	1	8	248
							3269	4	2820	9							
02	218889	X	218889	-0-	-0-	-0-	15185	1	196051	2	Y	2555	2403	1			400
							4842	4	2811	9							
*03	226834	X	226834	-0-	-0-	-0-	1572	1	222476	2	Y	2318	2376	1	2	8	340
							236	4	2550	9							
04	213219	X	213219	-0-	-0-	-0-	40204	1	170871	2	Y	1949	1798	1			491
							2144	9									
*05	214622	X	214622	-0-	-0-	-0-	19441	1	193098	2	Y	1894	2024	1			361
							2083	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283371	X	168141	-0-	-115230	-0-	7386	1	149125	2	Y	10439	10459	1	2	8	351
							147	4	11483	9							
01	283371	X	155665	-0-	-127706	-0-	8320	1	137039	2	Y	9259	2788	0	6418	1	400
							121	4	10185	9			4	8			
02	160776	X	129943	-0-	-30833	-0-	8812	1	111927	2	Y	7458	7485	0			373
							1000	4	8204	9							
*03	171864	X	130215	-0-	-41649	-0-	909	1	121116	2	Y	7341	7469	0	10	8	235
							115	4	8075	9							
04	166320	X	123346	-0-	-42974	-0-	21655	1	91922	2	Y	6582	6593	0			224
							2529	4	7240	9							
05	168144	X	118821	-0-	-49323	-0-	10120	1	100315	2	Y	6255	6263	0	2	8	214
							1505	4	6881	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151404	X	108762	-0-	-42642	-0-	4355	1	89541	2	Y	11066	10647	1	3	8	603
							2693	4	12173	9							
01	151404	X	106533	-0-	-44871	-0-	4946	1	82802	2	Y	15107	819	0	14111	1	773
							2167	4	16618	9			7	8			
02	97730	X	96627	-0-	-1103	-0-	5912	1	74260	2	Y	12797	13091	0	1	8	478
							2378	4	14077	9							
*03	104470	X	79780	-0-	-24690	-0-	592	1	66431	2	Y	10079	10155	0	6	8	396
							1670	4	11087	9							
04	101100	X	63246	-0-	-37854	-0-	8942	1	37907	2	Y	9097	9060	0			433
							6390	4	10007	9							
05	104470	X	77982	-0-	-26488	-0-	5926	1	58729	2	Y	10416	10484	0	3	8	362
							1869	4	11458	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59241	X	44810	-0-	-14431	-0-	42193	2	116	4	N	2274	2460	1			560
							2501	9									
01	51212	X	42919	-0-	-8293	-0-	40396	2	119	4	N	2185	2055	1			690
							2404	9									
02	44109	X	36906	-0-	-7203	-0-	34847	2	90	4	N	1790	1862	1			618
							1969	9									
03	47120	X	34895	-0-	-12225	-0-	32968	2	66	4	N	1692	1672	1			638
							1861	9									
04	45600	X	37069	-0-	-8531	-0-	35017	2	84	4	N	1789	1691	1			736
							1968	9									
05	44795	X	38036	-0-	-6759	-0-	35890	2	77	4	N	1881	2244	1			373
							2069	9									

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
12	202802	X	149305	-0-	-53497	-0-	6490	1	133548	2	Y	7433	7293	1	3	8	229
							1091	4	8176	9							
01	202802	X	155717	-0-	-47085	-0-	8280	1	138728	2	Y	7583	407	0	7010	1	388
							368	4	8341	9			7	8			
02	149437	X	138640	-0-	-10797	-0-	9603	1	120671	2	Y	7090	7212	0	1	8	265
							567	4	7799	9							
*03	159743	X	133820	-0-	-25923	-0-	1117	1	126097	2	Y	5883	5909	0	8	8	231
							135	4	6471	9							
04	154590	X	103956	-0-	-50634	-0-	18998	1	80564	2	Y	3993	4034	0			190
							2	4	4392	9							
05	155713	X	-0-	-0-	-155713	-0-					Y	-0-	190	0			-0-

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
12	117242	X	97244	-0-	-19998	-0-	3768	1	76077	2	Y	15816	15835	1	3	8	536
							1	4	17398	9							
01	117242	X	89032	-0-	-28210	-0-	4196	1	69105	2	Y	14272	4296	0	9889	1	617
							32	4	15699	9			6	8			
02	81084	X	69225	-0-	-11859	-0-	4180	1	53103	2	Y	10814	10889	0	1	8	541
							47	4	11895	9							
*03	86676	X	73652	-0-	-13024	-0-	451	1	60041	2	Y	11822	11979	0	6	8	378
							156	4	13004	9							
04	83880	X	70111	-0-	-13769	-0-	10905	1	46293	2	Y	10718	10731	0			365
							1123	4	11790	9							
05	86676	X	73232	-0-	-13444	-0-	5611	1	55616	2	Y	10532	10533	0	3	8	361
							420	4	11585	9							

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
12	99386	X	46097	-0-	-53289	-0-	42	1	35505	2	Y	9591	9600	0	31	8	78
							10550	9									
01	99386	X	42193	-0-	-57193	-0-	39	1	32104	2	Y	9133	9079	0	29	8	103
							4	4	10046	9							
02	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	34	1	28127	2	Y	7961	7981	0			83
							1	4	8757	9							
03	39122	X	37673	-0-	-1449	-0-	28693	2	8980	9	Y	8164	8104	0	65	8	78
04	37860	X	34809	-0-	-3051	-0-	26594	2	8215	9	Y	7468	7478	0			68
05	39122	X	33006	-0-	-6116	-0-	25192	2	7814	9	Y	7104	7048	0			124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119691	X	57063	-0-	-62628	-0-	51	1	43238	2	Y	12522	12495	0	68	8	101
							13774	9									
01	75485	X	55270	-0-	-20215	-0-	51	1	41463	2	Y	11897	11801	0	63	8	134
							669	4	13087	9							
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	44	1	36751	2	Y	10284	10311	0			107
							401	4	11312	9							
03	46612	X	46612	-0-	-0-	-0-	35877	2	10735	9	Y	9759	9620	0	154	8	92
04	43968	X	43968	-0-	-0-	-0-	34096	2	8	4	Y	8967	8978	0			81
							9864	9									
05	44485	X	44070	-0-	-415	-0-	34103	2	9967	9	Y	9061	8981	0	2	8	159

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
12	53444	X	46515	-0-	-6929	-0-	42523	2	1484	4	N	2280	2216	0			200
							2508	9									
01	50437	X	43752	-0-	-6685	-0-	39978	2	1428	4	N	2133	2085	0			248
							2346	9									
02	44428	X	39213	-0-	-5215	-0-	36661	2	476	4	N	1887	1792	0			343
							2076	9									
03	46500	X	40249	-0-	-6251	-0-	37998	2	45	4	N	2005	1979	0	37	8	332
							2206	9									
04	45000	X	37228	-0-	-7772	-0-	35205	2	52	4	N	1792	1731	0			393
							1971	9									
05	46500	X	36949	-0-	-9551	-0-	35007	2	8	4	N	1758	1846	0			305
							1934	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270312	X	270312	-0-	-0-	-0-	13126	1	237158	2	Y	15954	15916	1	4	8	412
							2479	4	17549	9							
01	266755	X	244234	-0-	-22521	-0-	14170	1	211519	2	Y	13878	5155	0	8626	1	501
							3279	4	15266	9			8	8			
02	240120	X	214615	-0-	-25505	-0-	16039	1	182231	2	Y	11800	11846	0	1	8	454
							3365	4	12980	9							
*03	256680	X	180073	-0-	-76607	-0-	2965	1	162627	2	Y	9145	9029	0	6	8	564
							4421	4	10060	9							
04	248400	X	147765	-0-	-100635	-0-	28353	1	109142	2	Y	7841	7930	0			475
							1645	4	8625	9							
05	256680	X	150468	-0-	-106212	-0-	15511	1	125407	2	Y	7613	7261	0			827
							1176	4	8374	9							

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
12	1127292	X	190903	-0-	-936389	-0-	8799	1	146841	2	Y	29486	29561	1			427
							2828	4	32435	9							
01	319920	X	163547	-0-	-156373	-0-	8602	1	125972	2	Y	25205	11850	0	13580	1	193
							1247	4	27726	9			9	8			
02	179162	X	141008	-0-	-38154	-0-	9334	1	108167	2	Y	20639	20640	0	1	8	191
							804	4	22703	9							
*03	191518	X	113199	-0-	-78319	-0-	1960	1	93751	2	Y	15088	15052	0	6	8	221
							891	4	16597	9							
04	185340	X	105577	-0-	-79763	-0-	17186	1	68011	2	Y	16129	16076	0	10	8	264
							2638	4	17742	9							
05	190898	X	97158	-0-	-93740	-0-	8079	1	71942	2	Y	14898	14999	0	3	8	160
							749	4	16388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	138756	X	110221	-0-	-28535	-0-	4825	1	87277	2	Y	16269	16250	1	5	8	409
							223	4	17896	9							
01	138756	X	86652	-0-	-52104	-0-	4549	1	68010	2	Y	12561	4682	0	7834	1	454
							276	4	13817	9							
02	117711	X	89425	-0-	-28286	-0-	6060	1	68922	2	Y	13016	12968	0	1	8	501
							125	4	14318	9							
*03	125829	X	44990	-0-	-80839	-0-	671	1	36892	2	Y	6015	6139	0	6	8	371
							810	4	6617	9							
04	121770	X	51724	-0-	-70046	-0-	8896	1	34261	2	Y	7535	7450	0			456
							278	4	8289	9							
05	110236	X	-0-	-0-	-110236	-0-					Y	-0-	456	0			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 07/29/2019 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
12	1121436	X	224315	-0-	-897121	-0-	11385	1	189844	2	Y	16986	16990	1	4	8	271
							4401	4	18685	9							
01	244900	X	216396	-0-	-28504	-0-	12564	1	183891	2	Y	15906	7476	0	8567	1	122
							2444	4	17497	9			12	8			
02	207147	X	194792	-0-	-12355	-0-	14187	1	164381	2	Y	13188	13187	0	1	8	122
							1717	4	14507	9							
*03	221433	X	127140	-0-	-94293	-0-	2384	1	113930	2	Y	8734	8725	0	3	8	128
							1219	4	9607	9							
04	214290	X	98625	-0-	-115665	-0-	18228	1	72187	2	Y	5833	5866	0			95
							1794	4	6416	9							
05	221433	X	143983	-0-	-77450	-0-	13272	1	118120	2	Y	9079	9072	0	5	8	97
							2604	4	9987	9							

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
12	877960	X	158469	-0-	-719491	-0-	6931	1	115920	2	Y	31487	31541	1	4	8	465
							982	4	34636	9							
01	168609	X	143197	-0-	-25412	-0-	7167	1	105094	2	Y	28071	13193	0	15119	1	215
							58	4	30878	9			9	8			
02	157731	X	106717	-0-	-51014	-0-	6706	1	77731	2	Y	20122	20149	0	1	8	187
							146	4	22134	9							
*03	168609	X	40340	-0-	-128269	-0-	653	1	31363	2	Y	7486	7559	0	5	8	109
							89	4	8235	9							
04	163170	X	98329	-0-	-64841	-0-	15509	1	61496	2	Y	19272	19066	0			315
							125	4	21199	9							
05	158472	X	111010	-0-	-47462	-0-	8910	1	79376	2	Y	20489	20579	0	5	8	220
							186	4	22538	9							

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
12	49222	X	49222	-0-	-0-	-0-	298	1	42757	2	Y	5606	5526	0	43	8	167
							6167	9									
01	60326	X	47387	-0-	-12939	-0-	299	1	41240	2	Y	5316	5257	0	38	8	188
							5848	9									
02	52229	X	46652	-0-	-5577	-0-	296	1	40694	2	Y	5147	5098	0			237
							5662	9									
03	54715	X	47789	-0-	-6926	-0-	460	1	41534	2	Y	5268	5112	0	101	8	292
							5795	9									
04	52950	X	45082	-0-	-7868	-0-	434	1	39409	2	Y	4763	4820	0			235
							5239	9									
05	49879	X	44942	-0-	-4937	-0-	39889	2	5053	9	Y	4594	4596	0	1	8	232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	145514	X	59312	-0-	-86202	-0-	347	1	49845	2	Y	8291	8172	0	57	8	247
							9120	9									
01	74803	X	55212	-0-	-19591	-0-	334	1	46160	2	Y	7890	7808	0	50	8	279
							39	4	8679	9							
02	58638	X	50728	-0-	-7910	-0-	312	1	42924	2	Y	6811	6776	0			314
							7492	9									
03	62682	X	50611	-0-	-12071	-0-	468	1	42212	2	Y	7210	7009	0	114	8	401
							7931	9									
04	59250	X	46637	-0-	-12613	-0-	431	1	39061	2	Y	6495	6575	0			321
							7145	9									
05	59303	X	46150	-0-	-13153	-0-	39067	2	7083	9	Y	6439	6434	0	1	8	325

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
12	1150366	X	228545	-0-	-921821	-0-	11231	1	186610	2	Y	20969	20992	1	4	8	317
							7638	4	23066	9							
01	252960	X	202971	-0-	-49989	-0-	11425	1	166938	2	Y	18641	8763	0	10042	1	143
							4103	4	20505	9			10	8			
02	236640	X	181461	-0-	-55179	-0-	12485	1	144374	2	Y	15756	15752	0	1	8	146
							7270	4	17332	9							
*03	252960	X	107397	-0-	-145563	-0-	1976	1	94610	2	Y	9194	9199	0	7	8	134
							698	4	10113	9							
04	244800	X	103745	-0-	-141055	-0-	19244	1	76263	2	Y	6599	6615	0	10	8	108
							979	4	7259	9							
05	228532	X	139109	-0-	-89423	-0-	12691	1	113012	2	Y	11041	11026	0	5	8	118
							1261	4	12145	9							

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84444	X	41030	-0-	-43414	-0-	38	1	32505	2	Y	7714	7734	0	7	8	63
							2	4	8485	9							
01	63891	X	40791	-0-	-23100	-0-	39	1	32328	2	Y	7513	7491	0			85
							160	4	8264	9							
02	50460	X	36169	-0-	-14291	-0-	35	1	28855	2	Y	6511	6528	0			68
							117	4	7162	9							
03	43927	X	43458	-0-	-469	-0-	35440	2	8018	9	Y	7289	7285	0	2	8	70
04	44091	X	44091	-0-	-0-	-0-	36315	2	6	4	Y	7064	7070	0			64
							7770	9									
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-	64	0			-0-

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167586	X	8303	-0-	-159283	-0-	7992	4	311	9	Y	283	244	1			40
01	167586	X	-0-	-0-	-167586	-0-					Y	-0-	39	1			1
02	156774	X	-0-	-0-	-156774	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	167586	X	-0-	-0-	-167586	-0-					Y	-0-					-0-
04	162180	X	-0-	-0-	-162180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18760	-0-	18760	335758	13900	2	24	4	Y	4396	4365	0	2	8	60
							4836	9									
07	0	W	19939	-0-	19939	355697	15152	2	12	4	Y	4341	4346	0	4	8	51
							4775	9									
08	0	W	16847	-0-	16847	372544	12710	2	15	4	Y	3747	3695	0			103
							4122	9									
09	0	W	14805	-0-	14805	387349	10989	2	30	4	Y	3442	3493	0	9	8	43
							3786	9									
10	0	W	15204	-0-	15204	402553	11379	2	30	4	Y	3450	3447	0			46
							3795	9									
11	0	W	15044	-0-	15044	417597	11238	2	2	4	Y	3458	3437	0			67
							3804	9									
12	0	W	13387	-0-	13387	430984	9818	2	2	4	Y	3243	3244	0	1	8	65
							3567	9									
01	0	W	13600	-0-	13600	444584	10092	2	2	4	Y	3187	3140	0	5	8	107
							3506	9									
02	0	W	13590	-0-	13590	458174	10290	2	19	4	Y	2983	3038	0			52
							3281	9									
03	0	W	13228	-0-	13228	471402	9735	2	2	4	Y	3174	3183	0			43
							3491	9									
04	0	W	13671	-0-	13671	485073	10339	2	3	4	Y	3026	2995	0			74
							3329	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	485073					Y	-0-	74	0			-0-

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

06	18840	X	9068	-0-	-9772	-0-	6900	2	2168	9	N	1971	2082	1	15	8	501
07	19468	X	9424	-0-	-10044	-0-	7124	2	1	4	N	2090	1852	1	5	8	734
							2299	9									
08	19468	X	9096	-0-	-10372	-0-	6969	2	1	4	N	1933	2204	1			463
							2126	9									
09	18840	X	8071	-0-	-10769	-0-	6086	2	4	4	N	1801	1852	1	4	8	408
							1981	9									
10	19468	X	8943	-0-	-10525	-0-	6772	2	2171	9	N	1974	1825	1	9	8	548
11	18840	X	8826	-0-	-10014	-0-	6771	2	2055	9	N	1868	1860	1			556
12	19468	X	8614	-0-	-10854	-0-	6613	2	2001	9	N	1819	1649	1			726
01	19468	X	8800	-0-	-10668	-0-	6757	2	2043	9	N	1857	1869	1	6	8	708
02	18212	X	1074	-0-	-17138	-0-	798	2	276	9	N	251	723	1	1	8	235
03	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	2	2	8			235
04	18840	X	1795	-0-	-17045	-0-	1355	2	440	9	N	400	381	1			254
05	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	-0-					254

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
*06	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	780	1	25716	2	Y	9938	9967	0	16	1	76
							10932	9					7	8			
*07	47135	X	47135	-0-	-0-	-0-	119	1	34379	2	Y	11488	11395	0	71	8	98
							12637	9									
*08	42101	X	42101	-0-	-0-	-0-	279	1	31719	2	Y	9184	9217	0	1	8	64
							1	4	10102	9							
09	37200	X	34866	-0-	-2334	-0-	231	1	26218	2	Y	7652	7611	0	33	8	72
							8417	9									
10	38440	X	29666	-0-	-8774	-0-	22265	2	7401	9	Y	6728	6728	0			72
11	37200	X	31447	-0-	-5753	-0-	37	1	24146	2	Y	6604	6598	0	4	8	74
							7264	9									
12	38440	X	23301	-0-	-15139	-0-	21	1	17646	2	Y	5122	5135	0	20	8	41
							5634	9									
01	38440	X	21633	-0-	-16807	-0-	20	1	16214	2	Y	4819	4784	0	22	8	54
							98	4	5301	9							
02	35960	X	34460	-0-	-1500	-0-	28	1	23394	2	Y	6426	6413	0			67
							3969	4	7069	9							
03	38440	X	38257	-0-	-183	-0-	26279	2	4349	4	Y	6935	6867	0	69	8	66
							7629	9									
04	37200	X	27163	-0-	-10037	-0-	19467	2	1988	4	Y	5189	5208	0			47
							5708	9									
05	38440	X	-0-	-0-	-38440	-0-					Y	-0-	47	0			-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

06	25920	X	19914	-0-	-6006	-0-	16651	2	28	4	Y	2941	2912	0	8	8	40
							3235	9									
07	26784	X	18900	-0-	-7884	-0-	15854	2	13	4	Y	2757	2747	0	18	8	32
							3033	9									
08	26784	X	18225	-0-	-8559	-0-	15434	2	18	4	Y	2521	2484	0			69
							2773	9									
09	25920	X	18078	-0-	-7842	-0-	15478	2	42	4	Y	2325	2355	0	10	8	29
							2558	9									
10	26784	X	16951	-0-	-9833	-0-	14448	2	38	4	Y	2241	2239	0	1	8	30
							2465	9									
11	25920	X	12558	-0-	-13362	-0-	10518	2	3	4	Y	1852	1846	0			36
							2037	9									
12	26784	X	15947	-0-	-10837	-0-	13655	2	3	4	Y	2081	2070	0	6	8	41
							2289	9									
01	26784	X	15231	-0-	-11553	-0-	13038	2	2	4	Y	1992	1955	0	12	8	66
							2191	9									
02	25056	X	13339	-0-	-11717	-0-	11506	2	21	4	Y	1647	1685	0			28
							1812	9									
03	26784	X	15065	-0-	-11719	-0-	13124	2	2	4	Y	1763	1757	0	10	8	24
							1939	9									
04	25920	X	5931	-0-	-19989	-0-	5150	2	2	4	Y	708	715	0			17
							779	9									
05	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
*06	44623 X	44623	-0-	-0-	-0-	985	1	32432	2	Y	10187	10177	0	17	1	78
						11206	9					9	8			
07	45136 X	40856	-0-	-4280	-0-	104	1	30502	2	Y	9318	9239	0	78	8	79
						10250	9									
08	45136 X	35369	-0-	-9767	-0-	232	1	26510	2	Y	7772	7796	0	1	8	54
						78	4	8549	9							
09	43680 X	32416	-0-	-11264	-0-	212	1	24476	2	Y	6973	6922	0	39	8	66
						58	4	7670	9							
10	45136 X	29834	-0-	-15302	-0-	22617	2	36	4	Y	6528	6524	0			70
						7181	9									
11	43680 X	28945	-0-	-14735	-0-	34	1	22475	2	Y	5763	5763	0	5	8	65
						97	4	6339	9							
12	45136 X	26547	-0-	-18589	-0-	24	1	20564	2	Y	5373	5365	0	30	8	43
						49	4	5910	9							
01	45136 X	23559	-0-	-21577	-0-	22	1	18036	2	Y	4947	4909	0	25	8	56
						59	4	5442	9							
02	42224 X	18802	-0-	-23422	-0-	17	1	14321	2	Y	4058	4072	0			42
						4464	9									
03	45136 X	31100	-0-	-14036	-0-	25153	2	5947	9	Y	5406	5339	0	58	8	51
04	43680 X	21813	-0-	-21867	-0-	17299	2	4514	9	Y	4104	4118	0			37
05	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-	37	0			-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

12	13866 X	2431	-0-	-11435	-0-	2178	3	253	9	Y	230	224	1			49
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1314	3	65	4	Y	293	300	1	2	8	40
						322	9									
02	2813 X	1162	-0-	-1651	-0-	911	3	41	4	Y	191	191	1			40
						210	9									
03	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	1223	3	209	4	Y	263	269	1	3	8	31
						289	9									
04	2910 X	137	-0-	-2773	-0-	103	3	10	4	Y	22	21	1			32
						24	9									
05	2325 X	488	-0-	-1837	-0-	368	3	26	4	Y	85	87	1			30
						94	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

12	62148 X	10378	-0-	-51770	-0-	7762	3	2616	9	Y	2378	2320	1			206
01	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	11801	3	587	4	Y	2844	2904	1	23	8	123
						3128	9									
02	13224 X	9924	-0-	-3300	-0-	7455	3	332	4	Y	1943	1944	1			122
						2137	9									
03	13950 X	12895	-0-	-1055	-0-	8658	3	1479	4	Y	2507	2567	1	24	8	38
						2758	9									
04	14010 X	9959	-0-	-4051	-0-	6928	3	685	4	Y	2133	2049	1			122
						2346	9									
05	14477 X	9618	-0-	-4859	-0-	6885	3	488	4	Y	2041	2098	1			65
						2245	9									

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
12	177607	X	35456	-0-	-142151	-0-	27748	3	679	4	Y	6390	6285	1			472
							7029	9									
01	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	24021	3	631	4	Y	5929	5908	1	59	8	434
							6522	9									
02	34858	X	29731	-0-	-5127	-0-	23124	3	878	4	Y	5208	5392	1	3	8	247
							5729	9									
03	34782	X	28628	-0-	-6154	-0-	20791	3	1420	4	Y	5834	5718	1	62	8	301
							6417	9									
04	33660	X	29543	-0-	-4117	-0-	22810	3	655	4	Y	5525	5439	1			387
							6078	9									
05	34782	X	25545	-0-	-9237	-0-	18209	3	2045	4	Y	4810	4831	1	5	8	361
							5291	9									

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
12	58989	X	12008	-0-	-46981	-0-	10522	3	1486	9	Y	1351	1318	1			125
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	5804	3	289	4	Y	982	1003	1	8	8	96
							1080	9									
02	12992	X	6415	-0-	-6577	-0-	5277	3	235	4	Y	821	822	1			95
							903	9									
03	12865	X	6254	-0-	-6611	-0-	4653	3	795	4	Y	733	750	1	7	8	71
							806	9									
04	12450	X	5505	-0-	-6945	-0-	4351	3	430	4	Y	658	632	1			97
							724	9									
05	11563	X	5236	-0-	-6327	-0-	4253	3	301	4	Y	620	637	1			80
							682	9									

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
12	73715	X	14092	-0-	-59623	-0-	12073	3	2019	9	Y	1835	1790	1			188
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	11760	3	585	4	Y	2112	2157	1	17	8	126
							2323	9									
02	16472	X	14633	-0-	-1839	-0-	11404	3	508	4	Y	2474	2475	1			125
							2721	9									
03	17608	X	16596	-0-	-1012	-0-	11740	3	2006	4	Y	2591	2653	1	25	8	38
							2850	9									
04	17040	X	15218	-0-	-1822	-0-	11578	3	1144	4	Y	2269	2180	1			127
							2496	9									
05	15655	X	14509	-0-	-1146	-0-	11349	3	804	4	Y	2142	2201	1			68
							2356	9									

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
12	71832	X	15026	-0-	-56806	-0-	12785	3	2241	9	Y	2037	1987	1			189
01	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	13535	3	673	4	Y	2454	2506	1	20	8	117
							2699	9									
02	15776	X	13123	-0-	-2653	-0-	10462	3	466	4	Y	1995	1996	1			116
							2195	9									
03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	13134	3	2244	4	Y	2547	2609	1	24	8	30
							2802	9									
04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	13837	3	1367	4	Y	2678	2572	1			136
							2946	9									
*05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	13733	3	973	4	Y	2559	2630	1			65
							2815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	147557	X	30466	-0-	-117091	-0-	26541	3	715	4	Y	2918	2895	1			216
							3210	9									
01	32302	X	32302	-0-	-0-	-0-	28209	3	665	4	Y	3116	3070	1	34	8	228
							3428	9									
02	30057	X	30057	-0-	-0-	-0-	25534	3	924	4	Y	3272	3343	1	1	8	156
							3599	9									
03	29760	X	29257	-0-	-503	-0-	24649	3	1495	4	Y	2830	2804	1	36	8	146
							3113	9									
04	30660	X	27267	-0-	-3393	-0-	23847	3	690	4	Y	2482	2454	1			174
							2730	9									
05	32116	X	24116	-0-	-8000	-0-	19809	3	1837	4	Y	2245	2247	1	3	8	169
							2470	9									

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
12	62626	X	12552	-0-	-50074	-0-	10642	3	1910	9	Y	1736	1694	1			158
01	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	11748	3	585	4	Y	1977	2019	1	16	8	100
							2175	9									
02	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	12671	3	565	4	Y	1792	1793	1			99
							1971	9									
03	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	11836	3	2022	4	Y	1835	1879	1	18	8	37
							2019	9									
04	14640	X	13553	-0-	-1087	-0-	10607	3	1048	4	Y	1725	1657	1			105
							1898	9									
05	16244	X	12853	-0-	-3391	-0-	10339	3	732	4	Y	1620	1664	1			61
							1782	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49073	X	44815	-0-	-4258	-0-	40671	3	4144	9	Y	3767	3746	0			77
01	47957	X	45237	-0-	-2720	-0-	41026	3	58	4	Y	3775	3799	0			53
							4153	9									
02	44863	X	38605	-0-	-6258	-0-	35047	3	8	4	Y	3227	3151	0			129
							3550	9									
03	45787	X	39468	-0-	-6319	-0-	34533	3	1186	4	Y	3408	3458	0			79
							3749	9									
04	44310	X	38171	-0-	-6139	-0-	34549	3	223	4	Y	3090	2991	0			178
							3399	9									
05	45229	X	38748	-0-	-6481	-0-	35185	3	7	4	Y	3233	3095	0			316
							3556	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59272	X	52321	-0-	-6951	-0-	46379	3	5942	9	N	5402	5397	0			156
01	57009	X	50663	-0-	-6346	-0-	44887	3	94	4	N	5165	5112	0			209
							5682	9									
02	50489	X	45993	-0-	-4496	-0-	40951	3	5042	9	N	4584	4673	0			120
03	53320	X	50533	-0-	-2787	-0-	45319	3	5214	9	N	4740	4628	0			232
04	51480	X	48345	-0-	-3135	-0-	43336	3	5009	9	N	4554	4586	0			200
05	52328	X	15761	-0-	-36567	-0-	14288	3	1473	9	N	1339	1353	0			186

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112468	X	89556	-0-	-22912	-0-	86007	3	3549	9	Y	3226	3147	0			171
01	115754	X	82814	-0-	-32940	-0-	79441	3	65	4	Y	3007	3062	0			116
							3308	9									
02	108286	X	73606	-0-	-34680	-0-	70633	3	24	4	Y	2681	2692	0			105
							2949	9									
03	115754	X	73876	-0-	-41878	-0-	71011	3	14	4	Y	2592	2613	0			84
							2851	9									
04	96960	X	8256	-0-	-88704	-0-	7951	3	305	9	Y	277	349	0			12
05	89559	X	49007	-0-	-40552	-0-	46713	3	2294	9	Y	2085	2009	0			88

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

12	32178	X	20519	-0-	-11659	-0-	16225	3	732	4	Y	3238	3226	0			39
							3562	9									
01	25203	X	22367	-0-	-2836	-0-	17583	3	938	4	Y	3496	3495	0			40
							3846	9									
02	23055	X	20454	-0-	-2601	-0-	16813	3	315	4	Y	3024	3027	0			37
							3326	9									
03	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	18397	3	409	4	Y	3223	3233	0			27
							3545	9									
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18627	3	41	4	Y	3167	3166	0			28
							3484	9									
05	22382	X	609	-0-	-21773	-0-	497	3	112	9	Y	102	105	0			25

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

12	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	16298	3	15	4	Y	3335	3369	0			33
							3669	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	13230	3	5	4	Y	2982	2910	0			105
							3280	9									
02	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	11546	3	1	4	Y	3431	3385	0			151
							3774	9									
03	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	13550	3	54	4	Y	3611	3699	0			63
							3972	9									
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	12400	3	5	4	Y	3419	3415	0			67
							3761	9									
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	48	3	2	4	Y	38	104	0			1
							42	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

12	42997	X	38485	-0-	-4512	-0-	32369	3	6116	9	Y	5560	5529	0			114
01	42408	X	37566	-0-	-4842	-0-	31649	3	46	4	Y	5337	5376	0			75
							5871	9									
02	39063	X	34158	-0-	-4905	-0-	28788	3	6	4	Y	4876	4756	0			195
							5364	9									
03	40238	X	37211	-0-	-3027	-0-	30937	3	1046	4	Y	4753	4837	0			111
							5228	9									
04	38940	X	34304	-0-	-4636	-0-	29048	3	187	4	Y	4608	4453	0			266
							5069	9									
05	38471	X	7798	-0-	-30673	-0-	6642	3	1	4	Y	1050	1213	0			103
							1155	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	44454	X	44021	-0-	-433	-0-	38990	3	5031	9	N	4574	4544	0			181
01	45105	X	43468	-0-	-1637	-0-	37914	3	372	4	N	4711	4733	0			159
							5182	9									
02	42253	X	39183	-0-	-3070	-0-	34671	3	31	4	N	4074	4040	0			193
							4481	9									
03	45167	X	43779	-0-	-1388	-0-	38961	3	15	4	N	4366	4294	0			265
							4803	9									
04	43710	X	41619	-0-	-2091	-0-	37264	3	24	4	N	3937	3989	0			213
							4331	9									
05	44020	X	14754	-0-	-29266	-0-	13179	3	405	4	N	1064	1093	0			184
							1170	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

12	47774	X	47774	-0-	-0-	-0-	39724	3	1792	4	Y	5689	5666	0			88
							6258	9									
01	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	37424	3	1997	4	Y	6002	6002	0			88
							6602	9									
02	45113	X	45113	-0-	-0-	-0-	38129	3	714	4	Y	5700	5705	0			83
							6270	9									
03	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	37295	3	828	4	Y	4964	4979	0			68
							5460	9									
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	33724	3	73	4	Y	4635	4633	0			70
							5099	9									
*05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	511	3	103	9	Y	94	99	0			65

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

12	54963	X	49697	-0-	-5266	-0-	45869	3	3828	9	Y	3480	3597	0			203
01	54963	X	50395	-0-	-4568	-0-	45799	3	237	4	Y	3963	3963	0			203
							4359	9									
02	51417	X	46453	-0-	-4964	-0-	42714	3	6	4	Y	3394	3410	0			187
							3733	9									
03	51398	X	47845	-0-	-3553	-0-	44026	3	99	4	Y	3382	3302	0			267
							3720	9									
04	49740	X	45073	-0-	-4667	-0-	41639	3	35	4	Y	3090	3035	0			322
							3399	9									
05	50406	X	44885	-0-	-5521	-0-	41175	3	148	4	Y	3238	2902	0			658
							3562	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

12	31992	X	30152	-0-	-1840	-0-	26232	3	3920	9	Y	3564	3684	0			208
01	31992	X	29198	-0-	-2794	-0-	24725	3	247	4	Y	3842	3853	0			197
							4226	9									
02	29986	X	24657	-0-	-5329	-0-	21248	3	6	4	Y	3094	3120	0			171
							3403	9									
03	32054	X	25949	-0-	-6105	-0-	22252	3	103	4	Y	3267	3180	0			258
							3594	9									
04	31020	X	25050	-0-	-5970	-0-	21674	3	37	4	Y	3035	2977	0			316
							3339	9									
05	30163	X	12	-0-	-30151	-0-	1	4	11	9	Y	10	324	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38595	X	25260	-0-	-13335	-0-	21335	3	3925	9	Y	3568	3552	0			136
01	38595	X	27786	-0-	-10809	-0-	23304	3	214	4	Y	3880	3930	0			86
							4268	9									
02	30015	X	27629	-0-	-2386	-0-	23746	3	3883	9	Y	3530	3516	0			100
03	27962	X	27571	-0-	-391	-0-	23650	3	38	4	Y	3530	3454	0			176
							3883	9									
04	26880	X	25652	-0-	-1228	-0-	21785	3	238	4	Y	3299	3297	0			178
							3629	9									
05	29543	X	269	-0-	-29274	-0-	255	3	14	9	Y	13	186	0			5

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

12	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	60059	3	2709	4	Y	8264	8232	0			98
							9090	9									
01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	63081	3	3367	4	Y	8362	8361	0			99
							9198	9									
02	68487	X	68487	-0-	-0-	-0-	59150	3	1107	4	Y	7482	7489	0			92
							8230	9									
03	67034	X	67034	-0-	-0-	-0-	57751	3	1284	4	Y	7272	7293	0			71
							7999	9									
04	63325	X	63325	-0-	-0-	-0-	55706	3	122	4	Y	6815	6814	0			72
							7497	9									
*05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1435	3	1	4	Y	222	228	0			66
							244	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

12	22227	X	10881	-0-	-11346	-0-	9515	3	1366	9	N	1242	1124	0			210
01	14384	X	10867	-0-	-3517	-0-	9431	3	172	4	N	1149	1082	0			277
							1264	9									
02	12412	X	10520	-0-	-1892	-0-	9309	3	3	4	N	1098	1101	0			274
							1208	9									
03	12028	X	10671	-0-	-1357	-0-	9423	3	1	4	N	1134	1263	0			145
							1247	9									
04	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	8791	3	31	4	N	1070	942	0			273
							1177	9									
05	11253	X	9222	-0-	-2031	-0-	8118	3	89	4	N	923	903	0			293
							1015	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

12	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	55163	3	2489	4	Y	9530	9493	0			113
							10483	9									
01	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68358	3	3648	4	Y	9507	9506	0			114
							10458	9									
02	76079	X	76079	-0-	-0-	-0-	65878	3	1233	4	Y	8153	8160	0			107
							8968	9									
03	71235	X	71235	-0-	-0-	-0-	61526	3	1368	4	Y	7583	7606	0			84
							8341	9									
04	64480	X	64480	-0-	-0-	-0-	55590	3	122	4	Y	7971	7969	0			86
							8768	9									
*05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	876	3	167	9	Y	152	157	0			81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	57504	3	2594	4	Y	8562	8528	0			76
							9418	9									
01	73427	X	73427	-0-	-0-	-0-	61201	3	3266	4	Y	8145	8144	0			77
							8960	9									
02	66446	X	66446	-0-	-0-	-0-	57373	3	1074	4	Y	7272	7279	0			70
							7999	9									
03	66675	X	66675	-0-	-0-	-0-	57488	3	1277	4	Y	7191	7212	0			49
							7910	9									
04	64653	X	64653	-0-	-0-	-0-	56672	3	124	4	Y	7143	7141	0			51
							7857	9									
*05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	957	3	178	9	Y	162	167	0			46

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

12	34286	X	25418	-0-	-8868	-0-	21073	3	951	4	Y	3085	3073	0			47
							3394	9									
01	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	24237	3	1294	4	Y	3339	3339	0			47
							3673	9									
02	24737	X	24476	-0-	-261	-0-	21094	3	395	4	Y	2715	2717	0			45
							2987	9									
03	25420	X	24139	-0-	-1281	-0-	20627	3	458	4	Y	2776	2785	0			36
							3054	9									
04	28260	X	24461	-0-	-3799	-0-	21638	3	47	4	Y	2524	2523	0			37
							2776	9									
05	29202	X	23469	-0-	-5733	-0-	20037	3	12	4	Y	3109	3146	0			-0-
							3420	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

12	17484	X	15834	-0-	-1650	-0-	12332	3	556	4	Y	2678	2667	0			34
							2946	9									
01	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	12259	3	654	4	Y	2672	2672	0			34
							2939	9									
02	15718	X	11825	-0-	-3893	-0-	9538	3	178	4	Y	1917	1919	0			32
							2109	9									
03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	18942	3	421	4	Y	3256	3265	0			23
							3582	9									
04	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	17211	3	38	4	Y	2653	2653	0			23
							2918	9									
05	15841	X	152	-0-	-15689	-0-	126	3	26	9	Y	24	25	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

12	46903	X	31858	-0-	-15045	-0-	27151	3	25	4	Y	4256	4350	0			42
							4682	9									
01	46903	X	29630	-0-	-17273	-0-	26132	3	11	4	Y	3170	3100	0			112
							3487	9									
02	42804	X	29351	-0-	-13453	-0-	26748	3	3	4	Y	2364	2372	0			104
							2600	9									
03	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	29399	3	118	4	Y	2664	2722	0			46
							2930	9									
04	30840	X	29724	-0-	-1116	-0-	27131	3	10	4	Y	2348	2348	0			46
							2583	9									
05	31868	X	359	-0-	-31509	-0-	310	3	13	4	Y	33	78	0			1
							36	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

12	26226	X	22165	-0-	-4061	-0-	18987	3	1	4	Y	2888	2933	0			35
							3177	9									
01	24490	X	22013	-0-	-2477	-0-	18182	3	481	4	Y	3045	3050	0			30
							3350	9									
02	22794	X	20080	-0-	-2714	-0-	16943	3	1	4	Y	2851	2852	0			29
							3136	9									
03	22692	X	18499	-0-	-4193	-0-	15825	3	1	4	Y	2430	2411	0			48
							2673	9									
04	21960	X	19806	-0-	-2154	-0-	17243	3	74	4	Y	2263	2121	0			190
							2489	9									
05	22165	X	9124	-0-	-13041	-0-	8085	3	9	4	Y	936	1027	0			99
							1030	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

12	237177	X	237177	-0-	-0-	-0-	225180	3	107	4	Y	10809	10925	0			316
							11890	9									
01	233848	X	233848	-0-	-0-	-0-	219411	3	3272	4	Y	10150	10197	0			269
							11165	9									
02	219858	X	219858	-0-	-0-	-0-	209306	3	443	4	Y	9190	9140	0			319
							10109	9									
03	227559	X	227559	-0-	-0-	-0-	217371	3	402	4	Y	8896	8953	0			262
							9786	9									
04	60571	X	60571	-0-	-0-	-0-	55617	3	2	4	Y	4502	4335	0			429
							4952	9									
*05	160100	X	160100	-0-	-0-	-0-	153151	3	1630	4	Y	4835	4954	0			310
							5319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	EOM BALANCE
12	28024 X	22260	-0-	-5764	-0-	16063	3	647	4	Y	5045	5077	0	168
						5550	9							
01	28024 X	13691	-0-	-14333	-0-	7197	3	1090	4	Y	4913	4860	0	221
						5404	9							
02	26216 X	17568	-0-	-8648	-0-	12924	3	33	4	Y	4192	4335	0	78
						4611	9							
03	24645 X	15840	-0-	-8805	-0-	11136	3	325	4	Y	3981	3917	0	142
						4379	9							
04	22770 X	12494	-0-	-10276	-0-	7137	3	239	4	Y	4653	4541	0	254
						5118	9							
*05	24593 X	24593	-0-	-0-	-0-	17501	3	2483	4	Y	4190	4226	0	218
						4609	9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

12	28985 X	5922	-0-	-23063	-0-	4150	3	23	4	Y	1590	1738	0	26
						1749	9							
01	28985 X	15177	-0-	-13808	-0-	11409	3	140	4	Y	3298	3270	0	54
						3628	9							
02	27115 X	11412	-0-	-15703	-0-	8210	3	33	4	Y	2881	2895	0	40
						3169	9							
03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	8869	3	41	4	Y	2694	2682	0	52
						2963	9							
04	14700 X	11787	-0-	-2913	-0-	8983	3	7	4	Y	2543	2502	0	93
						2797	9							
05	15190 X	187	-0-	-15003	-0-	88	3	99	9	Y	90	176	0	7

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

12	25451 X	24873	-0-	-578	-0-	23600	3	15	4	N	1144	1735	0	446
						1258	9							
01	25513 X	22699	-0-	-2814	-0-	19310	3	1092	4	N	2088	2199	0	335
						2297	9							
02	25433 X	17350	-0-	-8083	-0-	15441	3	11	4	N	1725	1607	0	453
						1898	9							
03	27187 X	23434	-0-	-3753	-0-	21274	3	2160	9	N	1964	2130	0	287
04	26310 X	21103	-0-	-5207	-0-	19578	3	32	4	N	1357	1087	0	557
						1493	9							
05	24862 X	6556	-0-	-18306	-0-	6024	3	532	9	N	484	515	0	526

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

12	110111 X	110111	-0-	-0-	-0-	103199	3	6912	9	Y	6284	6564	0	454
01	109954 X	109954	-0-	-0-	-0-	101149	3	195	4	Y	7827	7843	0	438
						8610	9							
02	105598 X	105598	-0-	-0-	-0-	97952	3	7646	9	Y	6951	6881	0	508
03	113114 X	113114	-0-	-0-	-0-	105119	3	7995	9	Y	7268	7257	0	519
04	137003 X	137003	-0-	-0-	-0-	128013	3	672	4	Y	7562	7497	0	584
						8318	9							
*05	101869 X	101869	-0-	-0-	-0-	96435	3	386	4	Y	4589	4688	0	485
						5048	9							

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

12	15190 X	14205	-0-	-985	-0-	13064	3	1141	9	N	1037	1257	0	70
01	15190 X	13758	-0-	-1432	-0-	12691	3	1067	9	N	970	931	0	109
02	13746 X	10378	-0-	-3368	-0-	9450	3	928	9	N	844	800	0	153
03	14694 X	12149	-0-	-2545	-0-	11265	3	884	9	N	804	951	0	6
04	14070 X	5241	-0-	-8829	-0-	5006	3	235	9	N	214			220
05	14198 X	5711	-0-	-8487	-0-	5396	3	315	9	N	286	445	0	61

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
12	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	32550	3	4223	9	N	3839	3784	0			294
01	36611	X	36080	-0-	-531	-0-	31588	3	597	4	N	3541	3524	0			311
							3895	9									
02	38599	X	33451	-0-	-5148	-0-	29521	3	48	4	N	3529	3515	0			325
							3882	9									
03	41261	X	34744	-0-	-6517	-0-	30905	3	7	4	N	3484	3648	0			161
							3832	9									
04	39930	X	31835	-0-	-8095	-0-	28383	3	3452	9	N	3138	3013	0			286
05	36766	X	85	-0-	-36681	-0-	73	3	12	9	N	11	14	0			283

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

12	9145	X	3863	-0-	-5282	-0-	1540	1	2133	3	Y	173	183	0			17
							190	9									
01	9145	X	2750	-0-	-6395	-0-	1227	1	1111	3	Y	218	214	0			21
							172	4	240	9							
02	6583	X	3395	-0-	-3188	-0-	1267	1	1910	3	Y	198	195	0			24
							218	9									
03	7037	X	3407	-0-	-3630	-0-	1092	1	1968	3	Y	315	324	0			15
							347	9									
04	3750	X	1669	-0-	-2081	-0-	359	1	1129	3	Y	149	146	0			18
							17	4	164	9							
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

12	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	20146	3	1933	9	N	1757	1732	0			112
01	22444	X	21704	-0-	-740	-0-	19551	3	370	4	N	1621	1613	0			120
							1783	9									
02	23229	X	20078	-0-	-3151	-0-	18272	3	29	4	N	1615	1609	0			126
							1777	9									
03	24831	X	20887	-0-	-3944	-0-	19128	3	4	4	N	1595	1670	0			51
							1755	9									
04	24030	X	18616	-0-	-5414	-0-	17079	3	1537	9	N	1397	1341	0			107
05	22072	X	3999	-0-	-18073	-0-	3691	3	12	4	N	269	344	0			32
							296	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

12	40145	X	36742	-0-	-3403	-0-	32694	3	18	4	Y	3664	3695	0			131
							4030	9									
01	38192	X	37862	-0-	-330	-0-	33609	3	81	4	Y	3793	3791	0			133
							4172	9									
02	35090	X	32062	-0-	-3028	-0-	28357	3	161	4	Y	3222	3207	0			148
							3544	9									
03	37510	X	34071	-0-	-3439	-0-	30125	3	122	4	Y	3476	3459	0			165
							3824	9									
04	36630	X	33706	-0-	-2924	-0-	29624	3	559	4	Y	3203	2888	0			480
							3523	9									
05	37851	X	30406	-0-	-7445	-0-	26837	3	39	4	Y	3209	3401	0			288
							3530	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	24261	3	4520	9	N	4109	4051	0			214
01	28675 X	28159	-0-	-516	-0-	23544	3	445	4	N	3791	3772	0			233
						4170	9									
02	30073 X	26194	-0-	-3879	-0-	22004	3	36	4	N	3776	3762	0			247
						4154	9									
03	32147 X	27143	-0-	-5004	-0-	23035	3	5	4	N	3730	3905	0			72
						4103	9									
04	31110 X	22090	-0-	-9020	-0-	18805	3	3285	9	N	2986	2867	0			191
05	28768 X	1409	-0-	-27359	-0-	1130	3	4	4	N	250	320	0			121
						275	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

12	35464 X	24113	-0-	-11351	-0-	20347	3	3766	9	N	3424	3307	0			305
01	35464 X	20314	-0-	-15150	-0-	16824	3	264	4	N	2933	2717	0			521
						3226	9									
02	33176 X	20674	-0-	-12502	-0-	16926	3	233	4	N	3195	3126	0			590
						3515	9									
03	24955 X	9008	-0-	-15947	-0-	6761	4	2247	9	N	2043	2331	0			302
04	23340 X	213	-0-	-23127	-0-	193	4	20	9	N	18	1	0			319
05	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	19					338

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

12	38719 X	30406	-0-	-8313	-0-	25475	3	4931	9	Y	4483	4378	0			237
01	38719 X	30099	-0-	-8620	-0-	25125	3	32	4	Y	4493	4557	0			173
						4942	9									
02	33466 X	27488	-0-	-5978	-0-	23141	3	12	4	Y	3941	3959	0			155
						4335	9									
03	34627 X	31073	-0-	-3554	-0-	26206	3	7	4	Y	4418	4430	0			143
						4860	9									
04	32580 X	31334	-0-	-1246	-0-	26633	3	4701	9	Y	4274	4233	0			184
05	30411 X	529	-0-	-29882	-0-	475	3	54	9	Y	49	231	0			2

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

12	34379 X	32635	-0-	-1744	-0-	29951	3	2	4	Y	2438	2409	0			48
						2682	9									
01	34379 X	32643	-0-	-1736	-0-	29866	3	205	4	Y	2338	2348	0			38
						2572	9									
02	32161 X	31568	-0-	-593	-0-	29230	3	2338	9	Y	2125	2133	0			30
03	34379 X	29785	-0-	-4594	-0-	27700	3	4	4	Y	1892	1903	0			19
						2081	9									
04	33270 X	28508	-0-	-4762	-0-	26618	3	96	4	Y	1631	1621	0			29
						1794	9									
05	33759 X	426	-0-	-33333	-0-	391	3	5	4	Y	27	27	0			29
						30	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3348	3	76	4	N	903	925	1			477
							993	9									
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1849	3	508	9	N	462	556	1			383
02	3161	X	1196	-0-	-1965	-0-	957	3	239	9	N	217	543	1			57
03	3379	X	264	-0-	-3115	-0-	264	3			N	-0-					57
04	3270	X	248	-0-	-3022	-0-	248	3			N	-0-					57
05	3379	X	354	-0-	-3025	-0-	186	3	168	9	N	153					210

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1342	3	54	4	Y	281	283	0			4
							309	9									
01	1364	N	638	-0-	-726	-0-	343	3	52	4	Y	221	218	0			7
							243	9									
02	1421	N	846	-0-	-575	-0-	629	3	2	4	Y	195	202	0			-0-
							215	9									
03	1705	N	768	-0-	-937	-0-	526	3	15	4	Y	206	202	0			4
							227	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4
05	899	N	86	-0-	-813	-0-	66	3	9	4	Y	10	11	0			3
							11	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	29892	-0-	-891	-0-	4769	1	21254	3	Y	3517	3635	0			338
							3869	9									
01	30783	X	27877	-0-	-2906	-0-	4898	1	17890	3	Y	4002	3961	0			379
							687	4	4402	9							
02	28942	X	24195	-0-	-4747	-0-	4823	1	15029	3	Y	3948	3856	0			471
							4343	9									
03	30938	X	28839	-0-	-2099	-0-	5418	1	19022	3	Y	3999	4284	0			186
							4399	9									
04	29940	X	28431	-0-	-1509	-0-	5941	1	18243	3	Y	3612	3356	0			442
							274	4	3973	9							
05	29884	X	5403	-0-	-24481	-0-	1558	1	2931	3	Y	831	793	0			480
							914	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

12	81178	X	81178	-0-	-0-	-0-	74076	3	5	4	Y	6452	6375	0			137
							7097	9									
01	80010	X	80010	-0-	-0-	-0-	72696	3	498	4	Y	6196	6223	0			110
							6816	9									
02	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	72541	3	6336	9	Y	5760	5781	0			89
03	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	72461	3	10	4	Y	6585	6622	0			52
							7244	9									
04	76746	X	76746	-0-	-0-	-0-	70541	3	255	4	Y	5409	5375	0			86
							5950	9									
*05	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	39933	3	554	4	Y	1890	1883	0			93
							2079	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

12	49569	X	32577	-0-	-16992	-0-	30473	3	2	4	Y	1911	1888	0			51
							2102	9									
01	47616	X	32824	-0-	-14792	-0-	30502	3	209	4	Y	1921	1929	0			43
							2113	9									
02	42224	X	29017	-0-	-13207	-0-	27141	3	1876	9	Y	1705	1711	0			37
03	38006	X	33340	-0-	-4666	-0-	31353	3	5	4	Y	1802	1813	0			26
							1982	9									
04	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	36051	3	130	4	Y	2465	2449	0			42
							2712	9									
05	32829	X	29047	-0-	-3782	-0-	27132	3	376	4	Y	1399	1394	0			47
							1539	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

12	63143	X	63143	-0-	-0-	-0-	53413	3	9730	9	N	8845	8860	0			65
01	62190	X	62190	-0-	-0-	-0-	52896	3	9294	9	N	8449	8334	0			180
02	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	38996	3	8914	9	N	8104	8198	0			86
03	54488	X	54488	-0-	-0-	-0-	45758	3	8730	9	N	7936	7952	0			70
04	52468	X	52468	-0-	-0-	-0-	43728	3	8740	9	N	7945	7889	0			126
*05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	7015	3	1390	9	N	1264	1300	0			90

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	SHUT IN	-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

12	105958	X	86356	-0-	-19602	-0-	72255	3	351	4	N	12500	12521	0			195
							13750	9									
01	105958	X	88555	-0-	-17403	-0-	75246	3	289	4	N	11836	11674	0			357
							13020	9									
02	79000	X	79000	-0-	-0-	-0-	64646	3	1206	4	N	11953	12092	0			218
							13148	9									
03	86970	X	86970	-0-	-0-	-0-	72566	3	1468	4	N	11760	11785	0			193
							12936	9									
04	82443	X	82443	-0-	-0-	-0-	69840	3	261	4	N	11220	11139	0			274
							12342	9									
*05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	10133	3	374	4	N	2039	2098	0			215
							2243	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

12	135368	X	135368	-0-	-0-	-0-	125713	3	9	4	Y	8769	8665	0			174
							9646	9									
01	127469	X	127469	-0-	-0-	-0-	117460	3	804	4	Y	8368	8405	0			137
							9205	9									
02	113447	X	113447	-0-	-0-	-0-	105204	3	8243	9	Y	7494	7520	0			111
03	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-	91442	3	13	4	Y	6927	6966	0			72
							7620	9									
04	68598	X	68598	-0-	-0-	-0-	62294	3	226	4	Y	5525	5491	0			106
							6078	9									
*05	43389	X	43389	-0-	-0-	-0-	41129	3	571	4	Y	1535	1529	0			112
							1689	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	SHUT IN	-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
12	26815	X	19208	-0-	-7607	-0-	17371	3	15	4	Y	1656	1667	0			59
							1822	9									
01	26815	X	22261	-0-	-4554	-0-	20422	3	79	4	Y	1600	1603	0			56
							1760	9									
02	24302	X	20681	-0-	-3621	-0-	18915	3	151	4	Y	1468	1457	0			67
							1615	9									
03	25978	X	13215	-0-	-12763	-0-	12304	3	89	4	Y	747	778	0			36
							822	9									
04	25140	X	2810	-0-	-22330	-0-	2558	3	76	4	Y	160	172	0			24
							176	9									
05	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	9	32	0			1

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

12	2290052	X	88452	-0-	-2201600	-0-	72230	3	350	4	N	14429	14453	0			148
							15872	9									
01	93154	X	93154	-0-	-0-	-0-	77644	3	298	4	N	13829	13640	0			337
							15212	9									
02	82157	X	82157	-0-	-0-	-0-	65730	3	1226	4	N	13819	13980	0			176
							15201	9									
03	82987	X	82440	-0-	-547	-0-	67179	3	1360	4	N	12637	12663	0			150
							13901	9									
04	80310	X	73848	-0-	-6462	-0-	61340	3	229	4	N	11163	11083	0			230
							12279	9									
*05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1614	3	60	4	N	364	374	0			220
							400	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	76190	X	76190	-0-	-0-	-0-	69193	3	5	4	Y	6356	6281	0			153
							6992	9									
01	72139	X	72139	-0-	-0-	-0-	65183	3	446	4	Y	5918	5943	0			128
							6510	9									
02	67304	X	67304	-0-	-0-	-0-	61338	3	5966	9	Y	5424	5444	0			108
03	69207	X	69207	-0-	-0-	-0-	62782	3	9	4	Y	5833	5865	0			76
							6416	9									
04	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	57071	3	207	4	Y	4893	4863	0			106
							5382	9									
*05	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	32174	3	446	4	Y	2364	2354	0			116
							2600	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

12	42036	X	38764	-0-	-3272	-0-	30986	3	1196	4	Y	5984	6266	0			509
							6582	9									
01	40486	X	24028	-0-	-16458	-0-	18620	3	1294	4	Y	3740	3954	0			295
							4114	9									
02	37874	X	-0-	-0-	-37874	-0-					Y	150	150	0			295
03	39866	X	4457	-0-	-35409	-0-	3030	3	649	4	Y	707	804	0			198
							778	9									
04	37500	X	4463	-0-	-33037	-0-	3107	3	252	4	Y	1004	881	0			321
							1104	9									
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	4	108	0			217

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

12	70955	X	70955	-0-	-0-	-0-	62155	3	345	4	Y	7686	8009	0			123
							8455	9									
01	78724	X	78724	-0-	-0-	-0-	69814	3	858	4	Y	7320	7323	0			120
							8052	9									
02	76681	X	76681	-0-	-0-	-0-	68337	3	278	4	Y	7333	7350	0			103
							8066	9									
03	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	70357	3	328	4	Y	7715	7668	0			150
							8487	9									
04	50608	X	50608	-0-	-0-	-0-	44209	3	33	4	Y	5787	5726	0			211
							6366	9									
*05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	363	3	2	4	Y	68	274	0			5
							75	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

12	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	56421	3	4	4	Y	3864	3818	0			98
							4250	9									
01	64093	X	64093	-0-	-0-	-0-	59714	3	410	4	Y	3608	3624	0			82
							3969	9									
02	69529	X	69529	-0-	-0-	-0-	65864	3	3665	9	Y	3332	3344	0			70
03	65999	X	65999	-0-	-0-	-0-	62857	3	10	4	Y	2847	2863	0			54
							3132	9									
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	6917	3	25	4	Y	274	272	0			56
							301	9									
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3307	3	46	4	Y	147	147	0			56
							162	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	51894	X	36064	-0-	-15830	-0-	34349	3	2	4	Y	1557	1538	0			51
							1713	9									
01	51057	X	35595	-0-	-15462	-0-	33661	3	231	4	Y	1548	1555	0			44
							1703	9									
02	44689	X	34575	-0-	-10114	-0-	32884	3	1691	9	Y	1537	1543	0			38
03	43834	X	40138	-0-	-3696	-0-	38572	3	6	4	Y	1418	1426	0			30
							1560	9									
04	55139	X	55139	-0-	-0-	-0-	53985	3	195	4	Y	872	866	0			36
							959	9									
*05	44183	X	44183	-0-	-0-	-0-	42699	3	592	4	Y	811	808	0			39
							892	9									

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
12	65751	X	46040	-0-	-19711	-0-	42080	3	3	4	Y	3597	3555	0			75
							3957	9									
01	59861	X	43365	-0-	-16496	-0-	39740	3	272	4	Y	3048	3061	0			62
							3353	9									
02	50721	X	41981	-0-	-8740	-0-	39322	3	2659	9	Y	2417	2426	0			53
03	50654	X	42122	-0-	-8532	-0-	39665	3	6	4	Y	2228	2240	0			41
							2451	9									
04	44940	X	41595	-0-	-3345	-0-	39099	3	141	4	Y	2141	2128	0			54
							2355	9									
05	46035	X	207	-0-	-45828	-0-	191	3	3	4	Y	12	12	0			54
							13	9									

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
12	59334	X	38815	-0-	-20519	-0-	35072	3	2	4	Y	3401	3361	0			74
							3741	9									
01	52452	X	38345	-0-	-14107	-0-	34567	3	237	4	Y	3219	3233	0			60
							3541	9									
02	49068	X	38885	-0-	-10183	-0-	35621	3	3264	9	Y	2967	2977	0			50
03	43307	X	37359	-0-	-5948	-0-	34686	3	5	4	Y	2425	2439	0			36
							2668	9									
04	41160	X	36031	-0-	-5129	-0-	33611	3	122	4	Y	2089	2076	0			49
							2298	9									
05	41571	X	178	-0-	-41393	-0-	164	3	2	4	Y	11	11	0			49
							12	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168547 X	126913	-0-	-41634	-0-	122263	3	4650	9	Y	4227	4131	0			224
01	154194 X	117578	-0-	-36616	-0-	113186	3	192	4	Y	3818	3895	0			147
						4200	9									
02	139954 X	102885	-0-	-37069	-0-	99006	3	69	4	Y	3464	3475	0			136
						3810	9									
03	137082 X	108423	-0-	-28659	-0-	104255	3	42	4	Y	3751	3765	0			122
						4126	9									
04	129780 X	13707	-0-	-116073	-0-	13109	3	598	9	Y	544	643	0			23
05	126914 X	106444	-0-	-20470	-0-	101677	3	4767	9	Y	4334	4172	0	1	8	184

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

12	87451 X	70785	-0-	-16666	-0-	65262	3	2	4	Y	5019	5091	0			62
						5521	9									
01	87451 X	70409	-0-	-17042	-0-	64086	3	979	4	Y	4858	4872	0			48
						5344	9									
02	81809 X	62868	-0-	-18941	-0-	58115	3	1	4	Y	4320	4324	0			44
						4752	9									
03	87451 X	65958	-0-	-21493	-0-	60901	3	2	4	Y	4595	4548	0			91
						5055	9									
04	70470 X	62878	-0-	-7592	-0-	57788	3	125	4	Y	4514	4227	0			378
						4965	9									
05	70773 X	54608	-0-	-16165	-0-	50768	3	39	4	Y	3455	3469	0			364
						3801	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

12	54994 X	49520	-0-	-5474	-0-	45303	3	3	4	Y	3831	3785	0			85
						4214	9									
01	54994 X	47244	-0-	-7750	-0-	43408	3	297	4	Y	3217	3231	0			71
						3539	9									
02	51446 X	50986	-0-	-460	-0-	47881	3	3105	9	Y	2823	2833	0			61
03	54994 X	43674	-0-	-11320	-0-	40931	3	6	4	Y	2488	2502	0			47
						2737	9									
04	48210 X	39265	-0-	-8945	-0-	37193	3	134	4	Y	1762	1751	0			58
						1938	9									
05	54498 X	9821	-0-	-44677	-0-	9160	3	127	4	Y	485	483	0			60
						534	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

12	88745 X	88745	-0-	-0-	-0-	81814	3	6	4	Y	6295	6221	0			147
						6925	9									
01	85948 X	85948	-0-	-0-	-0-	78917	3	540	4	Y	5901	5926	0			122
						6491	9									
02	88862 X	88862	-0-	-0-	-0-	82932	3	5930	9	Y	5391	5411	0			102
03	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	78455	3	11	4	Y	5452	5482	0			72
						5997	9									
04	57762 X	57762	-0-	-0-	-0-	52501	3	190	4	Y	4610	4582	0			100
						5071	9									
*05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2495	3	35	4	Y	115	114	0			101
						127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148907	X	148907	-0-	-0-	-0-	140251	3	8656	9	Y	7869	7839	0			300
01	138685	X	138685	-0-	-0-	-0-	128795	3	1780	4	Y	7373	7510	0			163
							8110	9									
02	125793	X	125793	-0-	-0-	-0-	118656	3	7137	9	Y	6488	6468	0			183
03	132959	X	124670	-0-	-8289	-0-	117426	3	319	4	Y	6295	6163	0			315
							6925	9									
04	149608	X	149608	-0-	-0-	-0-	140309	3	1978	4	Y	6655	6611	0			359
							7321	9									
05	132959	X	33311	-0-	-99648	-0-	31577	3	1734	9	Y	1576	1321	0			614

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

12	117583	X	92515	-0-	-25068	-0-	85133	3	6	4	Y	6705	6626	0			159
							7376	9									
01	117583	X	86157	-0-	-31426	-0-	78986	3	541	4	Y	6027	6053	0			133
							6630	9									
02	78752	X	78752	-0-	-0-	-0-	73558	3	5194	9	Y	4722	4739	0			116
03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	68582	3	10	4	Y	4919	4947	0			88
							5411	9									
04	39444	X	39444	-0-	-0-	-0-	35657	3	129	4	Y	3325	3304	0			109
							3658	9									
*05	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	41488	3	575	4	Y	1501	1495	0			115
							1651	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

12	106082	X	67266	-0-	-38816	-0-	57096	3	10170	9	Y	9245	9263	0			323
01	95542	X	65968	-0-	-29574	-0-	56392	3	9576	9	Y	8705	8866	0			162
02	84187	X	56856	-0-	-27331	-0-	48131	3	769	4	Y	7233	7257	0			138
							7956	9									
03	77438	X	55424	-0-	-22014	-0-	47633	3	7791	9	Y	7083	7087	0			134
04	66510	X	47977	-0-	-18533	-0-	41527	3	6450	9	Y	5864	5865	0			133
05	67270	X	15092	-0-	-52178	-0-	13100	3	1992	9	Y	1811	1851	0			93

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 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
12	120063	X	79632	-0-	-40431	-0-	65352	3	14280	9	Y	12982	13002	0			454
01	116405	X	75052	-0-	-41353	-0-	62249	3	12803	9	Y	11639	11876	0			217
02	101007	X	65855	-0-	-35152	-0-	54010	3	786	4	Y	10054	10079	0			192
							11059	9									
03	99634	X	65505	-0-	-34129	-0-	54305	3	11200	9	Y	10182	10182	0			192
04	86100	X	59678	-0-	-26422	-0-	49886	3	9792	9	Y	8902	8892	0			202
05	79639	X	60441	-0-	-19198	-0-	50740	3	9701	9	Y	8819	8567	0			454

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10743 - 20420

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	88470	X	NO RPT	-0-	-88470	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	91419	X	NO RPT	-0-	-91419	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

12	274574	X	274574	-0-	-0-	-0-	260983	3	17	4	Y	12340	12194	0			211
							13574	9									
01	264022	X	264022	-0-	-0-	-0-	249854	3	1712	4	Y	11324	11373	0			162
							12456	9									
02	210869	X	210869	-0-	-0-	-0-	199745	3	11124	9	Y	10113	10149	0			126
03	243985	X	243985	-0-	-0-	-0-	232766	3	35	4	Y	10167	10224	0			69
							11184	9									
04	122430	X	94181	-0-	-28249	-0-	88177	3	319	4	Y	5168	5136	0			101
							5685	9									
*05	191324	X	191324	-0-	-0-	-0-	180753	3	2508	4	Y	7330	7300	0			131
							8063	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

12	163194	X	163194	-0-	-0-	-0-	148485	3	10	4	Y	13363	13204	0			199
							14699	9									
01	151927	X	151927	-0-	-0-	-0-	137856	3	945	4	Y	11933	11985	0			147
							13126	9									
02	140717	X	140717	-0-	-0-	-0-	128836	3	11881	9	Y	10801	10840	0			108
03	145759	X	145759	-0-	-0-	-0-	133966	3	19	4	Y	10704	10764	0			48
							11774	9									
04	137151	X	137151	-0-	-0-	-0-	126903	3	458	4	Y	8900	8845	0			103
							9790	9									
*05	82693	X	82693	-0-	-0-	-0-	76825	3	1066	4	Y	4365	4347	0			121
							4802	9									

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
12	120261 X	120261	-0-	-0-	-0-	89036	3	757	4	Y	27698	27147	0			551
						30468	9									
01	DELQ PR	122357	-0-	122357	122357	90131	3	2178	4	Y	27316	27220	0			647
						30048	9									
02	224458 X	102101	-0-	-122357	-0-	71926	3	7430	4	Y	20677	20690	0			634
						22745	9									
03	146041 X	86872	-0-	-59169	-0-	60068	3	8114	4	Y	16991	17307	0			318
						18690	9									
04	141330 X	80800	-0-	-60530	-0-	63891	3	54	4	Y	15323	15411	0			230
						16855	9									
05	122357 X	14097	-0-	-108260	-0-	9536	3	4561	9	Y	4146	3646	0			730

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

12	0	80906	-0-	80906	80906	63243	3	537	4	Y	15569	15260	0			309
						17126	9									
01	152485 X	71579	-0-	-80906	-0-	55774	3	1348	4	Y	13143	13141	0			311
						14457	9									
02	149843 X	49318	-0-	-100525	-0-	36679	3	3789	4	Y	8045	8109	0			247
						8850	9									
03	160177 X	46754	-0-	-113423	-0-	34337	3	4638	4	Y	7072	7187	0			132
						7779	9									
04	155010 X	40928	-0-	-114082	-0-	34182	3	29	4	Y	6106	6146	0			92
						6717	9									
05	160177 X	6362	-0-	-153815	-0-	5076	3	1286	9	Y	1169	1055	0			206

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

*12	0	99658	-0-	99658	99658	80072	3	681	4	Y	17186	16844	0			342
						18905	9									
*01	215822 X	116164	-0-	-99658	-0-	93837	3	2268	4	Y	18235	18145	0			432
						20059	9									
*02	126005 X	86965	-0-	-39040	-0-	66454	3	6865	4	Y	12405	12457	0			380
						13646	9									
*03	134695 X	79620	-0-	-55075	-0-	59579	3	8047	4	Y	10904	11080	0			204
						11994	9									
*04	130350 X	73038	-0-	-57312	-0-	62156	3	52	4	Y	9845	9901	0			148
						10830	9									
05	134695 X	11815	-0-	-122880	-0-	10240	3	1575	9	Y	1432	1328	0			252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		94887	-0-	94887	94887	77766	3	835	4	Y	14805	14519	0			286
							16286	9									
*01	219731	X	124844	-0-	-94887	-0-	102450	3	2858	4	Y	17760	17758	0			288
							19536	9									
*02	123598	X	120292	-0-	-3306	-0-	103165	3	163	4	Y	15422	15307	0			403
							16964	9									
*03	132122	X	103415	-0-	-28707	-0-	88226	3	668	4	Y	13201	13474	0			130
							14521	9									
*04	127860	X	76039	-0-	-51821	-0-	65411	3	64	4	Y	9604	9518	0			216
							10564	9									
05	132122	X	11563	-0-	-120559	-0-	9527	3	2036	9	Y	1851	1694	0			373

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		92783	-0-	92783	92783	72870	3	782	4	Y	17392	17056	0			336
							19131	9									
*01	207936	X	115153	-0-	-92783	-0-	89580	3	2499	4	Y	20976	20972	0			340
							23074	9									
*02	138156	X	77381	-0-	-60775	-0-	62254	3	99	4	Y	13662	13645	0			357
							15028	9									
*03	147684	X	79315	-0-	-68369	-0-	63978	3	484	4	Y	13503	13727	0			133
							14853	9									
*04	142920	X	69916	-0-	-73004	-0-	57175	3	56	4	Y	11532	11405	0			260
							12685	9									
05	147684	X	9708	-0-	-137976	-0-	7641	3	2067	9	Y	1879	1760	0			379

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		140224	-0-	140224	140224	111821	3	1200	4	Y	24730	24252	0			478
							27203	9									
*01	310260	X	170036	-0-	-140224	-0-	135203	3	3771	4	Y	28238	28258	0			458
							31062	9									
*02	178959	X	129185	-0-	-49774	-0-	107393	3	170	4	Y	19656	19601	0			513
							21622	9									
*03	191301	X	123924	-0-	-67377	-0-	102710	3	777	4	Y	18579	18909	0			183
							20437	9									
*04	185130	X	108272	-0-	-76858	-0-	91552	3	90	4	Y	15118	14960	0			341
							16630	9									
05	191301	X	12142	-0-	-179159	-0-	9632	3	2510	9	Y	2282	2163	0			460

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		59029	-0-	59029	59029	46904	3	254	4	N	10792	10505	0			287
							11871	9									
05	SHUT IN		87129	-0-	87129	146158	66770	3	470	4	N	18081	18087	0			281
							19889	9									

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	63976	X	63976	-0-	-0-	-0-	55269	3	299	4	N	7644	7439	0	2	8	203
							8408	9									
*05	101052	X	101052	-0-	-0-	-0-	84303	3	593	4	N	14687	14661	0			229
							16156	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7656	X	NO RPT	-0-	-7656	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9106	X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10730	X	NO RPT	-0-	-10730	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

*04	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	25966	3	193	4	N	8259	8101	0			158
							9085	9									
*05	78057	X	78057	-0-	-0-	-0-	55852	3	485	4	N	19745	19617	0			286
							21720	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90055	X	61868	-0-	-28187	-0-	55455	2	6413	9	N	5830	6527	1	190	8	804
01	102269	X	60203	-0-	-42066	-0-	54084	2	1	4	N	5562	5522	1	414	8	430
							6118	9									
02	95671	X	57952	-0-	-37719	-0-	51612	2	6340	9	N	5764	5524	1			670
03	102269	X	54751	-0-	-47518	-0-	49194	2	5557	9	N	5052	4960	1			762
04	70740	X	32804	-0-	-37936	-0-	29582	2	3222	9	N	2929	3292	1			399
05	61938	X	22914	-0-	-39024	-0-	20189	2	163	4	N	2329	2301	1			427
							2562	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147870	X	109048	-0-	-38822	-0-	98487	2	182	4	N	9435	9197	1	405	8	1041
							10379	9									
01	125829	X	102534	-0-	-23295	-0-	93024	2	9510	9	N	8645	8708	1	571	8	407
02	107706	X	99699	-0-	-8007	-0-	91149	2	33	4	N	7743	7551	1	2	8	597
							8517	9									
03	115134	X	107521	-0-	-7613	-0-	96972	2	456	4	N	9175	9296	1	10	8	466
							10093	9									
04	111420	X	99318	-0-	-12102	-0-	90778	2	42	4	N	7725	7767	1			424
							8498	9									
05	109058	X	97646	-0-	-11412	-0-	88088	2	1520	4	N	7307	7170	1			561
							8038	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215326	X	149892	-0-	-65434	-0-	143054	2	113	4	N	6114	6741	1	232	8	455
							6725	9									
01	215326	X	149361	-0-	-65965	-0-	142770	2	59	4	N	5938	5647	1	54	8	692
							6532	9									
02	158920	X	125742	-0-	-33178	-0-	119943	2	148	4	N	5137	5229	1	195	8	405
							5651	9									
03	213194	X	213194	-0-	-0-	-0-	208055	2	5139	9	N	4672	4619	1	67	8	391
04	253985	X	253985	-0-	-0-	-0-	248440	2	5545	9	N	5041	4948	1	63	8	421
*05	248518	X	248518	-0-	-0-	-0-	242685	2	213	4	N	5109	5114	1			416
							5620	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/07/2019 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
12	83359	X	75264	-0-	-8095	-0-	339	1	64872	2	N	8939	8574	1	92	8	1149
							220	4	9833	9							
01	83359	X	68847	-0-	-14512	-0-	4	1	59406	2	N	7679	8035	1	20	8	773
							990	4	8447	9							
02	70847	X	24372	-0-	-46475	-0-	20524	2	551	4	N	2997	3528	1	29	8	213
							3297	9									
03	75733	X	39428	-0-	-36305	-0-	34875	2	737	4	N	3469	3176	1	29	8	477
							3816	9									
04	73290	X	54297	-0-	-18993	-0-	6209	1	43120	2	N	4431	3984	1	23	8	901
							94	4	4874	9							
05	75268	X	58840	-0-	-16428	-0-	52603	1	103	4	N	4925	5168	1			658
							716	5	5418	9							

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 #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 03/09/2019 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
12	145049 X	139400	-0-	-5649	-0-	110114	2	1773	4	N	25012	25370	1			1202
						27513	9									
01	145049 X	68647	-0-	-76402	-0-	52868	2	1783	4	N	12724	12768	1			1158
						13996	9									
02	135691 X	45481	-0-	-90210	-0-	34705	2	1193	4	N	8712	7875	1	6	8	1989
						9583	9									
03	220368 X	220368	-0-	-0-	-0-	198006	2	2289	4	N	18248	19280	1	31	8	926
						20073	9									
04	192595 X	192595	-0-	-0-	-0-	170198	2	1897	4	N	18636	18597	1	209	8	756
						20500	9									
*05	176648 X	176648	-0-	-0-	-0-	153443	2	1146	4	N	20054	19767	1	223	8	820
						22059	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

12	131409 X	124800	-0-	-6609	-0-	97308	2	2480	4	N	22738	23828	1			525
						25012	9									
01	131409 X	45939	-0-	-85470	-0-	44086	2	1693	4	N	145					670
						160	9									
02	122931 X	30735	-0-	-92196	-0-	25123	2	551	4	N	4601	4637	1	6	8	628
						5061	9									
03	157505 X	157505	-0-	-0-	-0-	142135	2	2053	4	N	12106	12081	1	34	8	619
						13317	9									
04	156817 X	156817	-0-	-0-	-0-	139593	2	1637	4	N	14170	13939	1	250	8	600
						15587	9									
*05	151956 X	151956	-0-	-0-	-0-	132026	2	782	4	N	17407	17077	1	274	8	656
						19148	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

12	85498 X	67904	-0-	-17594	-0-	372	1	57210	2	N	9220	9753	1	92	8	926
						180	4	10142	9							
01	85498 X	67397	-0-	-18101	-0-	56271	2	1330	4	N	8905	8765	1	20	8	1046
						9796	9									
02	79025 X	22946	-0-	-56079	-0-	18826	2	1011	4	N	2826	3567	1	29	8	276
						3109	9									
03	84475 X	392	-0-	-84083	-0-	307	2	84	4	N	1	1	1			276
						1	9									
04	74910 X	51174	-0-	-23736	-0-	638	1	33312	2	N	4255	3769	1	25	8	737
						12543	4	4681	9							
*05	71891 X	71891	-0-	-0-	-0-	45944	2	18868	4	N	5765	5777	1			725
						737	5	6342	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

12	68882 X	62619	-0-	-6263	-0-	54615	2	3	4	N	7274	7690	1	279	8	488
						8001	9									
01	68882 X	61290	-0-	-7592	-0-	53512	2	28	4	N	7045	6943	1	208	8	382
						7750	9									
02	64438 X	37200	-0-	-27238	-0-	33173	2	4027	9	N	3661	3454	1			589
03	68882 X	60450	-0-	-8432	-0-	53468	4	6982	9	N	6347	6342	1			594
04	80455 X	80455	-0-	-0-	-0-	404	1	71226	2	N	8010	7993	1			611
						14	4	8811	9							
*05	88779 X	88779	-0-	-0-	-0-	79122	2	94	4	N	8123	8246	1			488
						628	5	8935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 02/09/2020 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
12	90711	X	90711	-0-	-0-	-0-	76886	2	10	4	N	12559	12735	1	187	8	494
							13815	9									
01	72347	X	72347	-0-	-0-	-0-	60744	2	563	4	N	10036	9593	1	117	8	820
							11040	9									
02	66323	X	47999	-0-	-18324	-0-	40991	2	8	4	N	6364	5765	1	105	8	1314
							7000	9									
03	70897	X	70433	-0-	-464	-0-	60522	2	4	4	N	9006	9748	1	137	8	435
							9907	9									
04	68610	X	58935	-0-	-9675	-0-	50158	2	1	4	N	7978	7521	1	169	8	723
							8776	9									
05	70897	X	50347	-0-	-20550	-0-	42124	2	1029	4	N	6540	6652	1	98	8	513
							7194	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

12	93186	X	90138	-0-	-3048	-0-	76670	2	13468	9	N	12244	12616	1	183	8	413
01	93186	X	76597	-0-	-16589	-0-	65193	2	10	4	N	10358	9785	1	121	8	865
							11394	9									
02	87174	X	54046	-0-	-33128	-0-	46297	2	5	4	N	7040	6127	1	132	8	1646
							7744	9									
03	93186	X	68878	-0-	-24308	-0-	58523	2	1378	4	N	8161	9158	1	141	8	508
							8977	9									
04	90180	X	73451	-0-	-16729	-0-	63331	2	10120	9	N	9200	8765	1	201	8	742
05	90148	X	55543	-0-	-34605	-0-	47971	2	47	4	N	6841	6781	1	116	8	686
							7525	9									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

12	99665	X	70372	-0-	-29293	-0-	65161	2	5211	9	N	4737	5143	1	152	8	728
01	99665	X	61008	-0-	-38657	-0-	57064	2	3944	9	N	3585	3682	1	249	8	382
02	93235	X	53675	-0-	-39560	-0-	49789	2	3886	9	N	3533	3151	1			764
03	99665	X	49249	-0-	-50416	-0-	45937	2	330	4	N	2711	3110	1			365
							2982	9									
04	96450	X	24282	-0-	-72168	-0-	22464	2	25	4	N	1630	1632	1			363
							1793	9									
05	99665	X	41616	-0-	-58049	-0-	38431	2	32	4	N	2866	2872	1			357
							3153	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

12	0		106035	-0-	106035	272541	95433	2	12	4	N	9627	9798	1	298	8	770
							10590	9									
01	367064	X	94523	-0-	-272541	-0-	85427	2	9096	9	N	8269	8366	1	379	8	294
02	83462	X	76560	-0-	-6902	-0-	69768	2	91	4	N	6092	5889	1			497
							6701	9									
03	102690	X	102690	-0-	-0-	-0-	93251	2	59	4	N	8527	8466	1	6	8	552
							9380	9									
04	104071	X	104071	-0-	-0-	-0-	93256	2	1831	4	N	8167	8091	1			628
							8984	9									
*05	98246	X	98246	-0-	-0-	-0-	89914	2	36	4	N	7542	7503	1			667
							8296	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 08/04/2019 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
12	0		53874	-0-	53874	203459	47054	2	6820	9	N	6200	5540	1	155	8	1364
01	0		85399	-0-	85399	288858	74261	2	10	4	N	10116	10776	1	168	8	536
							11128	9									
02	0		75413	-0-	75413	364271	62027	2	3586	4	N	8909	8432	1	254	8	759
							9800	9									
03	438917	X	74646	-0-	-364271	-0-	65557	2	315	4	N	7976	8186	1	242	8	307
							8774	9									
04	72630	X	65482	-0-	-7148	-0-	57591	2	767	4	N	6476	6153	1	278	8	352
							7124	9									
05	75051	X	55503	-0-	-19548	-0-	47780	2	1385	4	N	5762	5641	1	162	8	312
							6338	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					165
03	0		37757	-0-	37757	37757	2923	4	34834	9	N	31667	31413	1	17	8	402
04	65992	X	28235	-0-	-37757	-0-	1028	4	27207	9	N	24734	24506	1	139	8	491
05	148769	X	17970	-0-	-130799	-0-	798	4	17172	9	N	15611	15421	1	116	8	566

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

10	0		33027	-0-	33027	33027	26129	2	120	4	N	6162	4366	1	200	8	1596
							6778	9									
11	0		116395	-0-	116395	149422	101359	2	1410	4	N	12387	13112	1	93	8	778
							13626	9									
12	0		61840	-0-	61840	211262	53387	2	105	4	N	7589	7219	1	202	8	946
							8348	9									
01	0		90717	-0-	90717	301979	78936	2	10	4	N	10701	11182	1	180	8	285
							11771	9									
02	0		89202	-0-	89202	391181	75025	2	3081	4	N	10087	9201	1	317	8	854
							11096	9									
*03	475300	X	84119	-0-	-391181	-0-	74609	2	30	4	N	8618	8877	1	260	8	335
							9480	9									
04	94680	X	70241	-0-	-24439	-0-	62622	2	52	4	N	6879	6550	1	304	8	360
							7567	9									
05	97836	X	68756	-0-	-29080	-0-	60934	2	119	4	N	7003	6747	1	204	8	413
							7703	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
03	0		17838	-0-	17838	17838	2486	4	15352	9	N	13956	13468	1	16	5	522
*04	30267	X	12429	-0-	-17838	-0-	575	4	11854	9	N	10776	10635	1	91	8	572
05	65875	X	8644	-0-	-57231	-0-	544	4	8100	9	N	7364	7463	1	81	8	393

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

12	59086	X	34343	-0-	-24743	-0-	1817	1	25858	2	Y	4367	4404	1					216
							1864	4	4804	9									
01	51832	X	35781	-0-	-16051	-0-	1824	1	27723	2	Y	4997	4678	0	141	1			394
							737	4	5497	9									
02	44921	X	35783	-0-	-9138	-0-	1665	1	27025	2	Y	5431	5523	0					302
							1119	4	5974	9									
03	44020	X	37187	-0-	-6833	-0-	1066	1	27875	2	Y	5910	5992	0					220
							1745	4	6501	9									
04	34620	X	22462	-0-	-12158	-0-	782	1	17714	2	Y	3605	3695	0					130
							3966	9											
*05	38254	X	25107	-0-	-13147	-0-	1745	1	19589	2	Y	3430	3427	0					133
							3773	9											

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

12	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	52366	3	12805	9	N	11641	11258	0	387	1			292
													98	8					
01	59164	X	59164	-0-	-0-	-0-	47908	3	11256	9	N	10233	9851	0	275	1			290
													109	8					
02	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	23881	3	6674	9	N	6067	6018	0	82	1			200
													57	8					
03	45798	X	45798	-0-	-0-	-0-	31607	3	2406	5	N	10714	10408	0	133	1			280
							11785	9					93	8					
*04	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	18321	5	6976	9	N	6342	6334	0	42	1			155
													91	8					
05	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT							155

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	51747	3	12164	9	N	11058	10692	0	368	1			277
													87	8					
01	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	50223	3	11495	9	N	10450	10048	0	280	1			296
													103	8					
02	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	35532	3	8722	9	N	7929	7776	0	105	1			265
													79	8					
03	35863	X	35863	-0-	-0-	-0-	26446	3	69	5	N	8498	8332	0	108	1			221
							9348	9					102	8					
*04	73405	X	73405	-0-	-0-	-0-	55082	3	65	5	N	16598	16020	0	91	1			432
							18258	9					276	8					
05	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT							432

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
*11	16770	X	13379	-0-	-3391	-0-	12	1	10366	3	N	2656	2549	0	83	1	85
							79	4	2922	9			22	8			
12	16492	X	13608	-0-	-2884	-0-	6	1	10786	3	N	2462	2373	0	82	1	329
							108	4	2708	9			22	8			
01	16492	X	13025	-0-	-3467	-0-	45	1	10347	3	N	2320	2231	0	62	1	331
							81	4	2552	9			25	8			
02	13195	X	12823	-0-	-372	-0-	18	1	10226	3	N	2288	2223	0	29	1	343
							62	4	2517	9			24	8			
03	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	12	1	14130	3	N	3002	2925	0	38	1	346
							86	4	3302	9			36	8			
*04	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	12	1	12777	3	N	2650	2599	0	16	1	334
							73	4	2915	9			47	8			
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					334

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
12	12183	X	11818	-0-	-365	-0-	6	1	8887	3	N	2557	2466	0	84	1	465
							112	4	2813	9			22	8			
01	12183	X	11904	-0-	-279	-0-	49	1	8979	3	N	2534	2432	0	67	1	474
							89	4	2787	9			26	8			
02	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	23	1	11812	3	N	2983	2886	0	38	1	504
							81	4	3281	9			29	8			
03	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	15	1	14194	3	N	3661	3576	0	46	1	500
							105	4	4027	9			43	8			
*04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16	1	14492	3	N	3548	3478	0	21	1	494
							98	4	3903	9			55	8			
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					494

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
*11	18300	X	13773	-0-	-4527	-0-	13	1	10358	3	N	3011	2881	0	92	1	97
							90	4	3312	9			29	8			
12	18910	X	13427	-0-	-5483	-0-	7	1	10266	3	N	2758	2656	0	91	1	437
							120	4	3034	9			27	8			
01	17887	X	13069	-0-	-4818	-0-	53	1	9939	3	N	2711	2599	0	72	1	445
							95	4	2982	9			32	8			
02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	24	1	13007	3	N	3176	3069	0	41	1	476
							86	4	3494	9			35	8			
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	14	1	15214	3	N	3592	3503	0	45	1	465
							102	4	3951	9			55	8			
*04	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	16	1	15300	3	N	3463	3388	0	20	1	459
							96	4	3809	9			61	8			
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					459

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
*11	21000	X	15365	-0-	-5635	-0-	13	1	11940	3	N	3020	2881	0	92	1	479
							90	4	3322	9			34	8			
12	19468	X	16682	-0-	-2786	-0-	7	1	13286	3	N	2964	2846	0	98	1	891
							129	4	3260	9			32	8			
01	17794	X	15142	-0-	-2652	-0-	52	1	12046	3	N	2682	2573	0	72	1	891
							94	4	2950	9			37	8			
02	15718	X	13706	-0-	-2012	-0-	19	1	9161	3	N	2496	2424	0	32	1	900
							67	4	1713	5			31	8			
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	13	1	7696	3	N	3157	3071	0	40	1	899
							90	4	6414	5			47	8			
*04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	13	1	6692	3	N	2818	2754	0	17	1	888
							77	4	6775	5			58	8			
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					888

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24630	X	17903	-0-	-6727	-0-	20	1	4075	3	N	4572	4403	0	145	1	148
							139	4	8640	5			42	8			
12	23033	X	17822	-0-	-5211	-0-	12	1	12359	3	N	4766	4582	0	157	1	261
							208	4	5243	9			41	8			
01	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	100	1	181	4	N	5108	4903	0	136	1	287
							11357	5	5619	9			43	8			
02	18038	X	13272	-0-	-4766	-0-	32	1	112	4	N	4085	4003	0	54	1	281
							8634	5	4494	9			34	8			
03	19282	X	13689	-0-	-5593	-0-	16	1	111	4	N	3863	3810	0	50	1	244
							9313	5	4249	9			40	8			
04	17580	X	13039	-0-	-4541	-0-	15	1	94	4	N	3359	3307	0	20	1	228
							9235	5	3695	9			48	8			
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					228

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26310	X	16175	-0-	-10135	-0-	19	1	1046	3	N	4206	4063	0	134	1	136
							128	4	10355	5			27	8			
12	26505	X	21391	-0-	-5114	-0-	12	1	15807	3	N	4872	4679	0	160	1	502
							213	4	5359	9			34	8			
01	18693	X	14790	-0-	-3903	-0-	75	1	135	4	N	3806	3688	0	103	1	487
							10393	5	4187	9			30	8			
02	19256	X	14340	-0-	-4916	-0-	31	1	108	4	N	3957	3851	0	52	1	513
							9848	5	4353	9			28	8			
03	20584	X	13738	-0-	-6846	-0-	14	1	97	4	N	3392	3364	0	44	1	467
							9896	5	3731	9			30	8			
04	20700	X	5715	-0-	-14985	-0-	6	1	39	4	N	1399	1425	0	10	1	411
							4131	5	1539	9			20	8			
05	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					411

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21570	X	17997	-0-	-3573	-0-	20	1	3336	3	N	4490	4336	0	143	1	145
							136	4	9566	5			34	8			
12	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	12	1	14202	3	N	4761	4582	0	157	1	324
							209	4	5237	9			34	8			
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	90	1	162	4	N	4572	4401	0	123	1	335
							13753	5	5029	9			37	8			
02	19749	X	13630	-0-	-6119	-0-	31	1	108	4	N	3941	3858	0	52	1	338
							9156	5	4335	9			28	8			
03	21111	X	14529	-0-	-6582	-0-	16	1	116	4	N	4051	3992	0	52	1	311
							9941	5	4456	9			34	8			
04	19020	X	14741	-0-	-4279	-0-	16	1	100	4	N	3559	3510	0	22	1	294
							10710	5	3915	9			44	8			
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					294

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
*11	16590	X	14166	-0-	-2424	-0-	9	1	11699	3	N	2176	2079	0	66	1	1034
							64	4	2394	9			30	8			
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	5	1	11212	3	N	2180	2090	0	71	1	105
							95	4	2398	9			26	8			
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	41	1	10633	3	N	2113	2024	0	56	1	109
							74	4	2324	9			29	8			
02	13775	X	12520	-0-	-1255	-0-	16	1	8814	3	N	2042	1980	0	26	1	119
							55	4	1389	5			26	8			
03	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	10	1	5961	3	N	2404	2341	0	30	1	115
							69	4	7310	5			37	8			
*04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	11	1	1793	3	N	2482	2415	0	14	1	115
							68	4	13133	5			53	8			
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	17300	-0-	-7872	-0-	11	1	12133	3	N	4508	4344	0	149	1	293
							197	4	4959	9			41	8			
01	18910	X	12819	-0-	-6091	-0-	65	1	118	4	N	3341	3237	0	91	1	274
							8961	5	3675	9			32	8			
02	19082	X	14265	-0-	-4817	-0-	33	1	116	4	N	4244	4099	0	54	1	325
							9448	5	4668	9			40	8			
03	20398	X	16077	-0-	-4321	-0-	16	1	114	4	N	3997	3936	0	51	1	287
							11550	5	4397	9			48	8			
04	18240	X	14447	-0-	-3793	-0-	16	1	95	4	N	3414	3352	0	21	1	268
							10581	5	3755	9			60	8			
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					268

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

*11	49080	X	46811	-0-	-2269	-0-	38113	3	260	4	N	7671	7862	1			389
							8438	9									
12	65528	X	65528	-0-	-0-	-0-	54591	3	309	4	N	9662	9496	1			562
							10628	9									
01	48453	X	43416	-0-	-5037	-0-	36694	3	190	4	N	5938	5987	1			513
							6532	9									
02	45327	X	41464	-0-	-3863	-0-	35129	3	179	4	N	5596	5594	1			515
							6156	9									
03	48887	X	3483	-0-	-45404	-0-	3260	3	6	4	N	197	516	1			196
							217	9									
04	63420	X	-0-	-0-	-63420	-0-					N	-0-	4	1			192
05	2114	X	NO RPT	-0-	-2114	-0-					N	NO RPT					192

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

12	80910	X	69858	-0-	-11052	-0-	52650	3	17208	9	N	15644	15121	0	520	1	750
													125	8			
01	80910	X	73442	-0-	-7468	-0-	57042	3	16400	9	N	14909	14339	0	397	1	780
													143	8			
02	74849	X	52027	-0-	-22822	-0-	39556	3	12471	9	N	11337	11124	0	149	1	736
													108	8			
03	71114	X	57832	-0-	-13282	-0-	43121	3	14711	9	N	13374	13078	0	169	1	709
													154	8			
04	68820	X	52498	-0-	-16322	-0-	38814	3	13684	9	N	12440	12217	0	74	1	673
													185	8			
05	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					N	NO RPT					673

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

12	123776	X	123776	-0-	-0-	-0-	100692	3	23084	9	N	20985	20176	0	693	1	216
													239	8			
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	18208	3	6853	9	N	6230	5983	0	166	1	233
													64	8			
02	61538	X	13099	-0-	-48439	-0-	9800	3	3299	9	N	2999	3005	0	42	1	154
													31	8			
03	65782	X	16872	-0-	-48910	-0-	13306	3	3566	9	N	3242	3164	0	41	1	139
													52	8			
04	63660	X	28470	-0-	-35190	-0-	22574	3	5896	9	N	5360	5172	0	29	1	192
													106	8			
05	27052	X	NO RPT	-0-	-27052	-0-					N	NO RPT					192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72600	X	22354	-0-	-50246	-0-	17	1	5292	3	N	3970	3767	0	121	1	127
							116	4	12562	5			72	8			
12	72600	X	18704	-0-	-53896	-0-	10	1	14141	3	N	3983	3791	0	130	1	-0-
							172	4	4381	9			62	8			
01	72600	X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
02	72600	X	29138	-0-	-43462	-0-	41	1	142	4	N	5503	5318	0	68	1	-0-
							22902	5	6053	9			117	8			
03	72600	X	19391	-0-	-53209	-0-	13	1	94	4	N	3321	3203	0	41	1	-0-
							15631	5	3653	9			77	8			
04	18090	X	16676	-0-	-1414	-0-	12	1	71	4	N	2650	2546	0	16	1	-0-
							13678	5	2915	9			88	8			
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					417
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	4	N	1226	746	0	708	1	313
							1349	9					10	8			
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1343	3	19	4	N	749	711	0	33	1	316
							824	9					6	8			
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	2980	3	40	4	N	1569	1485	0	40	1	344
							1726	9					16	8			
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	2714	3	34	4	N	1334	986	0	368	1	311
							1467	9					13	8			
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2726	3	33	4	N	1299	1268	0	20	1	308
							1429	9					14	8			
04	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	1223	3	24	4	N	947	938	0	6	1	298
							1042	9					13	8			
05	4045	X	NO RPT	-0-	-4045	-0-					N	NO RPT					298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-					N	-0-	27	0	1	1	625
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					619
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4	1	3115	3	N	1491	1433	0	49	1	31
							66	4	1640	9			8	8			
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	25	1	2691	3	N	1184	1147	0	32	1	27
							265	4	1302	9			9	8			
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	N	1376	1336	0	17	1	41
							1223	4	1514	9			9	8			
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	7	1	3663	3	N	1524	1501	0	19	1	35
							377	4	1676	9			10	8			
04	4680	X	2694	-0-	-1986	-0-	6	1	1596	3	N	674	685	0	5	1	12
							351	4	741	9			7	8			
05	3346	X	NO RPT	-0-	-3346	-0-					N	NO RPT					12

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	68400	X	49273	-0-	-19127	-0-	24	1	42865	3	N	5652	5333	0	171	1	180
							167	4	6217	9			98	8			
12	48431	X	48431	-0-	-0-	-0-	16	1	41077	3	N	6417	6119	0	210	1	171
							279	4	7059	9			89	8			
01	39991	X	39991	-0-	-0-	-0-	108	1	33585	3	N	5548	5320	0	149	1	166
							195	4	6103	9			84	8			
02	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23	1	20180	3	N	3070	3045	0	42	1	108
							82	4	3377	9			41	8			
03	27342	X	11349	-0-	-15993	-0-	7	1	9393	3	N	1727	1735	0	23	1	50
							49	4	1900	9			27	8			
*04	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	19	1	23227	3	N	4149	3965	0	22	1	113
							114	4	4564	9			99	8			
05	11352	X	NO RPT	-0-	-11352	-0-					N	NO RPT					113

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					562
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					562
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					562
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	3	N	491	460	0	17	1	53
							52	4	540	9			5	8			
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	376	354	0	10	1	65
							48	4	414	9							
02	6090	X	1553	-0-	-4537	-0-	4	1	1010	3	N	478	466	0	6	1	71
							13	4	526	9							
03	6510	X	2015	-0-	-4495	-0-	8	1	1379	3	N	521	517	0	7	1	68
							55	4	573	9							
04	6030	X	1093	-0-	-4937	-0-	6	1	819	3	N	207	214	0	2	1	59
							40	4	228	9							
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	183	3	17	9	N	15	1	0	2	1	321
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	2454	3	20	4	N	773	240	0	197	1	651
							850	9					6	8			
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	2966	3	23	4	N	913	7	0	1067	1	481
							1004	9					9	8			
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2888	3	27	4	N	965	186	0	707	1	543
							1062	9					10	8			
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2896	3	5	4	N	877	190	0	805	1	414
							965	9					11	8			
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					414

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3450	3	19	4	N	747	726	0	25	1	523
							822	9					10	8			
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3165	3	21	4	N	740	706	0	20	1	526
							814	9					11	8			
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-	21	0	1	1	504
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	3565	3	158	4	N	1077	1022	0	13	1	534
							1185	9					12	8			
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1	1	3549	3	N	1020	994	0	6	1	532
							26	4	1122	9			22	8			
05	4087	X	NO RPT	-0-	-4087	-0-					N	NO RPT					532

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

12	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	23583	3	216	4	N	6764	7145	1			130
							7440	9									
01	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	28278	3	314	4	N	9812	9425	1			517
							10793	9									
02	35441	X	35441	-0-	-0-	-0-	25906	3	270	4	N	8423	8341	1			599
							9265	9									
03	39257	X	39257	-0-	-0-	-0-	28480	3	305	4	N	9520	9354	1			765
							10472	9									
*04	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	24886	3	104	4	N	8736	8296	1			1205
							9610	9									
05	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					1205

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

*11	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	13	1	24163	3	N	6595	6675	1	49	8	537
							236	4	7255	9							
12	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	51	1	28534	3	N	7662	7398	1	58	8	713
							266	4	8428	9							
01	33316	X	33316	-0-	-0-	-0-	55	1	25500	3	N	6840	7125	1	65	8	363
							237	4	7524	9							
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	904	1	5579	3	N	1881	1645	1	17	8	582
							65	4	2069	9							
03	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	27736	3	298	4	N	8603	8301	1	80	8	804
							9463	9									
*04	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	30422	3	121	4	N	10065	10076	1	104	8	689
							11072	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					689

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	6654	3	32	4	N	1181	992	1			706
							1299	9									
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	6683	3	351	4	N	1179	895	1			981
							1297	9									
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5006	3	593	4	N	221	926	1			276
							243	9									
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	4560	3	519	4	N	876	367	1			785
							964	9									
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	5966	3	820	4	N	928	1360	1			353
							1021	9									
*04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1050	3	128	4	N	350	355	1			348
							385	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					348

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4	1	4932	3	N	1772	1726	0	59	1			86
							78	4	1949	9			5	8					
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	347	372	0	11	1			50
							25	4	382	9									
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	66	84	0	1	1			31
							29	4	73	9									
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	377	363	0	5	1			39
							16	4	415	9			1	8					
*04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	888	870	0	5	1			52
							35	4	977	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							52

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					330
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					330
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					330
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					330
*04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					330
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	4	1	4648	3	N	1496	1435	0	49	1	60
							65	4	1646	9			16	8			
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	27	1	4496	3	N	1388	1330	0	37	1	62
							49	4	1527	9			19	8			
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	25	3	1	4	N	33	71	0	2	1	21
							36	9					1	8			
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4	1	3123	3	N	1078	1025	0	13	1	49
							31	4	1186	9			12	8			
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	4	1	2638	3	N	837	826	0	5	1	42
							24	4	921	9			13	8			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82158	X	82158	-0-	-0-	-0-	66965	3	15193	9	N	13812	13339	0	426	1	441
													174	8			
12	92850	X	92850	-0-	-0-	-0-	76783	3	16067	9	N	14606	14001	0	480	1	383
													183	8			
01	91452	X	91452	-0-	-0-	-0-	75798	3	15654	9	N	14231	13622	0	376	1	418
													198	8			
02	72098	X	72098	-0-	-0-	-0-	59508	3	12590	9	N	11445	11157	0	147	1	395
													164	8			
03	69384	X	69384	-0-	-0-	-0-	57822	3	11562	9	N	10511	10310	0	135	1	290
													171	8			
*04	67469	X	67469	-0-	-0-	-0-	56224	3	11245	9	N	10223	9969	0	60	1	270
													214	8			
05	67979	X	NO RPT	-0-	-67979	-0-					N	NO RPT					270

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55800	X	10445	-0-	-45355	-0-	5	1	8107	3	N	2040	1963	0	67	1	121
							89	4	2244	9			24	8			
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	38	1	7690	3	N	1954	1872	0	53	1	124
							69	4	2149	9			26	8			
02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	28	1	13106	3	N	3566	3464	0	47	1	132
							97	4	3923	9			47	8			
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8	1	6335	3	N	1895	1856	0	24	1	122
							54	4	2085	9			25	8			
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7	1	5727	3	N	1589	1558	0	10	1	111
							44	4	1748	9			32	8			
05	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78120 X	9712	-0-	-68408	-0-	8623	3	34	4	N	959	1089	1			328
						1055	9									
01	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	7588	3	46	4	N	1302	1183	1			447
						1432	9									
02	14B2 EXT	9332	-0-	9332	9332	8069	3	39	4	N	1113	1205	1			355
						1224	9									
03	14B2 EXT	9894	-0-	9894	19226	8571	3	41	4	N	1165	997	1			523
						1282	9									
04	14B2 EXT	9867	-0-	9867	29093	8467	3	7	4	N	1266	1311	1			478
						1393	9									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29093					N	NO RPT					478

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
12	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	5	1	7376	3	N	1954	1899	0	66	1	234
						85	4	2149	9			21	8			
01	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	50	1	9855	3	N	2545	2420	0	67	1	259
						90	4	2800	9			33	8			
02	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	38	1	17293	3	N	4836	4694	0	63	1	278
						132	4	5320	9			60	8			
03	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	10	1	8787	3	N	2479	2430	0	32	1	261
						71	4	2727	9			34	8			
*04	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10	1	8110	3	N	2106	2063	0	13	1	250
						59	4	2317	9			41	8			
05	8986 X	NO RPT	-0-	-8986	-0-					N	NO RPT					250

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75361 X	6922	-0-	-68439	-0-	3	1	5651	3	N	1104	1057	0	36	1	31
						54	4	1214	9			16	8			
01	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	21	1	5369	3	N	1086	1037	0	29	1	34
						38	4	1195	9			17	8			
02	7105 X	6327	-0-	-778	-0-	8	1	5145	3	N	1042	1008	0	13	1	39
						28	4	1146	9			16	8			
03	7595 X	5970	-0-	-1625	-0-	4	1	4802	3	N	1032	1010	0	13	1	31
						29	4	1135	9			17	8			
04	6810 X	209	-0-	-6601	-0-	157	3	1	4	N	46	71	0	1	1	4
						51	9					1	8			
05	4265 X	NO RPT	-0-	-4265	-0-					N	NO RPT					4

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	8	1	22013	3	N	3404	3241	0	111	1	213
						148	4	3744	9			56	8			
01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	33	1	9311	3	N	1671	1635	0	47	1	173
						59	4	1838	9			29	8			
02	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	23423	3	N	3696	3501	0	46	1	252
						100	4	4066	9			70	8			
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	16	1	23785	3	N	3995	3885	0	50	1	233
						113	4	4395	9			79	8			
04	29760 X	16817	-0-	-12943	-0-	9	1	14438	3	N	2102	2087	0	14	1	180
						58	4	2312	9			54	8			
05	25736 X	NO RPT	-0-	-25736	-0-					N	NO RPT					180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	21	1	32786	3	N	6524	6452	1	82	8	516
							225	4	7176	9							
01	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	26	1	30248	3	N	6357	6336	1	87	8	450
							219	4	6993	9							
02	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	542	1	17819	3	N	1697	1597	1	51	8	499
							58	4	1867	9							
03	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	6	1	23603	3	N	1927	1803	1	81	8	542
							65	4	2120	9							
04	38910	X	30698	-0-	-8212	-0-	8	1	28774	3	N	1717	1391	1	111	8	757
							27	4	1889	9							
05	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					757

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

12	46872	X	4038	-0-	-42834	-0-	2797	3	28	4	N	1103	1064	0	37	1	767
							1213	9					11	8			
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	2797	3	29	4	N	1139	1090	0	30	1	773
							1253	9					13	8			
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	N	640	634	0	9	1	762
							704	9					8	8			
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	2800	3	26	4	N	1034	1000	0	13	1	768
							1137	9					15	8			
04	2820	X	926	-0-	-1894	-0-	587	3	8	4	N	301	315	0	3	1	747
							331	9					4	8			
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					747

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

12	81840	X	13	-0-	-81827	-0-	13	3			N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	9	N	6	6	0			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

12	43896	X	37076	-0-	-6820	-0-	25571	3	266	4	N	10217	10139	1			701
							11239	9									
01	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	32626	3	259	4	N	9948	10030	1			619
							10943	9									
02	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	25834	3	218	4	N	8386	8526	1			479
							9225	9									
03	37449	X	37449	-0-	-0-	-0-	28069	3	217	4	N	8330	8461	1			348
							9163	9									
*04	33982	X	33982	-0-	-0-	-0-	25623	3	73	4	N	7533	6848	1			1033
							8286	9									
05	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT					1033

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 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
12	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	19060	3	200	4	N	5716	5595	1			777
							6288	9									
01	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	20527	3	175	4	N	4990	4964	1			803
							5489	9									
02	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	14568	3	116	4	N	3307	2515	1			1595
							3638	9									
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1015	3	34	4	N	985	1874	1			706
							1084	9									
*04	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	14821	3	39	4	N	3915	3577	1			1044
							4307	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1044

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54312	X	17879	-0-	-36433	-0-	12202	3	504	4	N	4703	4413	1			868
							5173	9									
01	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	13997	3	2160	4	N	4536	4989	1			415
							4990	9									
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	10864	3	1795	4	N	4573	4318	1			670
							5030	9									
03	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	16164	3	294	4	N	5544	5724	1			490
							6098	9									
04	20250	X	18994	-0-	-1256	-0-	15025	3	138	4	N	3483	3310	1			663
							3831	9									
05	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					663

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 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
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	5	1	15955	3	N	2058	1956	0	67	1	48
							89	4	2264	9			37	8			
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	15183	3	N	2356	2234	0	62	1	64
							82	4	2592	9			44	8			
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	16	1	13148	3	N	2048	1988	0	26	1	68
							56	4	2253	9			30	8			
03	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	8	1	13710	3	N	2089	2039	0	27	1	54
							59	4	2298	9			37	8			
04	17730	X	4316	-0-	-13414	-0-	2	1	3709	3	N	536	564	0	5	1	10
							15	4	590	9			11	8			
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					10

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	9	1	8091	3	N	3458	3544	0	126	1	96
							152	4	3804	9			17	8			
01	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	211	1	24412	3	N	10749	10178	0	278	1	320
							380	4	1441	5			69	8			
02	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	71	1	16332	3	N	9201	9007	0	120	1	325
							250	4	4886	5			69	8			
03	44330	X	211	-0-	-44119	-0-	142	3	2	4	N	61	367	0	9	1	8
							67	9					2	8			
*04	44483	X	44483	-0-	-0-	-0-	58	1	22195	3	N	12705	12169	0	63	1	344
							354	4	7900	5			137	8			
05	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					N	NO RPT					344

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105648	X	11103	-0-	-94545	-0-	8	1	7480	3	N	3160	3346	0	123	1	86
							139	4	3476	9			19	8			
01	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	255	1	32212	3	N	13023	12316	0	335	1	385
							461	4	14325	9			73	8			
02	52964	X	52964	-0-	-0-	-0-	114	1	36065	3	N	14753	14335	0	189	1	518
							402	4	155	5			96	8			
03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	35	1	19212	3	N	8762	8851	0	118	1	246
							252	4	75	5			65	8			
04	40530	X	33700	-0-	-6830	-0-	40	1	23018	3	N	8762	8609	0	52	1	238
							244	4	760	5			109	8			
05	33271	X	NO RPT	-0-	-33271	-0-					N	NO RPT					238

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	7	1	18249	3	N	2904	2768	0	95	1	77
							126	4	3194	9			57	8			
01	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	46	1	15053	3	N	2412	2299	0	64	1	71
							84	4	2653	9			55	8			
02	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	15	1	10397	3	N	2014	1948	0	25	1	71
							54	4	2215	9			41	8			
03	18662	X	16506	-0-	-2156	-0-	10	1	9923	3	N	2574	2467	0	32	1	71
							72	4	3670	5			75	8			
*04	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	14	1	13902	3	N	3177	3019	0	18	1	85
							85	4	6829	5			126	8			
05	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					85

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	15264	-0-	-23393	-0-	12	1	9593	3	N	4947	4821	0	167	1	134
							217	4	5442	9			27	8			
01	38657	X	9680	-0-	-28977	-0-	87	1	156	4	N	4412	4259	0	119	1	136
							4584	5	4853	9			32	8			
02	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	42	1	213	3	N	5334	5176	0	68	1	194
							146	4	7166	5			32	8			
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	21	1	151	4	N	5236	5176	0	67	1	152
							7585	5	5760	9			35	8			
*04	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	22	1	138	4	N	4910	4847	0	30	1	139
							6485	5	5401	9			46	8			
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	21576	X	15154	-0-	-6422	-0-	12179	3	69	4	N	2642	2202	1			923
							2906	9									
01	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	22401	3	166	4	N	6379	6619	1			683
							7017	9									
02	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	18905	3	127	4	N	4902	4600	1			985
							5392	9									
03	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	18551	3	122	4	N	4677	4629	1			1033
							5145	9									
*04	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	22324	3	39	4	N	4479	4551	1			961
							4927	9									
05	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					961

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	3	N	2563	2452	0	84	1	66
							111	4	2819	9			43	8			
01	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	44	1	12743	3	N	2266	2166	0	60	1	65
							79	4	2493	9			41	8			
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	12	1	7899	3	N	1576	1536	0	20	1	53
							42	4	1734	9			32	8			
03	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	8	1	8066	3	N	1956	1889	0	24	1	53
							55	4	3394	5			43	8			
*04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	10	1	7491	3	N	2246	2152	0	13	1	59
							61	4	6226	5			75	8			
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					59

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89280	X	41011	-0-	-48269	-0-	29497	3	11514	9	N	10467	10097	0	347	1	838
													77	8			
01	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	28492	3	11179	9	N	10163	9782	0	271	1	864
													84	8			
02	35575	X	35575	-0-	-0-	-0-	25672	3	9903	9	N	9003	8767	0	117	1	909
													74	8			
03	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	26711	3	9362	9	N	8511	8383	0	109	1	831
													97	8			
*04	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	25037	3	8905	9	N	8095	7898	0	48	1	839
													141	8			
05	28960	X	NO RPT	-0-	-28960	-0-					N	NO RPT					839

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116498	X	27831	-0-	-88667	-0-	18	1	19672	3	N	7117	6799	0	231	1	190
							312	4	7829	9			34	8			
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	60	1	8501	3	N	3073	3062	0	87	1	96
							109	4	3380	9			18	8			
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	25	1	7598	3	N	3161	3084	0	41	1	115
							86	4	3477	9			17	8			
03	33945	X	15352	-0-	-18593	-0-	19	1	9935	3	N	4782	4677	0	60	1	136
							138	4	5260	9			24	8			
04	26940	X	14307	-0-	-12633	-0-	17	1	10161	3	N	3661	3636	0	23	1	103
							102	4	4027	9			35	8			
05	26258	X	NO RPT	-0-	-26258	-0-					N	NO RPT					103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54684	X	17295	-0-	-37389	-0-	13105	3	118	4	N	3702	3773	1			598
							4072	9									
01	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	12714	3	76	4	N	2373	2629	1			342
							2610	9									
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	13382	3	93	4	N	2901	2602	1			641
							3191	9									
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	13742	3	123	4	N	3854	3780	1			715
							4239	9									
04	15240	X	13869	-0-	-1371	-0-	11271	3	18	4	N	2345	2510	1			550
							2580	9									
05	14548	X	NO RPT	-0-	-14548	-0-					N	NO RPT					550

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					668
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					668

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

12	686712	X	2556	-0-	-684156	-0-	2	1	1791	3	N	667	666	0	24	1	69
							29	4	734	9			7	8			
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	3364	3	N	1393	1317	0	36	1	92
							49	4	1532	9			17	8			
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	14	1	4049	3	N	1756	1728	0	23	1	73
							48	4	1932	9			24	8			
03	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	4	1	2525	3	N	1079	1056	0	14	1	72
							31	4	1187	9			10	8			
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	6	1	3335	3	N	1278	1244	0	7	1	77
							36	4	1406	9			22	8			
05	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT					77

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

12	0	W	10389	-0-	10389	831936	57	1	7974	3	N	2077	1976	1			419
							73	4	2285	9							
01	0	W	6869	-0-	6869	838805	50	1	5093	3	N	1521	1671	1			269
							53	4	1673	9							
02	0	W	8418	-0-	8418	847223	43	1	6344	3	N	1789	1763	1			295
							63	4	1968	9							
03	0	W	10400	-0-	10400	857623	20	1	7135	3	N	2628	2380	1			543
							354	4	2891	9							
*04	868314	X	10691	-0-	-857623	-0-	39	1	8802	3	N	1676	2202	1			17
							6	4	1844	9							
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	114576	X	15104	-0-	-99472	-0-	6	1	12155	3	N	2569	2458	0	84	1	112
							117	4	2826	9			43	8			
01	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	47	1	16028	3	N	2439	2321	0	65	1	117
							85	4	2683	9			48	8			
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	15	1	11557	3	N	1985	1928	0	26	1	114
							363	4	2184	9			34	8			
03	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	10	1	15733	3	N	2586	2497	0	32	1	115
							73	4	2845	9			56	8			
04	17340	X	4543	-0-	-12797	-0-	3	1	3835	3	N	625	661	0	6	1	60
							17	4	688	9			13	8			
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					60

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
12	0	W	17275	-0-	17275	1060064	13391	3	3884	9	N	3531	3020	1	38	8	641
01	0	W	43061	-0-	43061	1103125	35245	3	7816	9	N	7105	46	0	7097	1	517
													86	8			
02	0	W	38893	-0-	38893	1142018	32460	3	6433	9	N	5848	85	0	5913	1	284
													83	8			
03	0	W	38718	-0-	38718	1180736	30187	3	8531	9	N	7755	7587	1	90	8	362
04	0	W	37534	-0-	37534	1218270	30990	3	6544	9	N	5949	86	0	5650	1	458
													117	8			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1218270					N	NO RPT					458

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
12	89280	X	13824	-0-	-75456	-0-	5	1	11576	3	N	1962	1881	0	65	1	49
							85	4	2158	9			29	8			
01	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	38	1	11214	3	N	1988	1896	0	53	1	56
							69	4	2187	9			32	8			
02	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	18	1	7039	3	N	2391	2302	0	30	1	80
							64	4	6773	5			35	8			
03	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	9	1	4353	3	N	2312	2264	0	30	1	60
							66	4	9002	5			38	8			
*04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	8	1	3355	3	N	1733	1695	0	11	1	43
							47	4	7863	5			44	8			
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					43

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
12	31992	X	7278	-0-	-24714	-0-	5240	3	55	4	N	1803	359	0	1422	1	329
							1983	9					22	8			
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	4819	3	55	4	N	1736	54	0	1418	1	568
							1910	9					25	8			
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	4707	3	53	4	N	1683	1	0	1712	1	517
							1851	9					21	8			
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	5146	3	99	4	N	1408	10	0	1313	1	572
							1549	9					30	8			
04	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	2513	3	23	4	N	722	303	0	690	1	282
							794	9					19	8			
05	3363	X	NO RPT	-0-	-3363	-0-					N	NO RPT					282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	28365	X	6571	-0-	-21794	-0-	4445	3	219	4	N	1734	20	0	1650	1	463
							1907	9					11	8			
01	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	12825	3	538	4	N	5135	798	0	4168	1	598
							5649	9					34	8			
02	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	12234	3	163	4	N	4400	1329	0	3558	1	83
							4840	9					28	8			
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	12587	3	1339	4	N	4812	438	0	3905	1	522
							5293	9					30	8			
04	15150	X	10191	-0-	-4959	-0-	8738	3	487	4	N	878	656	0	235	1	501
							966	9					8	8			
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					501

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
12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	5	1	12359	3	N	2050	1967	0	68	1	55
							89	4	2255	9			43	8			
01	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	38	1	10924	3	N	1971	1870	0	51	1	61
							68	4	2168	9			44	8			
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12	1	10333	3	N	1649	1582	0	21	1	61
							43	4	1814	9			46	8			
03	18321	X	15596	-0-	-2725	-0-	8	1	10692	3	N	2126	2028	0	26	1	63
							60	4	2497	5			70	8			
*04	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	11	1	8015	3	N	2591	2475	0	14	1	73
							70	4	7100	5			92	8			
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					73

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
12	35712	X	1251	-0-	-34461	-0-	588	3	663	9	N	603	566	0	19	1	20
													5	8			
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	7662	3	4288	9	N	3898	3659	0	100	1	117
													42	8			
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	7389	3	3596	9	N	3269	3185	0	43	1	117
													41	8			
03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	7496	3	6097	9	N	5543	5396	0	69	1	155
													40	8			
*04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	6519	3	5606	9	N	5096	5040	0	31	1	141
													39	8			
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					141

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
12	46872	X	17098	-0-	-29774	-0-	7	1	13880	3	N	2807	2716	0	93	1	139
							123	4	3088	9			27	8			
01	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	59	1	14045	3	N	3016	2890	0	81	1	154
							107	4	3318	9			30	8			
02	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	45	1	24624	3	N	5760	5606	0	75	1	177
							157	4	6336	9			56	8			
03	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	12	1	12355	3	N	2866	2815	0	37	1	155
							82	4	3153	9			36	8			
04	12390	X	9763	-0-	-2627	-0-	8	1	7847	3	N	1692	1692	0	11	1	122
							47	4	1861	9			22	8			
05	12623	X	NO RPT	-0-	-12623	-0-					N	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	62496	X	16629	-0-	-45867	-0-	6	1	13987	3	N	2308	2146	0	74	1	73
							97	4	2539	9			88	8			
01	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	41	1	11872	3	N	2154	2026	0	56	1	76
							74	4	2369	9			69	8			
02	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	17	1	12817	3	N	2312	2189	0	28	1	93
							61	4	2543	9			78	8			
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	7	1	9610	3	N	1792	1743	0	23	1	63
							50	4	1971	9			56	8			
*04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	8	1	10241	3	N	1813	1703	0	10	1	61
							48	4	1994	9			102	8			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
12	76632	X	11268	-0-	-65364	-0-	4	1	9371	3	N	1655	1588	0	54	1	46
							72	4	1821	9			22	8			
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	32	1	9094	3	N	1629	1555	0	43	1	51
							57	4	1792	9			26	8			
02	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	2088	2006	0	26	1	77
							56	4	7575	5			30	8			
03	15128	X	12653	-0-	-2475	-0-	8	1	1563	3	N	2028	1984	0	26	1	60
							58	4	8793	5			35	8			
04	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	7	1	898	3	N	1614	1579	0	10	1	46
							44	4	7264	5			39	8			
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					46

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
12	95666	X	75689	-0-	-19977	-0-	35	1	59449	3	N	14174	13597	0	469	1	518
							614	4	15591	9			108	8			
01	66689	X	66689	-0-	-0-	-0-	245	1	52210	3	N	12538	12119	0	335	1	520
							442	4	13792	9			82	8			
02	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	88	1	40606	3	N	11424	11188	0	147	1	549
							309	4	12566	9			60	8			
03	53218	X	53218	-0-	-0-	-0-	43	1	41078	3	N	10716	10633	0	139	1	449
							309	4	11788	9			44	8			
04	86220	X	42612	-0-	-43608	-0-	41	1	32337	3	N	9073	9030	0	56	1	396
							254	4	9980	9			40	8			
05	33896	X	NO RPT	-0-	-33896	-0-					N	NO RPT					396

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
12	8928	X	4024	-0-	-4904	-0-	2	1	3037	3	N	864	827	0	30	1	91
							35	4	950	9			7	8			
01	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	104	1	21703	3	N	5319	4997	0	136	1	223
							187	4	5851	9			54	8			
02	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	35	1	20104	3	N	4542	4441	0	59	1	223
							122	4	4996	9			42	8			
03	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	17	1	19503	3	N	4306	4242	0	55	1	185
							123	4	4737	9			47	8			
*04	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	16	1	17108	3	N	3574	3526	0	22	1	160
							98	4	3931	9			51	8			
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	77097	X	77097	-0-	-0-	-0-	35	1	61175	3	N	13890	13207	0	448	1	368
							608	4	15279	9			107	8			
01	34565	X	34565	-0-	-0-	-0-	125	1	27144	3	N	6427	6360	0	181	1	196
							226	4	7070	9			58	8			
02	57619	X	57619	-0-	-0-	-0-	84	1	45203	3	N	10943	10513	0	136	1	384
							295	4	12037	9			106	8			
03	66271	X	66271	-0-	-0-	-0-	44	1	53862	3	N	10955	10766	0	140	1	307
							314	4	12051	9			126	8			
04	64080	X	58878	-0-	-5202	-0-	39	1	49041	3	N	8690	8567	0	53	1	237
							239	4	9559	9			140	8			
05	52266	X	NO RPT	-0-	-52266	-0-					N	NO RPT					237

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

12	91512	X	27822	-0-	-63690	-0-	13	1	21921	3	N	5150	4919	0	169	1	174
							223	4	5665	9			62	8			
01	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	127	1	27731	3	N	6564	6235	0	171	1	233
							229	4	7220	9			99	8			
02	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	45	1	22306	3	N	5892	5723	0	76	1	245
							158	4	6481	9			81	8			
03	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	24	1	23185	3	N	5891	5772	0	75	1	203
							168	4	6480	9			86	8			
04	27240	X	13622	-0-	-13618	-0-	11	1	10848	3	N	2451	2475	0	18	1	106
							67	4	2696	9			55	8			
05	31182	X	NO RPT	-0-	-31182	-0-					N	NO RPT					106

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

*11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	7488	3	90	4	N	1806	1735	0	65	1	756
							1987	9					11	8			
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	5903	3	61	4	N	1248	1197	0	42	1	870
							1373	9					9	8			
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	173	3	5	4	N	224	229	0	7	1	846
							246	9					12	8			
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1526	3	280	4	N	641	227	0	351	1	898
							705	9					11	8			
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	5914	3	1898	4	N	1601	1532	0	19	1	934
							1761	9					14	8			
*04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	8207	3	475	4	N	1255	1240	0	8	1	923
							1381	9					18	8			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

*11	118170	X	47301	-0-	-70869	-0-	62	1	31304	3	N	14103	13611	0	440	1	456
							422	4	15513	9			92	8			
12	122109	X	54176	-0-	-67933	-0-	43	1	34570	3	N	17103	16423	0	561	1	25
							750	4	18813	9			94	8			
01	122109	X	76443	-0-	-45666	-0-	414	1	51948	3	N	21213	20303	0	559	1	202
							747	4	23334	9			174	8			
02	69575	X	69575	-0-	-0-	-0-	155	1	46775	3	N	20091	19591	0	259	1	279
							545	4	22100	9			164	8			
03	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	79	1	43981	3	N	19456	19195	0	250	1	115
							559	4	21402	9			175	8			
*04	57687	X	57687	-0-	-0-	-0-	73	1	39321	3	N	16221	16017	0	99	1	12
							450	4	17843	9			208	8			
05	51669	X	NO RPT	-0-	-51669	-0-					N	NO RPT					12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	103980	X	47618	-0-	-56362	-0-	22	1	35350	3	N	10996	4931	0	5897	1	943
							150	4	12096	9			107	8			
12	107446	X	29227	-0-	-78219	-0-	15	1	22040	3	N	6287	5617	0	605	1	-0-
							256	4	6916	9			65	8			
01	107446	X	48934	-0-	-58512	-0-	201	1	36900	3	N	10427	9803	0	276	1	218
							363	4	11470	9			130	8			
02	39367	X	39367	-0-	-0-	-0-	62	1	29616	3	N	8610	7918	0	284	1	519
							218	4	9471	9			107	8			
03	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	40	1	28768	3	N	9181	8940	0	303	1	342
							284	4	10099	9			115	8			
*04	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	35	1	25030	3	N	7696	7566	0	48	1	296
							213	4	8466	9			128	8			
05	1579	X	NO RPT	-0-	-1579	-0-					N	NO RPT					296

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

12	96317	X	9448	-0-	-86869	-0-	7	1	6166	3	N	2863	2760	0	95	1	149
							126	4	3149	9			8	8			
01	96317	X	7812	-0-	-88505	-0-	47	1	5071	3	N	2373	2305	0	64	1	145
							84	4	2610	9			8	8			
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	3	N	2007	1973	0	26	1	146
							55	4	2208	9			7	8			
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	7	1	3446	3	N	1641	1639	0	22	1	119
							47	4	1805	9			7	8			
04	9360	X	6246	-0-	-3114	-0-	6	1	4156	3	N	1861	1308	0	554	1	107
							37	4	2047	9			11	8			
05	8867	X	NO RPT	-0-	-8867	-0-					N	NO RPT					107

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

12	76632	X	12097	-0-	-64535	-0-	4	1	10057	3	N	1781	1706	0	58	1	50
							77	4	1959	9			25	8			
01	76632	X	11563	-0-	-65069	-0-	34	1	9564	3	N	1732	1653	0	46	1	54
							60	4	1905	9			29	8			
02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	18	1	4654	3	N	2328	2231	0	29	1	85
							62	4	8671	5			37	8			
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	8	1	3982	3	N	2115	2070	0	27	1	62
							60	4	7930	5			41	8			
*04	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	7	1	2359	3	N	1668	1619	0	10	1	48
							45	4	7799	5			53	8			
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					48

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

12	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-	N	-0-	1156
01	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-	N	-0-	1156
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1156
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1156
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1156
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	155155	X	63796	-0-	-91359	-0-	50936	3	361	4	N	11363	10965	0	376	1	568
							12499	9					76	8			
01	155155	X	44071	-0-	-111084	-0-	35457	3	241	4	N	7612	7417	0	208	1	495
							8373	9					60	8			
02	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	12470	3	100	4	N	3175	3220	0	45	1	382
							3493	9					23	8			
03	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	11584	3	218	4	N	6868	6654	0	85	1	458
							10765	5	7555	9			53	8			
04	61740	X	28550	-0-	-33190	-0-	4593	3	239	4	N	7613	7478	0	44	1	474
							15344	5	8374	9			75	8			
05	49705	X	NO RPT	-0-	-49705	-0-					N	NO RPT					474

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	4446	3	102	4	N	2153	2063	0	70	1	447
							2368	9					17	8			
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	5216	3	100	4	N	1806	1744	0	49	1	443
							1987	9					17	8			
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	5718	3	103	4	N	1646	1605	0	21	1	448
							1811	9					15	8			
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	4332	3	127	4	N	1665	1639	0	21	1	435
							1832	9					18	8			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	0	2	1	389
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

11	92850	X	40680	-0-	-52170	-0-	29	1	33890	3	N	5968	5763	0	191	1	196
							196	4	6565	9			77	8			
12	95945	X	40896	-0-	-55049	-0-	14	1	34471	3	N	5608	5356	0	184	1	657
							242	4	6169	9			68	8			
01	95945	X	35070	-0-	-60875	-0-	93	1	23289	3	N	4789	4594	0	129	1	653
							168	4	6252	5			70	8			
*02	89755	X	21857	-0-	-67898	-0-	26	1	6914	3	N	3345	3277	0	45	1	627
							91	4	11146	5			49	8			
*03	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	18	1	6922	3	N	4213	4092	0	53	1	625
							130	4	14429	5			70	8			
04	39570	X	24232	-0-	-15338	-0-	17	1	6260	3	N	3838	3746	0	23	1	612
							107	4	13626	5			82	8			
05	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					N	NO RPT					612

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

*11	83997	X	83997	-0-	-0-	-0-	56	1	70721	3	N	11669	11228	0	370	1	379
							384	4	12836	9			119	8			
12	79628	X	79628	-0-	-0-	-0-	27	1	67127	3	N	10912	10429	0	359	1	385
							471	4	12003	9			124	8			
01	79499	X	79499	-0-	-0-	-0-	210	1	67082	3	N	10754	10283	0	286	1	419
							378	4	11829	9			151	8			
02	73422	X	73422	-0-	-0-	-0-	69	1	63342	3	N	8882	8640	0	116	1	415
							241	4	9770	9			130	8			
03	67461	X	67461	-0-	-0-	-0-	34	1	58601	3	N	7804	7680	0	101	1	317
							242	4	8584	9			121	8			
*04	70496	X	70496	-0-	-0-	-0-	39	1	55656	3	N	8508	8296	0	50	1	329
							237	4	5205	5			150	8			
05	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	0		86957	-0-	86957	86957	87	1	65930	3	N	18496	17168	0	561	1	577
							594	4	20346	9			190	8			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	86957					N	NO RPT					577
01	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	15099					N	NO RPT					577
*02	67222	X	43204	-0-	-24018	-0-	70	1	30107	3	N	8967	8738	0	118	1	-0-
							244	4	2919	5			111	8			
03	DELQ PR		42700	-0-	42700	42700	37	1	24173	3	N	8563	8325	0	109	1	-0-
							263	4	8808	5			129	8			
*04	DELQ PR		35671	-0-	35671	78371	32	1	15125	3	N	7014	6824	0	43	1	-0-
							194	4	12605	5			147	8			
05	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	6513					N	NO RPT					-0-

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
11	0		89928	-0-	89928	89928	90	1	68245	3	N	19072	17691	0	576	1	596
							614	4	20979	9			209	8			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	89928					N	NO RPT					596
01	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	25107					N	NO RPT					596
*02	77348	X	52241	-0-	-25107	-0-	84	1	38214	3	N	10796	10481	0	140	1	31
							294	4	1773	5			144	8			
03	DELQ PR		54264	-0-	54264	54264	47	1	34497	3	N	10769	10499	0	137	1	-0-
							332	4	7542	5			164	8			
*04	DELQ PR		45627	-0-	45627	99891	41	1	21489	3	N	9074	8830	0	55	1	-0-
							251	4	13865	5			189	8			
05	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	35070					N	NO RPT					-0-

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
11	0		79875	-0-	79875	79875	79	1	60587	3	N	16968	15766	0	516	1	528
							544	4	18665	9			158	8			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	79875					N	NO RPT					528
01	78988	X	NO RPT	-0-	-78988	887					N	NO RPT					528
*02	73892	X	45306	-0-	-28586	-0-	71	1	32016	3	N	9191	8972	0	121	1	-0-
							250	4	2859	5			98	8			
03	DELQ PR		44732	-0-	44732	44732	38	1	24135	3	N	8832	8609	0	112	1	-0-
							272	4	10572	5			111	8			
*04	DELQ PR		37155	-0-	37155	81887	33	1	14272	3	N	7287	7121	0	44	1	-0-
							202	4	14632	5			122	8			
05	78988	X	NO RPT	-0-	-78988	2899					N	NO RPT					-0-

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
11	0		84005	-0-	84005	84005	82	1	64122	3	N	17489	16222	0	528	1	547
							563	4	19238	9			192	8			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	84005					N	NO RPT					547
01	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	11713					N	NO RPT					547
*02	67628	X	39345	-0-	-28283	-0-	63	1	27218	3	N	8123	7910	0	107	1	-0-
							220	4	2909	5			106	8			
03	DELQ PR		39124	-0-	39124	39124	33	1	21066	3	N	7718	7492	0	98	1	-0-
							237	4	9298	5			128	8			
*04	DELQ PR		34471	-0-	34471	73595	32	1	12320	3	N	6981	6795	0	42	1	-0-
							193	4	14247	5			144	8			
05	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	1303					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	76500 X	44414	-0-	-32086	-0-	34	1	35885	3	N	7508	6960	0	231	1	235
						236	4	8259	9			82	8			
12	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					235
01	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					235
02	73950 X	NO RPT	-0-	-73950	-0-					N	NO RPT					235
03	DELQ PR	22018	-0-	22018	22018	18	1	5219	3	N	4142	4031	0	53	1	-0-
						128	4	12097	5			58	8			
*04	DELQ PR	18181	-0-	18181	40199	15	1	4659	3	N	3354	3265	0	20	1	-0-
						93	4	9725	5			69	8			
05	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5052 X	NO RPT	-0-	-5052	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	70907	-0-	70907	70907	81	1	50724	3	N	17823	17424	0	106	1	-0-
						497	4	19605	9			293	8			
05	78306 X	NO RPT	-0-	-78306	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	42166	-0-	42166	42166	42	1	25307	3	N	9277	9060	0	56	1	-0-
						257	4	6355	5			161	8			
05	74214 X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	41923	-0-	41923	41923	40	1	25994	3	N	8935	8707	0	55	1	-0-
						247	4	5813	5			173	8			
05	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	59827	-0-	59827	59827	64	1	43764	3	Y	14185	13991	0	90	1	-0-
						395	4	15604	9			104	8			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	59827					Y	NO RPT					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	36148	-0-	36148	36148	34	1	18524	3	N	7435	7280	0	46	1	-0-
						206	4	9205	5			109	8			
05	73594 X	NO RPT	-0-	-73594	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6442	X	NO RPT	-0-	-6442	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR		87305	-0-	87305	87305	94	1	64015	3	N	20565	20051	0	120	1	50
							574	4	22622	9			344	8			
05	99851	X	NO RPT	-0-	-99851	-0-					N	NO RPT					50

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
12	82842	X	82842	-0-	-0-	-0-	2677	1	73552	3	Y	4658	4835	1			500
							1489	4	5124	9							
01	80225	X	80225	-0-	-0-	-0-	2817	1	72131	3	Y	4797	4883	1	69	8	345
							5277	9									
02	75007	X	75007	-0-	-0-	-0-	3138	1	67472	3	Y	3880	3713	1	28	8	484
							129	4	4268	9							
03	54376	X	54376	-0-	-0-	-0-	1910	1	42842	3	Y	2733	2455	1	2	8	760
							6618	4	3006	9							
04	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	10	379	1			391
05	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT					391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	411	1	11296	3	Y	1265	1679	1			264
							72	4	1392	9							
01	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	339	1	8681	3	Y	2433	2327	1	38	8	332
							2676	9									
02	16530	X	11500	-0-	-5030	-0-	407	1	8754	3	Y	2110	2212	1	7	8	223
							18	4	2321	9							
03	17670	X	7858	-0-	-9812	-0-	257	1	5429	3	Y	1196	1002	1	1	8	416
							856	4	1316	9							
04	15960	X	5896	-0-	-10064	-0-	227	1	4295	3	Y	1135	1342	1	12	8	197
							125	4	1249	9							
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					197

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	3262	1	89626	3	Y	6640	7161	1			479
							2863	4	7304	9							
01	103193	X	103193	-0-	-0-	-0-	3578	1	91622	3	Y	7261	6462	1	118	8	1160
							6	4	7987	9							
02	93095	X	93095	-0-	-0-	-0-	3796	1	81637	3	Y	6472	6862	1	25	8	745
							543	4	7119	9							
03	93337	X	93337	-0-	-0-	-0-	3651	1	73489	3	Y	5424	3192	1	3	8	2974
							10231	4	5966	9							
04	54085	X	54085	-0-	-0-	-0-	2394	1	45284	3	Y	3691	5822	1	36	8	807
							2347	4	4060	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					807

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					79
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					79
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	4	11	9	N	10					89
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

12	52049	X	42356	-0-	-9693	-0-	39685	2	395	4	Y	2069	2059	1	74	8	111
							2276	9									
01	52049	X	38237	-0-	-13812	-0-	35311	2	335	4	Y	2355	2277	1	46	8	143
							2591	9									
02	36685	X	36129	-0-	-556	-0-	33170	2	590	4	Y	2154	1994	1	56	8	247
							2369	9									
03	39215	X	38568	-0-	-647	-0-	35287	2	783	4	Y	2271	2183	1	61	8	274
							2498	9									
04	37950	X	35741	-0-	-2209	-0-	33171	2	581	4	Y	1808	1811	1	95	8	176
							1989	9									
*05	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37699	2	510	4	Y	2278	2053	1	119	8	282
							2506	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

12	26753	X	25455	-0-	-1298	-0-	267	1	20599	2	Y	3488	3432	0	40	8	99
							752	4	3837	9							
01	25203	X	20149	-0-	-5054	-0-	267	1	15253	2	Y	2883	2894	0	22	8	66
							1458	4	3171	9							
02	20967	X	19234	-0-	-1733	-0-	240	1	15364	2	Y	2709	2656	0	27	8	92
							650	4	2980	9							
03	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	243	1	19071	2	Y	3384	3372	0			104
							795	4	3722	9							
04	21690	X	20692	-0-	-998	-0-	146	1	16912	2	Y	2800	2769	0			135
							554	4	3080	9							
*05	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19531	2	550	4	Y	2838	2805	0			168
							3122	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

12	18786	X	14672	-0-	-4114	-0-	170	1	11160	2	Y	2577	2549	0	22	8	73
							507	4	2835	9							
01	18631	X	11477	-0-	-7154	-0-	169	1	7348	2	Y	2592	2595	0	11	8	59
							1109	4	2851	9							
02	12238	X	10529	-0-	-1709	-0-	168	1	7840	2	Y	1830	1812	0	14	8	63
							508	4	2013	9							
03	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	193	1	11672	2	Y	2501	2487	0			77
							717	4	2751	9							
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	93	1	9972	2	Y	2059	2037	0			99
							548	4	2265	9							
05	13082	X	11904	-0-	-1178	-0-	8682	2	677	4	Y	2314	2276	0			137
							2545	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
12	29760 X	26197	-0-	-3563	-0-	134	1	21541	2	Y	3933	3897	0	40	8	90
						196	4	4326	9							
01	29760 X	24588	-0-	-5172	-0-	143	1	19808	2	Y	3796	3737	0	26	8	123
						461	4	4176	9							
02	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	123	1	18603	2	Y	3281	3258	0	31	8	115
						281	4	3609	9							
03	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	141	1	20971	2	Y	3473	3476	0			112
						117	4	3820	9							
04	21480 X	20652	-0-	-828	-0-	94	1	17013	2	Y	2923	2896	0			139
						330	4	3215	9							
05	22196 X	16098	-0-	-6098	-0-	13612	2	87	4	Y	2181	2153	0			167
						2399	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

12	74462 X	6190	-0-	-68272	-0-	4907	2	1283	9	Y	1166	1451	0	27	8	79
01	74462 X	-0-	-0-	-74462	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
02	45240 X	13724	-0-	-31516	-0-	9082	2	1121	4	Y	3201	3045	0	15	8	141
						3521	9									
03	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	37273	2	730	4	Y	11739	11647	0	85	8	148
						12913	9									
04	46800 X	41276	-0-	-5524	-0-	31072	2	17	4	Y	9261	9162	0	71	8	176
						10187	9									
*05	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	31492	2	1093	4	Y	9493	9475	0	18	8	176
						10442	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

12	32922 X	25564	-0-	-7358	-0-	21277	2	1783	4	Y	2276	2429	0			207
						2504	9									
01	32922 X	23966	-0-	-8956	-0-	19431	2	2106	4	Y	2208	2247	0			168
						2429	9									
02	28507 X	22646	-0-	-5861	-0-	17431	2	2243	4	Y	2702	2581	0			289
						2972	9									
03	29078 X	24404	-0-	-4674	-0-	18890	2	1808	4	Y	3369	3270	0			388
						3706	9									
04	27210 X	22515	-0-	-4695	-0-	17065	2	2404	4	Y	2769	2862	0			295
						3046	9									
05	25575 X	24323	-0-	-1252	-0-	16600	2	4037	4	Y	3351	3372	0			274
						3686	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

12	35371 X	30189	-0-	-5182	-0-	152	1	25689	2	Y	3750	3717	0	48	8	85
						223	4	4125	9							
01	34472 X	22126	-0-	-12346	-0-	134	1	18660	2	Y	2635	2610	0	25	8	85
						433	4	2899	9							
02	25984 X	20813	-0-	-5171	-0-	125	1	17843	2	Y	2457	2426	0	30	8	86
						142	4	2703	9							
03	27776 X	23752	-0-	-4024	-0-	138	1	20307	2	Y	2910	2902	0			94
						106	4	3201	9							
04	26880 X	19640	-0-	-7240	-0-	91	1	16730	2	Y	2501	2476	0			119
						68	4	2751	9							
05	27776 X	16963	-0-	-10813	-0-	14740	2	8	4	Y	2014	1979	0			154
						2215	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
12	34720	X	30508	-0-	-4212	-0-	24980	2	349	4	Y	4708	4674	0	47	8	47
							5179	9									
01	34720	X	31169	-0-	-3551	-0-	25737	2	292	4	Y	4673	4621	0	34	8	65
							5140	9									
02	25578	X	24363	-0-	-1215	-0-	19525	2	773	4	Y	3695	3655	0	34	8	71
							4065	9									
03	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	25394	2	429	4	Y	4569	4418	0	44	8	178
							5026	9									
04	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	25325	2	420	4	Y	4251	4239	0	73	8	117
							4676	9									
*05	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	25390	2	419	4	Y	4242	4126	0	81	8	152
							4666	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

12	26660	X	12741	-0-	-13919	-0-	9372	2	96	4	Y	2975	2633	0	244	8	201
							3273	9									
01	26660	X	15464	-0-	-11196	-0-	11511	2	303	4	Y	3318	3250	0	160	8	109
							3650	9									
02	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	13310	2	339	4	Y	3742	3079	0	267	8	505
							4116	9									
03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	14678	2	40	4	Y	3874	3984	0	198	8	197
							4261	9									
04	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	14049	2	20	4	Y	3671	3426	0	203	8	239
							4038	9									
*05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	12658	2	342	4	Y	3266	3270	0	44	8	191
							3593	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

12	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	13829	2	1034	4	Y	4197	4054	1	27	8	440
							4617	9									
01	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	17039	2	2139	4	Y	4864	4691	1	24	8	589
							5350	9									
02	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	17605	2	501	4	Y	4150	4202	1	30	8	507
							4565	9									
03	19623	X	18710	-0-	-913	-0-	13545	2	1198	4	Y	3606	3505	1			608
							3967	9									
*04	23730	X	17402	-0-	-6328	-0-	13782	2	323	4	Y	2997	3513	1			92
							3297	9									
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					92

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

12	95990	X	95990	-0-	-0-	-0-	1468	1	75734	2	Y	14196	14276	0	149	8	60
							3172	4	15616	9							
01	93992	X	93992	-0-	-0-	-0-	1465	1	73809	2	Y	13691	13575	0	102	8	74
							3658	4	15060	9							
02	80914	X	80914	-0-	-0-	-0-	1528	1	63659	2	Y	11507	11328	0	113	8	140
							3069	4	12658	9							
03	71025	X	71025	-0-	-0-	-0-	1313	1	56641	2	Y	10653	10672	0	24	8	97
							1353	4	11718	9							
04	76107	X	76107	-0-	-0-	-0-	1146	1	60870	2	Y	11347	11342	0	4	8	98
							1609	4	12482	9							
*05	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-	100	1	56002	2	Y	9627	9602	0	2	8	121
							819	4	10590	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	93	101	0			1
01	36332	X	23514	-0-	-12818	-0-	179	1	17547	2	Y	4951	4903	0	23	8	26
							342	4	5446	9							
02	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	319	1	32033	2	Y	5069	4999	0	54	8	42
							429	4	5576	9							
03	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	109	1	26371	2	Y	5012	4957	0	11	8	86
							1466	4	5513	9							
04	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	127	1	25848	2	Y	5135	5145	0	2	8	74
							1609	4	5649	9							
05	23529	X	2613	-0-	-20916	-0-	3	1	2086	2	Y	460	523	0			11
							18	4	506	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

12	48794	X	29975	-0-	-18819	-0-	351	1	24314	2	Y	4581	4547	0	46	8	55
							271	4	5039	9							
01	48794	X	39872	-0-	-8922	-0-	259	1	31870	2	Y	6589	6567	0	42	8	35
							495	4	7248	9							
02	38947	X	24841	-0-	-14106	-0-	179	1	20209	2	Y	3830	3799	0	34	8	32
							240	4	4213	9							
03	38874	X	31365	-0-	-7509	-0-	82	1	25317	2	Y	4795	4735	0	10	8	82
							691	4	5275	9							
04	38580	X	34379	-0-	-4201	-0-	107	1	27071	2	Y	5384	5387	0	2	8	77
							1279	4	5922	9							
05	39866	X	4569	-0-	-35297	-0-	3	1	3479	2	Y	970	1024	0			23
							20	4	1067	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

12	48329	X	23050	-0-	-25279	-0-	301	1	17389	2	Y	4807	4849	0	33	8	45
							72	4	5288	9							
01	48329	X	30739	-0-	-17590	-0-	411	1	23321	2	Y	6301	6243	0	31	8	72
							76	4	6931	9							
02	28217	X	28178	-0-	-39	-0-	380	1	21386	2	Y	5765	5489	0	36	8	312
							70	4	6342	9							
03	29016	X	26104	-0-	-2912	-0-	396	1	20456	2	Y	4717	4831	0	8	8	190
							63	4	5189	9							
04	29190	X	23722	-0-	-5468	-0-	361	1	19238	2	Y	3686	3676	0	1	8	199
							68	4	4055	9							
05	30163	X	26965	-0-	-3198	-0-	333	1	22513	2	Y	3678	3717	0	1	8	159
							73	4	4046	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

12	28241	X	21322	-0-	-6919	-0-	257	1	15517	2	Y	4540	4523	0	30	8	43
							554	4	4994	9							
01	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	313	1	16733	2	Y	4917	4881	0	22	8	57
							58	4	5409	9							
02	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	344	1	18528	2	Y	4037	3844	0	32	8	218
							380	4	4441	9							
03	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	369	1	17960	2	Y	4583	4610	0	7	8	184
							373	4	5041	9							
04	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	359	1	18526	2	Y	3962	3931	0	1	8	214
							108	4	4358	9							
*05	24867	X	24867	-0-	-0-	-0-	366	1	20113	2	Y	3916	3960	0	1	8	169
							80	4	4308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 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
12	101153	X	186	-0-	-100967	-0-	3	2	183	9	Y	166	182	0			2
01	93930	X	81560	-0-	-12370	-0-	464	1	69737	2	Y	9495	9355	0	92	8	50
							914	4	10445	9							
02	53012	X	35990	-0-	-17022	-0-	240	1	32837	2	Y	2183	2160	0	55	8	18
							512	4	2401	9							
03	56668	X	784	-0-	-55884	-0-	2	1	572	2	Y	-0-	18	0			-0-
							210	4									
04	139056	X	139056	-0-	-0-	-0-	399	1	131097	2	Y	5687	5598	0	8	8	81
							1304	4	6256	9							
*05	196807	X	196807	-0-	-0-	-0-	141	1	185736	2	Y	8965	8825	0	5	8	216
							1068	4	9862	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

12	21886	X	21215	-0-	-671	-0-	1353	1	11267	2	Y	2070	2086	0			41
							6318	4	2277	9							
01	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1428	1	13847	2	Y	2244	2237	0			48
							5607	4	2468	9							
02	18937	X	11370	-0-	-7567	-0-	678	1	7243	2	Y	1043	1068	0			23
							2302	4	1147	9							
03	21204	X	14204	-0-	-7000	-0-	1194	1	8566	2	Y	1544	1538	0			29
							2746	4	1698	9							
04	22590	X	20200	-0-	-2390	-0-	1351	1	12636	2	Y	2091	2056	0			64
							3913	4	2300	9							
*05	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	1762	1	19122	2	Y	3079	2974	0			169
							3465	4	3387	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

12	31589	X	31548	-0-	-41	-0-	278	1	25695	2	Y	4651	4626	0	49	8	46
							459	4	5116	9							
01	31372	X	26117	-0-	-5255	-0-	295	1	21406	2	Y	3591	3556	0	29	8	52
							466	4	3950	9							
02	26883	X	25420	-0-	-1463	-0-	281	1	20042	2	Y	3799	3773	0	35	8	43
							918	4	4179	9							
03	28737	X	22489	-0-	-6248	-0-	303	1	17388	2	Y	3257	3219	0	32	8	49
							1215	4	3583	9							
04	27810	X	421	-0-	-27389	-0-	93	1	327	4	Y	1	49	0	1	8	-0-
							1	9									
05	28737	X	96	-0-	-28641	-0-	96	4			Y	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

12	32984	X	30004	-0-	-2980	-0-	26423	2	44	4	Y	3215	3184	0	49	8	30
							3537	9									
01	32984	X	27264	-0-	-5720	-0-	24125	2	3	4	Y	2851	2796	0	31	8	54
							3136	9									
02	28681	X	22134	-0-	-6547	-0-	19516	2	41	4	Y	2343	2335	0	32	8	30
							2577	9									
03	30008	X	23841	-0-	-6167	-0-	21110	2	8	4	Y	2475	2370	0	36	8	99
							2723	9									
04	29040	X	23608	-0-	-5432	-0-	20387	2	3221	9	Y	2928	2882	0	57	8	88
05	30008	X	22087	-0-	-7921	-0-	19082	2	3005	9	Y	2732	2641	0	60	8	119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	12724	2	4023	4	Y	2577	2546	0	31	8	22
							2835	9									
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	12058	2	3241	4	Y	2529	2506	0	20	8	25
							2782	9									
02	16907	X	5955	-0-	-10952	-0-	643	2	3384	4	Y	1753	1748	0	7	8	23
							1928	9									
03	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	16440	2	2519	4	Y	2660	2616	0	32	8	35
							2926	9									
04	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	27536	2	1883	4	Y	2814	2730	0	83	8	36
							3095	9									
05	19592	X	10357	-0-	-9235	-0-	7534	2	478	4	Y	2132	2114	0	25	8	29
							2345	9									

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
12	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	13115	2	623	4	Y	2307	2284	0	25	8	19
							2538	9									
01	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	17983	2	500	4	Y	2502	2472	0	24	8	25
							2752	9									
02	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	21789	2	949	4	Y	2056	2017	0	38	8	26
							2262	9									
03	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	17283	2	2330	4	Y	1770	1740	0	33	8	23
							1947	9									
04	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	19407	2	323	4	Y	1360	1310	0	56	8	17
							1496	9									
*05	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	25196	2	1100	4	Y	2431	2334	0	82	8	32
							2674	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	13964	-0-	-8139	-0-	11204	2	664	4	Y	1905	1883	0	22	8	16
							2096	9									
01	17701	X	13121	-0-	-4580	-0-	10737	2	483	4	Y	1728	1712	0	15	8	17
							1901	9									
02	9077	X	6857	-0-	-2220	-0-	3931	2	1483	4	Y	1312	1303	0	9	8	17
							1443	9									
03	9703	X	6620	-0-	-3083	-0-	4785	2	321	4	Y	1376	1366	0	9	8	18
							1514	9									
04	9390	X	8746	-0-	-644	-0-	7126	2	122	4	Y	1362	1342	0	20	8	18
							1498	9									
*05	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	14436	2	307	4	Y	1582	1533	0	46	8	21
							1740	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19809	X	11677	-0-	-8132	-0-	7715	2	1455	4	Y	2279	2268	0	17	8	19
							2507	9									
01	16678	X	12394	-0-	-4284	-0-	9047	2	761	4	Y	2351	2333	0	13	8	24
							2586	9									
02	15602	X	9094	-0-	-6508	-0-	6283	2	578	4	Y	2030	2017	0	11	8	26
							2233	9									
03	15934	X	9211	-0-	-6723	-0-	6416	2	614	4	Y	1983	1970	0	12	8	27
							2181	9									
04	15420	X	7572	-0-	-7848	-0-	5223	2	248	4	Y	1910	1897	0	15	8	25
							2101	9									
05	12400	X	8986	-0-	-3414	-0-	6801	2	162	4	Y	1839	1817	0	22	8	25
							2023	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

12	46881	X	46881	-0-	-0-	-0-	2787	1	25385	2	Y	6729	6789	0			133
							11307	4	7402	9							
01	41058	X	41058	-0-	-0-	-0-	2559	1	26441	2	Y	5625	5637	0			121
							5870	4	6188	9							
02	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	2975	1	31187	2	Y	6715	6685	0			151
							7769	4	7387	9							
03	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	3159	1	33700	2	Y	7009	7030	0			130
							3775	4	7710	9							
04	37967	X	37967	-0-	-0-	-0-	2510	1	25876	2	Y	5394	5358	0			166
							3648	4	5933	9							
*05	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	2056	1	12299	2	Y	3319	3303	0			182
							5138	4	3651	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

12	23653	X	13374	-0-	-10279	-0-	219	1	8766	2	Y	3943	3963	0	17	8	37
							52	4	4337	9							
01	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	364	1	19215	2	Y	4602	4561	0	25	8	53
							67	4	5062	9							
02	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	346	1	18257	2	Y	4613	4386	0	31	8	249
							63	4	5074	9							
03	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	352	1	16509	2	Y	3772	3862	0	7	8	152
							56	4	4149	9							
04	23910	X	20723	-0-	-3187	-0-	341	1	16915	2	Y	3094	3078	0	1	8	167
							64	4	3403	9							
05	24707	X	23000	-0-	-1707	-0-	365	1	19365	2	Y	2900	2941	0	1	8	125
							80	4	3190	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

12	59303	X	9527	-0-	-49776	-0-	93	1	7736	2	Y	1169	1143	0	15	8	11
							412	4	1286	9							
01	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	676	1	53074	2	Y	9273	9079	0	72	8	133
							1432	4	10200	9							
02	T. A.		57786	-0-	57786	57786	682	1	44980	2	Y	7666	7631	0	81	8	87
							3691	4	8433	9							
03	T. A.		54227	-0-	54227	112013	670	1	43243	2	Y	7253	7152	0	79	8	109
							2336	4	7978	9							
04	T. A.		43179	-0-	43179	155192	238	1	35225	2	Y	5716	5488	0	104	8	233
							1428	4	6288	9							
05	T. A.		33009	-0-	33009	188201	335	1	26792	2	Y	4621	4555	0	87	8	212
							799	4	5083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	144708	X	136466	-0-	-8242	-0-	793	1	122793	2	Y	10059	9886	0	232	8	97
							1815	4	11065	9							
01	144708	X	136854	-0-	-7854	-0-	1042	1	123682	2	Y	9497	9295	0	164	8	135
							1683	4	10447	9							
02	122380	X	119967	-0-	-2413	-0-	946	1	106146	2	Y	8473	8330	0	183	8	95
							3555	4	9320	9							
03	130820	X	110509	-0-	-20311	-0-	930	1	98548	2	Y	7803	7608	0	174	8	116
							2448	4	8583	9							
04	126600	X	33028	-0-	-93572	-0-	323	1	28758	2	Y	2769	2688	0	85	8	112
							901	4	3046	9							
05	130820	X	82348	-0-	-48472	-0-	646	1	72551	2	Y	6072	5675	0	236	8	273
							2472	4	6679	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

12	53413	X	37781	-0-	-15632	-0-	616	1	31388	2	Y	4801	4783	0	60	8	47
							496	4	5281	9							
01	53413	X	40521	-0-	-12892	-0-	515	1	33363	2	Y	5625	5547	0	44	8	81
							455	4	6188	9							
02	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	529	1	27979	2	Y	4732	4705	0	54	8	54
							4415	4	5205	9							
03	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	509	1	27211	2	Y	5008	4929	0	58	8	75
							6076	4	5509	9							
04	44468	X	44468	-0-	-0-	-0-	240	1	34271	2	Y	5570	5310	0	108	8	227
							3830	4	6127	9							
*05	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	350	1	28761	2	Y	4794	4700	0	101	8	220
							3156	4	5273	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

12	56761	X	51195	-0-	-5566	-0-	717	1	41211	2	Y	7725	7683	0	79	8	76
							769	4	8498	9							
01	56761	X	48498	-0-	-8263	-0-	576	1	39488	2	Y	7037	6959	0	53	8	101
							693	4	7741	9							
02	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	528	1	32696	2	Y	5989	5965	0	57	8	68
							1451	4	6588	9							
03	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	518	1	35110	2	Y	6332	6242	0	63	8	95
							1572	4	6965	9							
04	47534	X	47534	-0-	-0-	-0-	228	1	39110	2	Y	6339	6061	0	114	8	259
							1223	4	6973	9							
*05	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	379	1	37178	2	Y	5965	5830	0	120	8	274
							836	4	6562	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

12	60140	X	54186	-0-	-5954	-0-	414	1	44791	2	Y	7621	7579	0	85	8	75
							598	4	8383	9							
01	59055	X	44687	-0-	-14368	-0-	449	1	37408	2	Y	5761	5703	0	50	8	83
							493	4	6337	9							
02	46772	X	46772	-0-	-0-	-0-	505	1	38338	2	Y	6129	6076	0	66	8	70
							1187	4	6742	9							
03	46996	X	36168	-0-	-10828	-0-	459	1	29217	2	Y	4948	4891	0	52	8	75
							1049	4	5443	9							
04	45480	X	29740	-0-	-15740	-0-	287	1	24191	2	Y	3740	3590	0	72	8	153
							1148	4	4114	9							
05	46996	X	40630	-0-	-6366	-0-	413	1	33302	2	Y	5593	5381	0	108	8	257
							763	4	6152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30969	X	5955	-0-	-25014	-0-	3878	2	544	4	Y	1394	1269	0	159	8	105
							1533	9									
01	22382	X	6438	-0-	-15944	-0-	3986	2	771	4	Y	1528	1440	0	78	8	115
							1681	9									
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	4242	2	724	4	Y	1666	1558	0	58	8	165
							1833	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	7422	2	743	4	Y	2169	2081	0	71	8	182
							2386	9									
04	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	10910	2	78	4	Y	2619	2521	0	82	8	198
							2881	9									
*05	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	11455	2	416	4	Y	2841	2829	0	18	8	192
							3125	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

12	37665	X	32441	-0-	-5224	-0-	402	1	25025	2	Y	6083	6025	0	48	8	73
							323	4	6691	9							
01	37665	X	28329	-0-	-9336	-0-	232	1	22233	2	Y	4927	4944	0	30	8	26
							444	4	5420	9							
02	31581	X	23879	-0-	-7702	-0-	205	1	17919	2	Y	4982	4937	0	30	8	41
							275	4	5480	9							
03	32426	X	24449	-0-	-7977	-0-	89	1	17731	2	Y	5494	5434	0	7	8	94
							586	4	6043	9							
04	31380	X	23930	-0-	-7450	-0-	106	1	19105	2	Y	3291	3337	0	1	8	47
							1099	4	3620	9							
05	32426	X	18347	-0-	-14079	-0-	13	1	15706	2	Y	2312	2303	0			56
							85	4	2543	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

12	30287	X	24378	-0-	-5909	-0-	150	1	20691	2	Y	3015	2993	0	39	8	69
							220	4	3317	9							
01	30287	X	22442	-0-	-7845	-0-	160	1	18945	2	Y	2564	2525	0	25	8	83
							517	4	2820	9							
02	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	160	1	18853	2	Y	2673	2631	0	32	8	93
							270	4	2940	9							
03	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	157	1	20030	2	Y	2694	2700	0			87
							121	4	2963	9							
04	21240	X	18327	-0-	-2913	-0-	97	1	15866	2	Y	2056	2045	0			98
							102	4	2262	9							
05	21948	X	13542	-0-	-8406	-0-	11921	2	56	4	Y	1423	1412	0			109
							1565	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

12	104420	X	104420	-0-	-0-	-0-	96546	2	703	4	Y	6519	6928	1	180	8	438
							7171	9									
01	113843	X	113843	-0-	-0-	-0-	106039	2	695	4	Y	6463	6321	1	136	8	444
							7109	9									
02	105422	X	105422	-0-	-0-	-0-	98438	2	603	4	Y	5801	5523	1	163	8	559
							6381	9									
03	100458	X	100458	-0-	-0-	-0-	94108	2	628	4	Y	5202	5573	1			188
							5722	9									
04	98108	X	98108	-0-	-0-	-0-	91407	2	919	4	Y	5256	4521	1			923
							5782	9									
*05	111317	X	111317	-0-	-0-	-0-	99690	2	5447	4	Y	5618	5692	1			849
							6180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	1745	1	18171	2	Y	3742	3761	0			74
							6690	4	4116	9							
01	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	1936	1	23141	2	Y	3711	3705	0			80
							3782	4	4082	9							
02	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	1752	1	20474	2	Y	3337	3342	0			75
							3738	4	3671	9							
03	30721	X	28616	-0-	-2105	-0-	1884	1	21699	2	Y	3271	3285	0			61
							1435	4	3598	9							
04	31890	X	28472	-0-	-3418	-0-	1725	1	21904	2	Y	3232	3193	0			100
							1288	4	3555	9							
05	32953	X	28257	-0-	-4696	-0-	1567	1	18176	2	Y	3124	3053	0			171
							5078	4	3436	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31589	X	23575	-0-	-8014	-0-	19910	2	442	4	Y	2930	2899	0	38	8	54
							3223	9									
01	31589	X	21333	-0-	-10256	-0-	16824	2	399	4	Y	3736	3734	0	22	8	34
							4110	9									
02	24476	X	22726	-0-	-1750	-0-	18510	2	462	4	Y	3413	3375	0	31	8	41
							3754	9									
03	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	25095	2	422	4	Y	4121	4053	0	43	8	66
							4533	9									
04	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	23043	2	492	4	Y	3668	3559	0	66	8	109
							4035	9									
*05	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	22068	2	347	4	Y	3568	3460	0	70	8	147
							3925	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
12	18879	X	16462	-0-	-2417	-0-	12913	2	560	4	Y	2717	2692	0	25	8	23
							2989	9									
01	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	13916	2	432	4	Y	2842	2818	0	19	8	28
							3126	9									
02	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14028	2	123	4	Y	2245	2221	0	23	8	29
							2470	9									
03	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	13888	2	202	4	Y	2489	2461	0	24	8	33
							2738	9									
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	6730	2	34	4	Y	2264	2248	0	19	8	30
							2490	9									
*05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	7072	2	103	4	Y	2422	2397	0	22	8	33
							2664	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
12	30194	X	26985	-0-	-3209	-0-	22407	2	793	4	Y	3441	3398	0	43	8	29
							3785	9									
01	30194	X	23989	-0-	-6205	-0-	19703	2	546	4	Y	3400	3369	0	26	8	34
							3740	9									
02	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	16938	2	100	4	Y	2429	2404	0	28	8	31
							2672	9									
03	20832	X	19123	-0-	-1709	-0-	15728	2	260	4	Y	2850	2816	0	27	8	38
							3135	9									
04	20160	X	14054	-0-	-6106	-0-	11133	2	18	4	Y	2639	2611	0	31	8	35
							2903	9									
05	20832	X	18438	-0-	-2394	-0-	15458	2	86	4	Y	2631	2582	0	49	8	35
							2894	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	22599	X	20631	-0-	-1968	-0-	1389	1	11996	2	Y	1772	1788	0			35
							5297	4	1949	9							
01	21576	X	18863	-0-	-2713	-0-	1449	1	12706	2	Y	1704	1702	0			37
							2834	4	1874	9							
02	17139	X	12406	-0-	-4733	-0-	1166	1	7130	2	Y	1475	1479	0			33
							2487	4	1623	9							
03	18321	X	12809	-0-	-5512	-0-	1353	1	8714	2	Y	1571	1575	0			29
							1014	4	1728	9							
04	17730	X	13071	-0-	-4659	-0-	1246	1	9376	2	Y	1381	1367	0			43
							930	4	1519	9							
05	18321	X	10268	-0-	-8053	-0-	1240	1	7311	2	Y	1165	1144	0			64
							435	4	1282	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

12	31589	X	12774	-0-	-18815	-0-	309	1	12183	2	Y	24	24	8			144
							256	4	26	9							
01	30349	X	889	-0-	-29460	-0-	884	2	5	4	Y	-0-	141	0			3
02	20068	X	113	-0-	-19955	-0-	113	2			Y	-0-	3	0			-0-
03	21452	X	27	-0-	-21425	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	20760	X	11800	-0-	-8960	-0-	132	1	9550	2	Y	1732	1672	0	28	8	32
							213	4	1905	9							
*05	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	215	1	19105	2	Y	2707	2636	0	62	8	41
							443	4	2978	9							

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

12	27125	X	14107	-0-	-13018	-0-	127	1	7806	2	Y	4353	4300	0	17	8	180
							1386	4	4788	9							
01	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	21622	2	732	4	Y	4377	4368	0	29	8	160
							4815	9									
02	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	20296	2	919	4	Y	4053	4059	0	35	8	119
							4458	9									
03	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	436	1	21816	2	Y	4113	4087	0	40	8	105
							1153	4	4524	9							
04	26280	X	25212	-0-	-1068	-0-	286	1	20026	2	Y	3534	3515	0	60	8	64
							1013	4	3887	9							
05	27156	X	25547	-0-	-1609	-0-	221	1	19492	2	Y	4509	4440	0	64	8	69
							874	4	4960	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	558	1	9983	2	Y	4237	4236	0	21	8	22
							62	4	4661	9							
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	587	1	9020	2	Y	4647	4641	0	4	8	24
							68	4	5112	9							
02	12006	X	11153	-0-	-853	-0-	547	1	6318	2	Y	3853	3845	0			32
							50	4	4238	9							
03	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	725	1	9007	2	Y	4613	4588	0			57
							120	4	5074	9							
04	12420	X	10752	-0-	-1668	-0-	702	1	5984	2	Y	3652	3306	0	294	1	109
							49	4	4017	9							
05	12834	X	9342	-0-	-3492	-0-	687	1	5073	2	Y	3185	3217	0			77
							78	4	3504	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	18972	X	13881	-0-	-5091	-0-	181	1	10105	2	Y	3103	3126	0	19	8	98
							182	4	3413	9							
01	18197	X	2668	-0-	-15529	-0-	67	1	2007	2	Y	494	556	0	3	8	33
							51	4	543	9							
02	9396	X	6215	-0-	-3181	-0-	138	1	4295	2	Y	1552	1497	0	7	8	81
							75	4	1707	9							
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	196	1	9504	2	Y	2762	2690	0	17	8	136
							298	4	3038	9							
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	200	1	8945	2	Y	2416	2398	0	27	8	127
							346	4	2658	9							
*05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	211	1	9414	2	Y	2585	2554	0	31	8	127
							433	4	2844	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

12	31496	X	19478	-0-	-12018	-0-	1469	1	14016	2	Y	3428	3456	0			68
							222	4	3771	9							
01	30411	X	23778	-0-	-6633	-0-	1719	1	18485	2	Y	3021	3024	0			65
							251	4	3323	9							
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	1586	1	15993	2	Y	2723	2727	0			61
							260	4	2995	9							
03	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	1686	1	17363	2	Y	2925	2932	0			54
							299	4	3218	9							
04	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	1443	1	15841	2	Y	2314	2297	0			71
							257	4	2545	9							
05	19003	X	16441	-0-	-2562	-0-	1435	1	13787	2	Y	469	514	0			26
							703	4	516	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

12	42749	X	30484	-0-	-12265	-0-	22390	2	8094	9	Y	7358	7439	0			203
01	42749	X	25706	-0-	-17043	-0-	19252	2	6454	9	Y	5867	5721	0			349
02	39643	X	34321	-0-	-5322	-0-	25924	2	8397	9	Y	7634	7667	0	69	1	247
03	61568	X	61568	-0-	-0-	-0-	48430	2	13138	9	Y	11944	11893	0			298
04	57241	X	57241	-0-	-0-	-0-	46100	2	11141	9	Y	10128	10108	0			318
*05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	45212	2	10211	9	Y	9283	9234	0			367

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

12	52483	X	50304	-0-	-2179	-0-	471	1	42271	2	Y	6772	6722	0	79	8	64
							113	4	7449	9							
01	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	464	1	38570	2	Y	4887	4844	0	51	8	56
							85	4	5376	9							
02	43430	X	43430	-0-	-0-	-0-	516	1	37796	2	Y	4561	4309	0	63	8	245
							101	4	5017	9							
03	47678	X	45210	-0-	-2468	-0-	626	1	38770	2	Y	4800	4836	0	16	8	193
							534	4	5280	9							
04	46727	X	46727	-0-	-0-	-0-	514	1	38390	2	Y	6725	6554	0	2	8	362
							425	4	7398	9							
*05	48550	X	48550	-0-	-0-	-0-	406	1	40347	2	Y	7007	7066	0	1	8	302
							89	4	7708	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	44549	X	44549	-0-	-0-	-0-	651	1	34202	2	Y	7405	7470	0	67	8	32
							1550	4	8146	9							
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	608	1	31201	2	Y	6951	6902	0	43	8	38
							1247	4	7646	9							
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	115	1	6033	2	Y	2171	2171	0	11	8	27
							522	4	2388	9							
03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	342	1	19684	2	Y	6410	6369	0	9	8	59
							1464	4	7051	9							
04	32795	X	32795	-0-	-0-	-0-	465	1	24194	2	Y	6560	6562	0	1	8	56
							920	4	7216	9							
*05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	38	1	23823	2	Y	6229	6206	0	1	8	78
							311	4	6852	9							

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
12	26629	X	23234	-0-	-3395	-0-	19567	2	811	4	Y	2596	2558	0	38	8	22
							2856	9									
01	24769	X	22694	-0-	-2075	-0-	19137	2	574	4	Y	2712	2681	0	26	8	27
							2983	9									
02	22823	X	17167	-0-	-5656	-0-	13780	2	1411	4	Y	1796	1775	0	25	8	23
							1976	9									
03	23219	X	20763	-0-	-2456	-0-	17462	2	306	4	Y	2723	2680	0	30	8	36
							2995	9									
04	22470	X	15324	-0-	-7146	-0-	12641	2	25	4	Y	2416	2384	0	36	8	32
							2658	9									
05	23219	X	19616	-0-	-3603	-0-	16876	2	113	4	Y	2388	2335	0	53	8	32
							2627	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	11523	2	520	4	Y	7660	7680	0			45
							8426	9									
01	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	11065	2	869	4	Y	6969	6962	0			52
							7666	9									
02	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	9047	2	1256	4	Y	6213	6196	0			69
							6834	9									
03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	10545	2	928	4	Y	6628	6620	0			77
							7291	9									
04	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	8956	2	406	4	Y	6237	6135	0			179
							6861	9									
*05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	9309	2	122	4	Y	6070	6074	0			175
							6677	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47241	X	47241	-0-	-0-	-0-	2208	1	27700	2	Y	5348	5409	0			106
							11450	4	5883	9							
01	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	2158	1	30207	2	Y	5456	5445	0			117
							14240	4	6002	9							
02	49027	X	49027	-0-	-0-	-0-	2160	1	27312	2	Y	5145	5146	0			116
							13895	4	5660	9							
03	49474	X	49474	-0-	-0-	-0-	2588	1	36133	2	Y	4349	4384	0			81
							5969	4	4784	9							
04	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	1420	1	15037	2	Y	2690	2688	0			83
							3901	4	2959	9							
*05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	1417	1	15123	2	Y	2348	2302	0			129
							591	4	2583	9							

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
12	33077	X	32743	-0-	-334	-0-	255	1	28375	2	Y	3505	3484	0	53	8	110
							257	4	3856	9							
01	33077	X	25870	-0-	-7207	-0-	369	1	22347	2	Y	2611	2517	0	30	8	174
							282	4	2872	9							
02	25698	X	25698	-0-	-0-	-0-	261	1	22863	2	Y	2212	2234	0	38	8	114
							141	4	2433	9							
03	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	237	1	25891	2	Y	2270	2229	0	45	8	110
							227	4	2497	9							
04	25770	X	22852	-0-	-2918	-0-	213	1	20289	2	Y	1801	1760	0	59	8	92
							369	4	1981	9							
05	26629	X	25585	-0-	-1044	-0-	226	1	22703	2	Y	1993	1916	0	73	8	96
							464	4	2192	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
12	58962	X	36526	-0-	-22436	-0-	28865	2	1557	4	Y	5549	5558	0	56	8	64
							6104	9									
01	54064	X	49779	-0-	-4285	-0-	41876	2	688	4	Y	6559	6497	0	54	8	72
							7215	9									
02	50605	X	410	-0-	-50195	-0-	220	2	96	4	Y	85	152	0	1	8	4
							94	9									
03	54095	X	18424	-0-	-35671	-0-	13595	2	1769	4	Y	2782	2641	0	6	8	139
							3060	9									
04	52350	X	25638	-0-	-26712	-0-	19612	2	913	4	Y	4648	4636	0	1	8	150
							5113	9									
05	49786	X	28721	-0-	-21065	-0-	22707	2	484	4	Y	5027	4889	0	1	8	287
							5530	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
12	51615	X	18804	-0-	-32811	-0-	14548	2	844	4	Y	3102	3141	0	28	8	36
							3412	9									
01	43989	X	42874	-0-	-1115	-0-	34805	2	688	4	Y	6710	6627	0	45	8	74
							7381	9									
02	40890	X	7007	-0-	-33883	-0-	4975	2	947	4	Y	986	1002	0	10	8	48
							1085	9									
03	43710	X	13186	-0-	-30524	-0-	723	2	8450	4	Y	3648	3510	0	4	8	182
							4013	9									
04	42300	X	16402	-0-	-25898	-0-	11696	2	1300	4	Y	3096	3177	0	1	8	100
							3406	9									
05	42873	X	20043	-0-	-22830	-0-	15324	2	572	4	Y	3770	3655	0			215
							4147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	29264	X	24227	-0-	-5037	-0-	1449	1	13667	2	Y	2990	3012	0			59
							5822	4	3289	9							
01	28613	X	24955	-0-	-3658	-0-	1638	1	16870	2	Y	2832	2830	0			61
							3332	4	3115	9							
02	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	1543	1	15116	2	Y	2661	2662	0			60
							4027	4	2927	9							
03	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1656	1	16749	2	Y	2867	2874	0			53
							1755	4	3154	9							
04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1510	1	17387	2	Y	2574	2548	0			79
							2171	4	2831	9							
*05	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	1523	1	15770	2	Y	2793	2719	0			153
							3268	4	3072	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

12	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	678	1	31419	2	Y	5411	5439	0	69	8	23
							4972	4	5952	9							
01	48205	X	39708	-0-	-8497	-0-	720	1	32691	2	Y	4805	4758	0	44	8	26
							1011	4	5286	9							
02	45095	X	36657	-0-	-8438	-0-	766	1	30302	2	Y	4004	3928	0	53	8	49
							1185	4	4404	9							
03	48205	X	33549	-0-	-14656	-0-	666	1	26263	2	Y	4466	4463	0	11	8	41
							1707	4	4913	9							
04	41640	X	29740	-0-	-11900	-0-	508	1	24595	2	Y	3717	3725	0	1	8	32
							548	4	4089	9							
05	43028	X	20128	-0-	-22900	-0-	37	1	17318	2	Y	2245	2249	0			28
							303	4	2470	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

12	37603	X	31868	-0-	-5735	-0-	26422	2	1058	4	Y	3989	3948	0	51	8	46
							4388	9									
01	33945	X	30500	-0-	-3445	-0-	25424	2	553	4	Y	4112	4079	0	34	8	45
							4523	9									
02	34133	X	27452	-0-	-6681	-0-	22314	2	1716	4	Y	3111	2964	0	40	8	152
							3422	9									
03	36487	X	20462	-0-	-16025	-0-	13040	2	4340	4	Y	2802	2807	0	7	8	140
							3082	9									
04	35310	X	15472	-0-	-19838	-0-	11743	2	1093	4	Y	2396	2458	0	1	8	77
							2636	9									
05	31868	X	17499	-0-	-14369	-0-	14087	2	460	4	Y	2684	2608	0			153
							2952	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43772	X	37630	-0-	-6142	-0-	657	1	30307	2	Y	4783	4811	0	60	8	20
							1405	4	5261	9							
01	45756	X	37304	-0-	-8452	-0-	689	1	30381	2	Y	4724	4676	0	42	8	26
							1038	4	5196	9							
02	36537	X	36537	-0-	-0-	-0-	779	1	30748	2	Y	3999	3923	0	53	8	49
							611	4	4399	9							
03	33914	X	32876	-0-	-1038	-0-	670	1	26710	2	Y	3742	3746	0	11	8	34
							1380	4	4116	9							
04	32820	X	28405	-0-	-4415	-0-	492	1	23326	2	Y	3232	3237	0	1	8	28
							1032	4	3555	9							
05	33914	X	22831	-0-	-11083	-0-	38	1	19478	2	Y	2251	2250	0	1	8	28
							839	4	2476	9							

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

12	100099	X	75650	-0-	-24449	-0-	71292	2	112	4	Y	3860	3864	0			33
							4246	9									
01	91791	X	70566	-0-	-21225	-0-	66830	2	54	4	Y	3347	3350	0			30
							3682	9									
02	65830	X	62213	-0-	-3617	-0-	58842	2	246	4	Y	2841	2845	0			26
							3125	9									
03	70370	X	59619	-0-	-10751	-0-	57013	2	30	4	Y	2342	2330	0			38
							2576	9									
04	68100	X	64219	-0-	-3881	-0-	61319	2	84	4	Y	2560	2521	0			77
							2816	9									
05	70370	X	61306	-0-	-9064	-0-	57708	2	115	4	Y	3166	3188	0			55
							3483	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

12	38161	X	24140	-0-	-14021	-0-	17832	2	1066	4	N	4765	4790	0	128	8	108
							5242	9									
01	35278	X	23543	-0-	-11735	-0-	15879	2	2903	4	N	4328	4243	0	62	8	131
							4761	9									
02	28884	X	24845	-0-	-4039	-0-	16191	2	3597	4	N	4597	4504	0	43	8	181
							5057	9									
03	30380	X	28054	-0-	-2326	-0-	19300	2	3497	4	N	4779	4723	0	55	8	182
							5257	9									
04	23700	X	20312	-0-	-3388	-0-	14886	2	1391	4	N	3668	3650	0	54	8	146
							4035	9									
05	26567	X	23561	-0-	-3006	-0-	17004	2	1887	4	N	4245	4247	0	4	8	140
							4670	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

12	14291	X	12460	-0-	-1831	-0-	10369	2	1036	4	Y	959	957	0			6
							1055	9									
01	13206	X	8920	-0-	-4286	-0-	7509	2	102	4	Y	1190	1187	0			9
							1309	9									
02	10353	X	7664	-0-	-2689	-0-	6610	2	192	4	Y	784	782	0			11
							862	9									
03	12462	X	7841	-0-	-4621	-0-	6900	2	6	4	Y	850	848	0			13
							935	9									
04	12060	X	8647	-0-	-3413	-0-	7631	2	7	4	Y	917	911	0			19
							1009	9									
05	12462	X	2448	-0-	-10014	-0-	2134	2	314	9	Y	285	287	0	7	1	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50995	X	32983	-0-	-18012	-0-	20523	2	5577	4	N	6257	6288	0	83	8	229
							6883	9									
01	38812	X	32994	-0-	-5818	-0-	22818	2	3383	4	N	6175	6191	0	27	8	186
							6793	9									
02	34858	X	32754	-0-	-2104	-0-	16822	2	9267	4	N	6059	5991	0	24	8	230
							6665	9									
03	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	21204	2	5921	4	N	6229	6272	0	37	8	150
							6852	9									
04	32640	X	32387	-0-	-253	-0-	25594	2	373	4	N	5836	5814	0	37	8	135
							6420	9									
05	34999	X	30296	-0-	-4703	-0-	20563	2	3674	4	N	5508	5531	0	8	8	104
							6059	9									

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

12	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	641	1	14434	2	Y	7970	7958	0	61	8	40
							8767	9									
01	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	708	1	15023	2	Y	7431	7421	0	12	8	38
							8174	9									
02	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	766	1	13928	2	Y	6168	6155	0			51
							6785	9									
03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	845	1	15024	2	Y	6244	6218	0			77
							6868	9									
04	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	904	1	11967	2	Y	5511	4981	0	442	1	165
							11	4	6062	9							
*05	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	1021	1	13160	2	Y	5856	5880	0			141
							15	4	6442	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

12	29171	X	27722	-0-	-1449	-0-	23271	2	4451	9	Y	4046	4020	0	43	8	38
01	29171	X	27875	-0-	-1296	-0-	23444	2	4431	9	Y	4028	3960	0	30	8	76
02	23751	X	22990	-0-	-761	-0-	19599	2	3391	9	Y	3083	3087	0	32	8	40
03	25389	X	19395	-0-	-5994	-0-	16625	2	2770	9	Y	2518	2429	0	28	8	101
04	24570	X	18901	-0-	-5669	-0-	15512	2	3389	9	Y	3081	3045	0	44	8	93
05	25389	X	23522	-0-	-1867	-0-	19673	2	3849	9	Y	3499	3378	0	61	8	153

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

12	41323	X	38339	-0-	-2984	-0-	30250	2	8089	9	Y	7354	7331	0	56	8	70
01	41323	X	36680	-0-	-4643	-0-	29029	2	7651	9	Y	6955	6855	0	38	8	132
02	34866	X	34866	-0-	-0-	-0-	28187	2	6679	9	Y	6072	6078	0	47	8	79
03	30938	X	29173	-0-	-1765	-0-	24456	2	4717	9	Y	4288	4153	0	42	8	172
04	29940	X	27388	-0-	-2552	-0-	22406	2	4982	9	Y	4529	4501	0	63	8	137
05	30938	X	29691	-0-	-1247	-0-	24448	2	5243	9	Y	4766	4619	0	76	8	208

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

12	79329	X	69445	-0-	-9884	-0-	59631	2	1171	4	Y	7857	7780	0	112	8	39
							8643	9									
01	78337	X	64396	-0-	-13941	-0-	55530	2	851	4	Y	7286	7217	0	73	8	35
							8015	9									
02	73283	X	58877	-0-	-14406	-0-	51113	2	793	4	Y	6337	6247	0	86	8	39
							6971	9									
03	78337	X	62015	-0-	-16322	-0-	54223	2	655	4	Y	6488	6394	0	93	8	40
							7137	9									
04	74280	X	57698	-0-	-16582	-0-	50428	2	617	4	Y	6048	5893	0	144	8	51
							6653	9									
05	69440	X	58257	-0-	-11183	-0-	51195	2	659	4	Y	5821	5632	0	162	8	78
							6403	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
12	32147	X	24722	-0-	-7425	-0-	20464	2	389	4	Y	3517	3495	0	39	8	35
							3869	9									
01	32147	X	24624	-0-	-7523	-0-	20370	2	321	4	Y	3575	3533	0	27	8	50
							3933	9									
02	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	19187	2	693	4	Y	3119	3076	0	33	8	60
							3431	9									
03	24490	X	24239	-0-	-251	-0-	19424	2	1069	4	Y	3405	3297	0	35	8	133
							3746	9									
04	23700	X	22345	-0-	-1355	-0-	17905	2	820	4	Y	3291	3280	0	53	8	91
							3620	9									
05	24490	X	21722	-0-	-2768	-0-	17655	2	627	4	Y	3127	3049	0	57	8	112
							3440	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

12	77500	X	67742	-0-	-9758	-0-	57479	2	1415	4	Y	8044	7982	0	109	8	40
							8848	9									
01	77500	X	63733	-0-	-13767	-0-	53075	2	1099	4	Y	8690	8618	0	70	8	42
							9559	9									
02	78822	X	40208	-0-	-38614	-0-	33489	2	723	4	Y	5451	5403	0	56	8	34
							5996	9									
03	78926	X	69449	-0-	-9477	-0-	57697	2	1680	4	Y	9156	9032	0	101	8	57
							10072	9									
04	73500	X	64710	-0-	-8790	-0-	54341	2	1246	4	Y	8294	8124	0	157	8	70
							9123	9									
05	67735	X	64190	-0-	-3545	-0-	54866	2	872	4	Y	7684	7476	0	174	8	104
							8452	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

12	61752	X	44464	-0-	-17288	-0-	35614	2	334	4	Y	7742	7607	0	66	8	198
							8516	9									
01	58869	X	35700	-0-	-23169	-0-	29639	2	6061	9	Y	5510	5639	0	38	8	31
02	29377	X	26640	-0-	-2737	-0-	21970	2	603	4	Y	3697	3625	0	37	8	66
							4067	9									
03	48832	X	48832	-0-	-0-	-0-	40244	2	1364	4	Y	6567	6495	0	71	8	67
							7224	9									
04	59004	X	59004	-0-	-0-	-0-	52594	2	130	4	Y	5709	5567	0	149	8	60
							6280	9									
*05	39744	X	39744	-0-	-0-	-0-	34070	2	5674	9	Y	5158	4978	0	106	8	134

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

12	66867	X	50824	-0-	-16043	-0-	42491	2	766	4	Y	6879	6828	0	80	8	35
							7567	9									
01	66867	X	51074	-0-	-15793	-0-	43170	2	502	4	Y	6729	6675	0	57	8	32
							7402	9									
02	47966	X	46149	-0-	-1817	-0-	39047	2	571	4	Y	5937	5867	0	65	8	37
							6531	9									
03	51274	X	49670	-0-	-1604	-0-	41545	2	1192	4	Y	6303	6228	0	73	8	39
							6933	9									
04	49620	X	45796	-0-	-3824	-0-	39033	2	660	4	Y	5548	5428	0	112	8	47
							6103	9									
05	51088	X	45147	-0-	-5941	-0-	39079	2	548	4	Y	5018	4873	0	124	8	68
							5520	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
12	83421	X	70792	-0-	-12629	-0-	59822	2	1290	4	Y	8800	8724	0	113	8	44
							9680	9									
01	79143	X	68681	-0-	-10462	-0-	58230	2	925	4	Y	8660	8586	0	77	8	41
							9526	9									
02	59680	X	59680	-0-	-0-	-0-	50328	2	853	4	Y	7726	7635	0	84	8	48
							8499	9									
03	63581	X	53562	-0-	-10019	-0-	44106	2	859	4	Y	7815	7737	0	77	8	49
							8597	9									
04	61530	X	49802	-0-	-11728	-0-	41184	2	773	4	Y	7132	7002	0	118	8	61
							7845	9									
05	63581	X	58109	-0-	-5472	-0-	50053	2	693	4	Y	6694	6507	0	158	8	90
							7363	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	60553	2	624	4	Y	6516	6345	0	113	8	165
							7168	9									
01	76849	X	61006	-0-	-15843	-0-	53969	2	7037	9	Y	6397	6456	0	70	8	36
02	56443	X	56443	-0-	-0-	-0-	48805	2	503	4	Y	6486	6326	0	81	8	115
							7135	9									
03	56606	X	56606	-0-	-0-	-0-	48750	2	746	4	Y	6464	6429	0	84	8	66
							7110	9									
04	72246	X	72246	-0-	-0-	-0-	64844	2	1087	4	Y	5741	5561	0	186	8	60
							6315	9									
05	53754	X	50953	-0-	-2801	-0-	44586	2	27	4	Y	5764	5536	0	139	8	149
							6340	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155217	X	118524	-0-	-36693	-0-	99802	2	8269	4	Y	9503	9499	0			74
							10453	9									
01	148211	X	114255	-0-	-33956	-0-	93544	2	10748	4	Y	9057	9050	0			81
							9963	9									
02	110316	X	101156	-0-	-9160	-0-	75841	2	16710	4	Y	7823	7817	0			87
							8605	9									
03	117924	X	105379	-0-	-12545	-0-	93992	2	2602	4	Y	7986	7945	0			128
							8785	9									
04	114120	X	97647	-0-	-16473	-0-	86944	2	2604	4	Y	7363	7345	0			146
							8099	9									
05	117924	X	96693	-0-	-21231	-0-	86589	2	2768	4	Y	6669	6686	0			129
							7336	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59582	X	48978	-0-	-10604	-0-	41394	2	2771	4	Y	4375	4373	0			34
							4813	9									
01	57288	X	47442	-0-	-9846	-0-	38173	2	4727	4	Y	4129	4126	0			37
							4542	9									
02	44892	X	41808	-0-	-3084	-0-	30665	2	7314	4	Y	3481	3479	0			39
							3829	9									
03	47988	X	44090	-0-	-3898	-0-	38912	2	1166	4	Y	3647	3628	0			58
							4012	9									
04	46440	X	41142	-0-	-5298	-0-	35548	2	1974	4	Y	3291	3284	0			65
							3620	9									
05	47988	X	40899	-0-	-7089	-0-	36137	2	1307	4	Y	3141	3145	0			61
							3455	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
12	87451	X	71156	-0-	-16295	-0-	58998	2	22	4	Y	11033	10968	0	109	8	44
							12136	9									
01	87451	X	19553	-0-	-67898	-0-	16172	2	3381	9	Y	3074	3078	0	21	8	19
02	48604	X	14719	-0-	-33885	-0-	13392	2	120	4	Y	1097	1088	0	21	8	7
							1207	9									
03	51956	X	21303	-0-	-30653	-0-	17318	2	188	4	Y	3452	3409	0	30	8	20
							3797	9									
04	50280	X	37628	-0-	-12652	-0-	31945	2	50	4	Y	5121	4985	0	90	8	66
							5633	9									
05	51956	X	35917	-0-	-16039	-0-	29572	2	162	4	Y	5621	5412	0	93	8	182
							6183	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86539	X	86539	-0-	-0-	-0-	70242	2	2	4	Y	14814	14693	0	130	8	60
							16295	9									
01	81011	X	81011	-0-	-0-	-0-	66954	2	14057	9	Y	12779	12677	0	85	8	77
02	83197	X	83197	-0-	-0-	-0-	68916	2	41	4	Y	12945	12834	0	106	8	82
							14240	9									
03	83318	X	83318	-0-	-0-	-0-	69260	2	15	4	Y	12766	12656	0	118	8	74
							14043	9									
04	69684	X	69684	-0-	-0-	-0-	58738	2	10946	9	Y	9951	9730	0	166	8	129
*05	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	55962	2	10810	9	Y	9827	9463	0	175	8	318

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	21012	2	4	4	Y	5802	5702	0	39	8	65
							6382	9									
01	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10443	2	2649	9	Y	2408	2418	0	14	8	41
02	5481	X	29	-0-	-5452	-0-	16	4	13	9	Y	12	51	0			2
03	9238	X	6463	-0-	-2775	-0-	4822	2	1641	9	Y	1492	1424	0	8	8	62
04	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	11938	2	35	4	Y	4538	4408	0	34	8	158
							4992	9									
*05	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	22880	2	103	4	Y	5809	5744	0	72	8	151
							6390	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	12534	2	5	4	Y	1907	1894	0	23	8	8
							2098	9									
01	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	15545	2	19	4	Y	2011	1987	0	20	8	12
							2212	9									
02	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	19739	2	18	4	Y	3818	3776	0	30	8	24
							4200	9									
03	20398	X	16580	-0-	-3818	-0-	14466	2	15	4	Y	1908	1896	0	25	8	11
							2099	9									
04	19740	X	15370	-0-	-4370	-0-	13767	2	32	4	Y	1428	1382	0	39	8	18
							1571	9									
05	25606	X	19250	-0-	-6356	-0-	16914	2	7	4	Y	2117	2014	0	53	8	68
							2329	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	41019	2	5	4	Y	11381	11285	0	76	8	46
							12519	9									
01	59050	X	59050	-0-	-0-	-0-	45576	2	29	4	Y	12223	12137	0	58	8	74
							13445	9									
02	60219	X	60219	-0-	-0-	-0-	46483	2	87	4	Y	12408	12331	0	72	8	79
							13649	9									
03	59019	X	59019	-0-	-0-	-0-	46568	2	15	4	Y	11305	11240	0	79	8	65
							12436	9									
04	52110	X	45141	-0-	-6969	-0-	35162	2	82	4	Y	8997	8846	0	99	8	117
							9897	9									
05	53847	X	47206	-0-	-6641	-0-	37320	2	647	4	Y	8399	8125	0	118	8	273
							9239	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

12	76477	X	58331	-0-	-18146	-0-	49908	2	2826	4	Y	5088	5085	0			40
							5597	9									
01	72354	X	55960	-0-	-16394	-0-	45291	2	5310	4	Y	4872	4868	0			44
							5359	9									
02	53969	X	50394	-0-	-3575	-0-	37343	2	8291	4	Y	4327	4323	0			48
							4760	9									
03	57691	X	52534	-0-	-5157	-0-	46340	2	1326	4	Y	4425	4402	0			71
							4868	9									
04	55830	X	48397	-0-	-7433	-0-	42498	2	1341	4	Y	4144	4133	0			82
							4558	9									
05	57691	X	48030	-0-	-9661	-0-	42640	2	1398	4	Y	3629	3641	0			70
							3992	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

12	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	10220	2	2627	4	N	5059	4282	0	1126	1	239
							5565	9					24	8			
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	8133	2	2646	4	N	4037	3557	0	529	1	176
							4441	9					14	8			
02	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	7353	2	2631	4	N	3211	3188	0	16	8	183
							3532	9									
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	9415	2	2885	4	N	3743	3701	0	21	8	204
							4117	9									
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	7867	2	2252	4	N	3312	3243	0	29	8	244
							3643	9									
*05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	8666	2	336	4	N	2714	2673	0	28	8	257
							2985	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

12	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	436	1	27823	2	N	4070	2857	0	1174	1	457
							773	4	4477	9			54	8			
01	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	436	1	27957	2	N	4139	2833	0	1144	1	581
							876	4	4553	9			38	8			
02	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	408	1	20592	2	N	3194	2146	0	1305	1	289
							348	4	3513	9			35	8			
03	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	141	1	19693	2	N	3164	2097	0	930	1	392
							297	4	3480	9			34	8			
04	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	408	1	13711	2	N	2416	1440	0	1168	1	159
							454	4	2658	9			41	8			
*05	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	84	1	20057	2	N	3211	2146	0	962	1	191
							2734	4	3532	9			71	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	23219	2	5476	9	Y	4978	4967	0	43	8	55
01	33232	X	15485	-0-	-17747	-0-	12696	2	2789	9	Y	2535	2522	0	16	8	52
02	26274	X	8247	-0-	-18027	-0-	6737	2	1510	9	Y	1373	1308	0	10	8	107
03	28086	X	8518	-0-	-19568	-0-	6772	2	1746	9	Y	1587	1616	0	12	8	66
04	27180	X	10681	-0-	-16499	-0-	8921	2	1760	9	Y	1600	1586	0	25	8	55
05	28086	X	15853	-0-	-12233	-0-	12910	2	2943	9	Y	2675	2621	0	40	8	69

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

12	5177	X	4597	-0-	-580	-0-	3526	2	96	4	N	886	935	1	7	8	316
							975	9									
01	4619	X	3533	-0-	-1086	-0-	2516	2	91	4	N	842	906	1	3	8	249
							926	9									
02	4263	X	3052	-0-	-1211	-0-	1960	2	681	4	N	374	379	1	4	8	240
							411	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	4484	2	371	4	N	749	730	1	8	8	251
							824	9									
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3994	2	451	4	N	671	762	1	13	8	147
							738	9									
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	4382	2	76	4	N	645	570	1	14	8	208
							710	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4048	2	107	4	N	993	904	1	8	8	370
							1092	9									
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4961	2	111	4	N	1032	1094	1	7	8	301
							1135	9									
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3653	2	91	4	N	767	769	1	6	8	293
							844	9									
03	155	X	87	-0-	-68	-0-	73	2	1	4	N	12	198	1			107
							13	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					107
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4093	2	158	4	N	1199	1414	1	8	8	290
							1319	9									
01	5208	X	3126	-0-	-2082	-0-	2332	2	89	4	N	641	883	1	3	8	45
							705	9									
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6622	2	314	4	N	1742	1594	1	11	8	182
							1916	9									
03	5580	X	311	-0-	-5269	-0-	221	2	17	4	N	66					248
							73	9									
04	5400	X	622	-0-	-4778	-0-	390	4	232	9	N	211	1	8			458
*05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	6384	2	2679	4	N	1467	1425	1	28	8	472
							1614	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	14563	2	153	4	Y	1423	1404	1	27	8	835
							1565	9									
01	12741	X	11506	-0-	-1235	-0-	9975	2	134	4	Y	1270	1274	1	13	8	818
							1397	9									
02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	8478	2	115	4	Y	1061	1051	1	13	8	815
							1167	9									
03	6510	X	4755	-0-	-1755	-0-	3438	2	117	4	Y	1091	1044	1	6	8	856
							1200	9									
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	5620	2	122	4	Y	1105	1153	1	16	8	792
							1216	9									
*05	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	12921	2	118	4	Y	1053	996	1	41	8	808
							1158	9									

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
12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	14776	2	407	4	Y	3224	3208	1	28	8	980
							3546	9									
01	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	5804	2	285	4	Y	2478	2533	1	8	8	917
							2726	9									
02	15892	X	12403	-0-	-3489	-0-	8992	2	360	4	Y	2774	2718	1	14	8	959
							3051	9									
03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	16958	2	781	4	Y	2896	2758	1	30	8	1067
							3186	9									
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	16127	2	775	4	Y	2627	2760	1	48	8	886
							2890	9									
05	18724	X	10413	-0-	-8311	-0-	7386	2	373	4	Y	2413	2351	1	24	8	924
							2654	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	2833	2	190	4	N	754	965	1	6	8	239
							829	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2252	2	64	4	N	593	595	1	3	8	234
							652	9									
02	2755	X	2080	-0-	-675	-0-	1656	2	38	4	N	351	385	1	3	8	197
							386	9									
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3125	2	74	4	N	684	554	1	5	8	322
							752	9									
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	6246	2	159	4	N	1494	1539	1	18	8	259
							1643	9									
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	5188	2	130	4	N	1186	1123	1	17	8	305
							1305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 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
12	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	7877	2	N	1691	1719	1	16	8	271
							104	4	1860	9							
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	436	1	6298	2	N	1544	1592	1	9	8	214
							25	4	1698	9							
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	408	1	6615	2	N	1529	1160	1	12	8	571
							390	4	1682	9							
03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	436	1	7257	2	N	1574	1721	1	14	8	410
							368	4	1731	9							
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	417	1	7105	2	N	1566	1794	1	23	8	159
							490	4	1723	9							
*05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	409	1	7725	2	N	1600	1509	1	26	8	224
							243	4	1760	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 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
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	4860	2	379	4	N	1123	770	1	10	8	617
							1235	9									
01	4526	X	639	-0-	-3887	-0-	552	2	87	9	N	79	570	1	1	8	125
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	4991	2	267	4	N	1068	772	1	9	8	412
							1175	9									
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5341	2	193	4	N	1238	1369	1	9	8	272
							1362	9									
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	5548	2	155	4	N	1224	1151	1	16	8	329
							1346	9									
*05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	5847	2	64	4	N	1202	1349	1	18	8	164
							1322	9									

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
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	294	4	3	9	N	3	1	8			83
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	3916	2	1184	4	N	1116	966	1	7	8	226
							1228	9									
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	4802	2	565	4	N	1175	777	1	9	8	615
							1293	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	7758	2	789	4	N	1822	1936	1	15	8	486
							2004	9									
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	7714	2	397	4	N	1694	1913	1	23	8	244
							1863	9									
*05	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	8523	2	373	4	N	1800	1523	1	28	8	493
							1980	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
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	N	1493	1757	1	8	8	259
							163	4	1642	9							
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	421	1	5260	2	N	1476	1399	1	8	8	328
							165	4	1624	9							
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	380	1	4656	2	N	1283	1371	1	9	8	231
							144	4	1411	9							
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	404	1	5719	2	N	1524	1557	1	11	8	187
							170	4	1676	9							
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	422	1	6232	2	N	1656	1538	1	19	8	286
							202	4	1822	9							
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	432	1	5709	2	N	1512	1533	1	20	8	245
							259	4	1663	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	14632	X	12071	-0-	-2561	-0-	9186	2	450	4	N	2214	2449	1	18	8	435
							2435	9									
01	14632	X	13270	-0-	-1362	-0-	10184	2	438	4	N	2407	2336	1	14	8	492
							2648	9									
02	13688	X	12302	-0-	-1386	-0-	9588	2	299	4	N	2195	1870	1	16	8	801
							2415	9									
03	13733	X	11817	-0-	-1916	-0-	9207	2	202	4	N	2189	2415	1	16	8	559
							2408	9									
04	13290	X	12038	-0-	-1252	-0-	9468	2	239	4	N	2119	2045	1	27	8	606
							2331	9									
05	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	9971	2	82	4	N	2215	2065	1	31	8	725
							2437	9									

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
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	436	1	7479	2	N	1414	1298	1	15	8	798
							1555	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	436	1	7061	2	N	1322	1543	1	10	8	567
							189	4	1454	9							
02	8468	X	8359	-0-	-109	-0-	408	1	6563	2	N	1262	1538	1	12	8	279
							1388	9									
03	9455	X	8493	-0-	-962	-0-	436	1	6680	2	N	1252	1342	1	12	8	177
							1377	9									
04	9150	X	444	-0-	-8706	-0-	401	1	43	9	N	39	1	8			215
05	9455	X	426	-0-	-9029	-0-	277	1	8	4	N	128	177	1	1	8	165
							141	9									

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
12	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	436	1	10346	2	N	1831	1692	1	21	8	309
							568	4	2014	9							
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	436	1	10633	2	N	1900	1751	1	15	8	443
							678	4	2090	9							
02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	408	1	10128	2	N	1888	1944	1	19	8	368
							850	4	2077	9							
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	366	1	9439	2	N	1576	1533	1	18	8	393
							771	4	1734	9							
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	422	1	10118	2	N	2000	2053	1	32	8	308
							659	4	2200	9							
*05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	425	1	10296	2	N	1632	1721	1	35	8	184
							349	4	1795	9							

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
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3499	2	136	4	N	1193	1555	1	7	8	227
							1312	9									
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	4103	2	126	4	N	1148	1195	1	5	8	175
							1263	9									
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	4757	2	210	4	N	1247	1084	1	8	8	330
							1372	9									
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4365	2	180	4	N	1125	1243	1	8	8	204
							1238	9									
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3450	2	135	4	N	924	586	1	10	8	532
							1016	9									
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3211	2	102	4	N	842	1056	1	10	8	308
							926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	436	1	3972	2	N	1074	1048	1	9	8	419
						250	4	1181	9							
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	436	1	1686	2	N	804	869	1	4	8	350
						734	4	884	9							
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	408	1	2614	2	N	713	709	1	5	8	349
						251	4	784	9							
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	432	1	2950	2	N	526	715	1	6	8	154
						170	4	579	9							
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	408	1	2640	2	N	873	703	1	9	8	315
						319	4	960	9							
*05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	422	1	2404	2	N	621	520	1	9	8	407
						88	4	683	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137702 X	107799	-0-	-29903	-0-	101940	2	191	4	Y	5153	5164	0			44
						5668	9									
01	130355 X	101715	-0-	-28640	-0-	96261	2	211	4	Y	4766	4767	0			43
						5243	9									
02	94424 X	91013	-0-	-3411	-0-	84873	2	1458	4	Y	4256	4260	0			39
						4682	9									
03	100936 X	92456	-0-	-8480	-0-	87846	2	44	4	Y	4151	4122	0			68
						4566	9									
04	97680 X	59514	-0-	-38166	-0-	56209	2	119	4	Y	2896	2877	0			87
						3186	9									
05	100936 X	69595	-0-	-31341	-0-	66131	2	128	4	Y	3033	3067	0			53
						3336	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143344 X	110973	-0-	-32371	-0-	103299	2	1464	4	Y	5645	5663	0			48
						6210	9									
01	134540 X	105712	-0-	-28828	-0-	96544	2	3653	4	Y	5014	5016	0			46
						5515	9									
02	97005 X	94614	-0-	-2391	-0-	86780	2	2861	4	Y	4521	4526	0			41
						4973	9									
03	103695 X	80911	-0-	-22784	-0-	77047	2	39	4	Y	3477	3461	0			57
						3825	9									
04	100350 X	70122	-0-	-30228	-0-	66535	2	169	4	Y	3107	3071	0			93
						3418	9									
05	103695 X	78997	-0-	-24698	-0-	75182	2	171	4	Y	3313	3349	0			57
						3644	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
12	88412	X	63845	-0-	-24567	-0-	61278	2	193	4	Y	2158	2163	0			18
							2374	9									
01	81127	X	57994	-0-	-23133	-0-	51853	2	2983	4	Y	2871	2863	0			26
							3158	9									
02	56869	X	53922	-0-	-2947	-0-	48342	2	2842	4	Y	2489	2492	0			23
							2738	9									
03	60791	X	58351	-0-	-2440	-0-	55076	2	345	4	Y	2664	2643	0			44
							2930	9									
04	58830	X	57047	-0-	-1783	-0-	53894	2	111	4	Y	2765	2726	0			83
							3042	9									
05	60791	X	58437	-0-	-2354	-0-	54986	2	336	4	Y	2832	2866	0			49
							3115	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
12	19437	X	5561	-0-	-13876	-0-	1281	1	1374	2	Y	2006	2093	0	6	8	92
							699	4	2207	9							
01	19437	X	9886	-0-	-9551	-0-	1097	1	5143	2	Y	1389	1418	0	11	8	52
							2118	4	1528	9							
02	12354	X	8341	-0-	-4013	-0-	642	1	5453	2	Y	1337	1319	0	11	8	59
							775	4	1471	9							
03	13206	X	5796	-0-	-7410	-0-	405	1	3838	2	Y	618	633	0	9	8	35
							873	4	680	9							
04	12780	X	9558	-0-	-3222	-0-	701	1	5988	2	Y	1374	1333	0	23	8	53
							1358	4	1511	9							
*05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	752	1	7953	2	Y	1214	1186	0	28	8	53
							282	4	1335	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
12	18724	X	15181	-0-	-3543	-0-	516	1	12480	2	Y	1981	2059	0	24	8	90
							6	4	2179	9							
01	18724	X	13462	-0-	-5262	-0-	572	1	10632	2	Y	2048	2046	0	15	8	77
							5	4	2253	9							
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	9436	2	Y	1841	1821	0	16	8	81
							3	4	2025	9							
03	8463	X	3905	-0-	-4558	-0-	403	1	1900	4	Y	1456	1450	0	4	8	83
							1602	9									
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	611	1	8973	2	Y	2127	2098	0	29	8	83
							688	4	2340	9							
*05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	707	1	11757	2	Y	2152	2100	0	40	8	95
							205	4	2367	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
12	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	599	1	11967	2	Y	1703	1788	0	23	8	77
							7	4	1873	9							
01	17453	X	11491	-0-	-5962	-0-	568	1	9412	2	Y	1369	1382	0	13	8	51
							5	4	1506	9							
02	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	432	1	8174	2	Y	1518	1487	0	15	8	67
							449	4	1670	9							
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	373	1	7093	2	Y	1323	1300	0	15	8	75
							1074	4	1455	9							
04	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	539	1	9856	2	Y	1596	1577	0	32	8	62
							1000	4	1756	9							
*05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	576	1	10132	2	Y	1686	1640	0	34	8	74
							186	4	1855	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
12	13206	X	11594	-0-	-1612	-0-	436	1	8247	2	N	2150	2355	1	17	8	434
							546	4	2365	9							
01	13020	X	11104	-0-	-1916	-0-	436	1	6949	2	N	1937	1975	1	12	8	384
							1588	4	2131	9							
02	12180	X	10922	-0-	-1258	-0-	408	1	5102	2	N	1890	1953	1	15	8	306
							3333	4	2079	9							
03	11594	X	8296	-0-	-3298	-0-	422	1	5189	2	N	1790	1740	1	11	8	345
							716	4	1969	9							
04	11220	X	11211	-0-	-9	-0-	422	1	7988	2	N	1933	1886	1	26	8	366
							675	4	2126	9							
*05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	436	1	7008	2	N	1982	2077	1	30	8	241
							2015	4	2180	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	7987	-0-	-8319	-0-	72	1	638	2	Y	1519	1520	0	12	8	58
							5606	4	1671	9							
01	16306	X	7870	-0-	-8436	-0-	85	1	5249	2	Y	1448	1433	0	8	8	65
							943	4	1593	9							
02	13514	X	11810	-0-	-1704	-0-	93	1	8372	2	Y	2091	2067	0	16	8	73
							1045	4	2300	9							
03	14446	X	12975	-0-	-1471	-0-	35	1	10067	2	Y	2010	1981	0	18	8	84
							662	4	2211	9							
04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	11224	2	713	4	Y	1856	1812	0	34	8	94
							2042	9									
*05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	9336	2	207	4	Y	1770	1744	0	30	8	90
							1947	9									

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 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
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	780	2	N	593	1445	1	2	8	89
							208	4	652	9							
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	211	1	2150	2	N	887	723	1	4	8	249
							670	4	976	9							
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	403	1	2654	2	N	930	704	1	6	8	469
							493	4	1023	9							
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	436	1	6296	2	N	1806	1998	1	11	8	266
							6	4	1987	9							
04	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	422	1	7127	2	N	1931	1894	1	21	8	282
							24	4	2124	9							
*05	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	436	1	8270	2	N	2270	2109	1	27	8	416
							3	4	2497	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	9500	-0-	-1722	-0-	116	1	8000	2	Y	1133	1157	0	15	8	43
							138	4	1246	9							
01	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	103	1	7513	2	Y	1181	1161	0	10	8	53
							200	4	1299	9							
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	95	1	7571	2	Y	1093	1095	0	13	8	38
							388	4	1202	9							
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	32	1	8248	2	Y	1115	1091	0	15	8	47
							736	4	1227	9							
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	8130	2	816	4	Y	854	833	0	25	8	43
							939	9									
*05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7013	2	186	4	Y	857	835	0	22	8	43
							943	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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	4620	2	185	4	N	1205	1120	1	9	8	424
							1326	9									
01	3100	N	6040	-0-	2940	2940	4734	2	119	4	N	1079	1308	1	6	8	189
							1187	9									
02	2900	N	5663	-0-	2763	5703	4410	2	178	4	N	977	926	1	8	8	232
							1075	9									
03	8332	X	2629	-0-	-5703	-0-	2099	2	47	4	N	439	552	1	4	8	115
							483	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					115
05	2666	X	49	-0-	-2617	-0-	49	2			N	-0-					115

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	11662	2	903	4	N	1949	1921	1	23	8	479
							2144	9									
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	12483	2	303	4	N	1926	1896	1	17	8	492
							2119	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	7705	2	2911	4	N	1660	1910	1	18	8	224
							1826	9									
03	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	7937	2	3073	4	N	1813	1539	1	19	8	479
							1994	9									
04	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	11184	2	389	4	N	1815	1932	1	33	8	329
							1997	9									
*05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	12195	2	186	4	N	1797	1516	1	39	8	571
							1977	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

12	14973	X	3669	-0-	-11304	-0-	559	2	6	4	Y	2822	2816	1	1	8	182
							3104	9									
01	14973	X	10817	-0-	-4156	-0-	8206	2	5	4	Y	2369	2404	1	10	8	137
							2606	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	3476	2	5	4	Y	2347	2322	1	5	8	157
							2582	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	4073	2	5	4	Y	2489	2385	1	7	8	254
							2738	9									
04	10410	X	7479	-0-	-2931	-0-	4847	2	7	4	Y	2386	2522	1	14	8	104
							2625	9									
05	10757	X	6911	-0-	-3846	-0-	4463	2	10	4	Y	2216	2167	1	14	8	139
							2438	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	10163	-0-	-2981	-0-	437	1	8326	2	Y	1268	1325	0	16	8	58
							5	4	1395	9							
01	13144	X	10643	-0-	-2501	-0-	446	1	8960	2	Y	1121	1125	0	12	8	42
							4	4	1233	9							
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	400	1	5871	2	Y	925	916	0	10	8	41
							50	4	1018	9							
03	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	468	1	7999	2	Y	1249	1203	0	17	8	70
							1674	4	1374	9							
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	502	1	7335	2	Y	1257	1253	0	25	8	49
							875	4	1383	9							
*05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	553	1	7505	2	Y	1336	1300	0	26	8	59
							423	4	1470	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

12	12741	X	10939	-0-	-1802	-0-	123	1	9369	2	Y	1182	1260	0	18	8	45
							147	4	1300	9							
01	12741	X	10743	-0-	-1998	-0-	121	1	9113	2	Y	1159	1140	0	12	8	52
							234	4	1275	9							
02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	107	1	8387	2	Y	1282	1274	0	15	8	45
							593	4	1410	9							
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	36	1	8725	2	Y	1393	1363	0	17	8	58
							1363	4	1532	9							
04	9300	X	1942	-0-	-7358	-0-	750	4	1192	9	Y	1084	1084	0	2	8	56
05	9610	X	9432	-0-	-178	-0-	7641	2	292	4	Y	1363	1325	0	25	8	69
							1499	9									

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

12	129611	X	109668	-0-	-19943	-0-	90870	2	307	4	Y	16810	16861	0			97
							18491	9									
01	129611	X	104198	-0-	-25413	-0-	86269	2	1774	4	Y	14686	14672	0			111
							16155	9									
02	91792	X	91792	-0-	-0-	-0-	76895	2	2043	4	Y	11685	11637	0			159
							12854	9									
03	92132	X	78912	-0-	-13220	-0-	68026	2	10886	9	Y	9896	9901	0			154
04	89160	X	68131	-0-	-21029	-0-	58082	2	47	4	Y	9093	9062	0			185
							10002	9									
05	92132	X	68321	-0-	-23811	-0-	59762	2	8559	9	Y	7781	7502	0	181	1	283

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

12	28861	X	10912	-0-	-17949	-0-	6297	2	1476	4	Y	2854	2834	0			260
							3139	9									
01	28861	X	8682	-0-	-20179	-0-	4640	2	1455	4	Y	2352	2433	0			179
							2587	9									
02	23809	X	11195	-0-	-12614	-0-	7484	2	1098	4	Y	2375	2300	0			254
							2613	9									
03	16585	X	11870	-0-	-4715	-0-	8358	2	1375	4	Y	1943	1973	0			224
							2137	9									
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	9807	2	756	4	Y	2388	2358	0			254
							2627	9									
*05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	8867	2	2460	4	Y	2208	2282	0			180
							2429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	21142	X	20784	-0-	-358	-0-	436	1	16092	2	N	2343	3089	1	34	8	399
							1679	4	2577	9							
01	20987	X	17415	-0-	-3572	-0-	436	1	14258	2	N	2148	1822	1	20	8	705
							358	4	2363	9							
*02	19633	X	12846	-0-	-6787	-0-	408	1	10389	2	N	1603	1881	1	26	8	401
							286	4	1763	9							
03	20770	X	10602	-0-	-10168	-0-	310	1	8463	2	N	1412	1689	1	15	8	109
							276	4	1553	9							
04	20100	X	18314	-0-	-1786	-0-	394	1	14976	2	N	2108	1939	1	45	8	233
							625	4	2319	9							
05	20770	X	12516	-0-	-8254	-0-	436	1	9827	2	N	1636	1520	1	33	8	316
							453	4	1800	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

12	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	30543	2	5860	9	Y	5327	5310	0			147
01	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	27978	2	5157	9	Y	4688	4556	0			279
02	30972	X	27781	-0-	-3191	-0-	23653	2	4128	9	Y	3753	3876	0	35	1	121
03	33108	X	27285	-0-	-5823	-0-	23099	2	4186	9	Y	3805	3831	0			95
04	32040	X	23003	-0-	-9037	-0-	19564	2	3439	9	Y	3126	3123	0			98
05	33108	X	30281	-0-	-2827	-0-	24893	2	5388	9	Y	4898	4802	0			194

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	8967	2	232	4	N	1527	1517	1	17	8	509
							1680	9									
01	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	14260	2	2	4	N	1562	1400	1	18	8	653
							1718	9									
02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	15887	2	4	4	N	1289	1534	1	26	8	382
							1418	9									
03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	9002	2	6	4	N	1479	1378	1	15	8	468
							1627	9									
04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	9020	2	3	4	N	1418	1366	1	25	8	495
							1560	9									
*05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	9328	2	58	4	N	1454	1688	1	29	8	232
							1599	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

12	9300	X	8187	-0-	-1113	-0-	436	1	5750	2	N	1494	1359	1	12	8	713
							358	4	1643	9							
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	436	1	5956	2	N	1596	1799	1	11	8	499
							2436	4	1756	9							
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	408	1	6724	2	N	1366	1521	1	14	8	330
							1090	4	1503	9							
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	422	1	8272	2	N	1590	1329	1	15	8	576
							177	4	1749	9							
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	387	1	7431	2	N	1476	1678	1	23	8	351
							182	4	1624	9							
*05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	394	1	7413	2	N	1424	1529	1	25	8	221
							159	4	1566	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54064	X	6117	-0-	-47947	-0-	396	1	4016	2	Y	1248	1238	0	9	8	4
							332	4	1373	9							
01	22475	X	7255	-0-	-15220	-0-	407	1	4802	2	Y	1545	1539	0	7	8	3
							346	4	1700	9							
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	423	1	4075	2	Y	1620	1609	0	8	8	6
							525	4	1782	9							
03	6107	X	1617	-0-	-4490	-0-	280	1	251	2	Y	688	690	0	1	8	3
							329	4	757	9							
04	6570	X	1656	-0-	-4914	-0-	396	1	528	4	Y	665	662	0	3	8	3
							732	9									
05	6789	X	1080	-0-	-5709	-0-	310	1	255	4	Y	468	465	0	2	8	4
							515	9									

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
12	156023	X	111643	-0-	-44380	-0-	100184	2	43	4	Y	10378	10401	0			60
							11416	9									
01	132711	X	105996	-0-	-26715	-0-	95751	2	68	4	Y	9252	9242	0			70
							10177	9									
02	100918	X	100918	-0-	-0-	-0-	90457	2	1855	4	Y	7824	7787	0			107
							8606	9									
03	99789	X	89709	-0-	-10080	-0-	81851	2	19	4	Y	7126	7122	0			111
							7839	9									
04	96570	X	76092	-0-	-20478	-0-	68279	2	63	4	Y	7045	7013	0			143
							7750	9									
05	99789	X	77260	-0-	-22529	-0-	61733	2	7732	4	Y	7086	6807	0	164	1	258
							7795	9									

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	6227	2	309	4	Y	2247	2232	0	12	8	159
							2472	9									
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6685	2	223	4	Y	2077	2048	0	9	8	179
							2285	9									
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	6054	2	154	4	Y	1069	1040	0	10	8	198
							1176	9									
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	5088	2	861	4	Y	1699	1725	0	2	8	170
							1869	9									
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	5459	2	190	4	Y	1656	1577	0			249
							1822	9									
*05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	6198	2	493	4	Y	1959	1987	0			221
							2155	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	422	1	183	2	N	44	557	1	1	8	165
							9	4	48	9							
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	422	1	3112	2	N	981	552	1	5	8	589
							128	4	1079	9							
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	408	1	1567	2	N	1408	1493	1	5	8	499
							833	4	1549	9							
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	408	1	2633	2	N	1203	1290	1	6	8	406
							647	4	1323	9							
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	422	1	3024	2	N	1140	1288	1	10	8	248
							203	4	1254	9							
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	N	1136	1110	1	11	8	263
							683	4	1250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7354	2	266	4	Y	2401	2062	1	14	8	572
							2641	9									
01	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	7741	2	239	4	Y	2226	2341	1	10	8	447
							2449	9									
02	8729	X	7654	-0-	-1075	-0-	5862	2	184	4	Y	1462	1709	1	10	8	190
							1608	9									
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	7537	2	221	4	Y	2039	2073	1	13	8	143
							2243	9									
04	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	6905	2	272	4	Y	2009	1905	1	20	8	227
							2210	9									
05	9951	X	9204	-0-	-747	-0-	7163	2	208	4	Y	1666	1707	1	23	8	163
							1833	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	2	N	336	567	1	4	8	137
							36	4	370	9							
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	436	1	2076	2	N	804	741	1	3	8	197
							87	4	884	9							
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	408	1	2534	2	N	754	693	1	5	8	253
							81	4	829	9							
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	436	1	3482	2	N	853	710	1			396
							92	4	938	9							
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	422	1	3135	2	N	726	897	1			225
							78	4	799	9							
*05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	84	1	3472	2	N	653	389	1			489
							81	4	718	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	352	1	9765	2	Y	3282	3497	0	19	8	243
							357	4	3610	9							
01	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	387	1	9811	2	Y	2385	2400	0	13	8	215
							4	4	2624	9							
02	14848	X	560	-0-	-14288	-0-	30	1	290	2	Y	205	234	0	1	8	185
							14	4	226	9							
03	15872	X	5827	-0-	-10045	-0-	328	1	3957	2	Y	1300	1335	0	2	8	148
							112	4	1430	9							
04	15360	X	6768	-0-	-8592	-0-	594	1	4242	2	Y	1265	1131	0			282
							540	4	1392	9							
05	14074	X	7845	-0-	-6229	-0-	436	1	5307	2	Y	1572	1544	0			310
							373	4	1729	9							

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

12	14508	X	12984	-0-	-1524	-0-	126	1	11058	2	Y	1429	1464	0	21	8	54
							228	4	1572	9							
01	14508	X	13334	-0-	-1174	-0-	128	1	11615	2	Y	1220	1203	0	16	8	55
							249	4	1342	9							
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	114	1	10690	2	Y	1104	1102	0	19	8	38
							720	4	1214	9							
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	11595	2	Y	1167	1135	0	21	8	49
							652	4	1284	9							
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	12915	2	709	4	Y	1123	1078	0	38	8	56
							1235	9									
*05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	11227	2	220	4	Y	1049	1017	0	36	8	52
							1154	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	7099	X	4382	-0-	-2717	-0-	436	1	2530	2	N	1150	1233	1	6	8	287
							151	4	1265	9							
01	7099	X	4458	-0-	-2641	-0-	296	1	3107	2	N	869	824	1	5	8	327
							99	4	956	9							
02	5626	X	2909	-0-	-2717	-0-	253	1	1430	2	N	675	802	1	4	8	196
							483	4	743	9							
03	5270	X	3483	-0-	-1787	-0-	171	1	1784	2	N	821	766	1	4	8	247
							625	4	903	9							
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	402	1	2090	2	N	1035	1131	1	10	8	141
							994	4	1139	9							
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	432	1	3396	2	N	966	956	1	13	8	138
							344	4	1063	9							

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
12	18631	X	15104	-0-	-3527	-0-	436	1	12101	2	N	2329	2498	1	23	8	499
							5	4	2562	9							
01	18631	X	16185	-0-	-2446	-0-	432	1	13095	2	N	2413	2319	1	18	8	575
							4	4	2654	9							
02	17429	X	8639	-0-	-8790	-0-	70	1	5421	2	N	1242	1363	1	12	8	442
							1782	4	1366	9							
03	17019	X	3361	-0-	-13658	-0-	84	1	2096	2	N	557	757	1	5	8	237
							568	4	613	9							
04	16470	X	13516	-0-	-2954	-0-	408	1	10035	2	N	2045	1969	1	32	8	281
							823	4	2250	9							
05	16182	X	12616	-0-	-3566	-0-	426	1	9919	2	N	2056	1922	1	32	8	383
							9	4	2262	9							

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	436	1	5295	2	N	1440	1574	1	11	8	470
							455	4	1584	9							
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	436	1	6028	2	N	1414	1189	1	9	8	686
							176	4	1555	9							
02	7395	X	7326	-0-	-69	-0-	408	1	5072	2	N	1281	1754	1	10	8	203
							437	4	1409	9							
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	352	1	5896	2	N	1414	966	1	12	8	639
							610	4	1555	9							
04	7650	X	5578	-0-	-2072	-0-	239	1	4223	2	N	864	1173	1	13	8	317
							166	4	950	9							
05	7905	X	5618	-0-	-2287	-0-	427	1	4022	2	N	962	943	1	14	8	322
							111	4	1058	9							

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	1711	-0-	-4303	-0-	1187	2	47	4	Y	434	363	0	66	1	9
							477	9					2	8			
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	4	Y	512	509	0	2	8	10
							563	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3494	2	91	4	Y	845	803	0	6	8	46
							930	9									
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	4854	2	167	4	Y	1462	1473	0	2	8	33
							1608	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	4335	2	133	4	Y	1188	1192	0			29
							1307	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3049	2	94	4	Y	757	749	0			37
							833	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	5432	-0-	-1977	-0-	426	1	2833	2	Y	1321	1117	0	204	1	137
							720	4	1453	9			7	8			
01	7409	X	5389	-0-	-2020	-0-	416	1	2940	2	Y	1502	1496	0	5	8	138
							381	4	1652	9							
02	6786	X	6457	-0-	-329	-0-	408	1	3501	2	Y	1262	1214	0	8	8	178
							1160	4	1388	9							
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	317	1	3322	2	Y	1796	1822	0	2	8	150
							1791	4	1976	9							
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	379	1	4265	2	Y	1315	1324	0			141
							522	4	1447	9							
*05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	419	1	2883	2	Y	1467	1428	0			180
							2292	4	1614	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	429	1	7441	2	Y	1881	1591	0	290	1	40
							865	4	2069	9			16	8			
01	12679	X	10968	-0-	-1711	-0-	420	1	7977	2	Y	2070	2060	0	11	8	39
							294	4	2277	9							
02	11368	X	9624	-0-	-1744	-0-	368	1	6597	2	Y	1545	1487	0	13	8	84
							959	4	1700	9							
03	11563	X	11562	-0-	-1	-0-	378	1	6190	2	Y	2432	2456	0	4	8	56
							2319	4	2675	9							
04	11190	X	10272	-0-	-918	-0-	400	1	7375	2	Y	1987	1994	0			49
							311	4	2186	9							
*05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	435	1	8774	2	Y	2047	1997	0			99
							220	4	2252	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 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
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	436	1	3413	2	N	1860	1763	1	7	8	643
							200	4	2046	9							
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	422	1	2126	2	N	1884	2333	1	4	8	190
							203	4	2072	9							
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	408	1	2262	2	N	1802	1744	1	5	8	243
							194	4	1982	9							
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	436	1	1103	2	N	1881	1870	1	3	8	251
							202	4	2069	9							
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	380	1	2278	2	N	1684	1599	1	8	8	328
							181	4	1852	9							
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	324	1	3575	2	N	1457	1560	1	13	8	212
							157	4	1603	9							

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
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	436	1	2703	2	N	1044	782	1	6	8	507
							113	4	1148	9							
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	2	N	1403	1721	1	6	8	183
							151	4	1543	9							
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	408	1	4082	2	N	1428	1328	1	8	8	275
							154	4	1571	9							
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	436	1	4429	2	N	1311	1301	1	9	8	276
							141	4	1442	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	394	1	4640	2	N	1162	1163	1	15	8	260
							125	4	1278	9							
*05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	324	1	4506	2	N	1245	1144	1	15	8	346
							134	4	1370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	66960	X	25557	-0-	-41403	-0-	492	1	17540	2	Y	6401	6376	0	34	8	21
							484	4	7041	9							
01	72695	X	54713	-0-	-17982	-0-	963	1	37779	2	Y	13130	13072	0	52	8	27
							1528	4	14443	9							
02	57826	X	47565	-0-	-10261	-0-	985	1	32904	2	Y	10722	10653	0	59	8	37
							1882	4	11794	9							
03	61814	X	38676	-0-	-23138	-0-	912	1	28545	2	Y	7722	7679	0	51	8	29
							725	4	8494	9							
04	52950	X	42183	-0-	-10767	-0-	1022	1	31446	2	Y	7749	7653	0	95	8	30
							1191	4	8524	9							
05	54715	X	43706	-0-	-11009	-0-	964	1	32964	2	Y	8093	7950	0	109	8	64
							876	4	8902	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

12	59489	X	44816	-0-	-14673	-0-	38406	2	2623	4	Y	3443	3284	0	222	8	41
							3787	9									
01	57970	X	42190	-0-	-15780	-0-	28004	2	11010	4	Y	2887	2787	0	36	8	105
							3176	9									
02	48517	X	43282	-0-	-5235	-0-	34159	2	4779	4	Y	3949	3825	0	85	8	144
							4344	9									
03	50096	X	47366	-0-	-2730	-0-	40084	2	3564	4	Y	3380	3294	0	105	8	125
							3718	9									
04	46650	X	45518	-0-	-1132	-0-	41662	2	318	4	Y	3216	3081	0	163	8	97
							3538	9									
05	46252	X	46135	-0-	-117	-0-	38224	2	4505	4	Y	3096	3085	0	19	8	89
							3406	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

12	88722	X	76742	-0-	-11980	-0-	1246	1	59791	2	Y	13419	13312	0	115	8	44
							944	4	14761	9							
01	80675	X	80675	-0-	-0-	-0-	1324	1	63186	2	Y	13673	13604	0	85	8	28
							1125	4	15040	9							
02	56260	X	34656	-0-	-21604	-0-	668	1	25686	2	Y	5916	5878	0	46	8	20
							1794	4	6508	9							
03	76183	X	76183	-0-	-0-	-0-	1411	1	59560	2	Y	11586	11454	0	108	8	44
							2467	4	12745	9							
04	69705	X	69705	-0-	-0-	-0-	1417	1	55048	2	Y	10231	10070	0	165	8	40
							1986	4	11254	9							
*05	80825	X	80825	-0-	-0-	-0-	1543	1	65497	2	Y	11009	10748	0	214	8	87
							1675	4	12110	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	436	1	6054	2	N	2569	2363	1	13	8	570
							278	4	2826	9							
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	436	1	5818	2	N	1974	1965	1	8	8	571
							212	4	2171	9							
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	408	1	5699	2	N	1861	2211	1	11	8	210
							257	4	2047	9							
03	9579	X	9157	-0-	-422	-0-	436	1	6418	2	N	1894	1270	1			834
							220	4	2083	9							
04	9270	X	8135	-0-	-1135	-0-	352	1	5604	2	N	1737	2262	1			309
							268	4	1911	9							
05	9579	X	6838	-0-	-2741	-0-	169	1	4177	2	N	1985	1993	1			301
							308	4	2184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13495	2	105	4	Y	2317	2300	0	117	8	162
							2549	9									
01	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	12312	2	278	4	Y	2147	2141	0	97	8	71
							2362	9									
02	16211	X	1608	-0-	-14603	-0-	1238	2	89	4	Y	255	275	0	16	8	35
							281	9									
03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	16737	2	32	4	Y	3007	2667	0	226	8	149
							3308	9									
04	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	14928	2	3	4	Y	2401	2170	0	231	8	149
							2641	9									
*05	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	15415	2	325	4	Y	2271	2229	0	60	8	131
							2498	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

12	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	37721	2	2536	4	Y	1320	1265	0	74	8	98
							1452	9									
01	39752	X	39752	-0-	-0-	-0-	37325	2	766	4	Y	1510	1378	0	49	8	181
							1661	9									
02	36134	X	28629	-0-	-7505	-0-	26442	2	830	4	Y	1234	1223	0	45	8	147
							1357	9									
03	38626	X	24578	-0-	-14048	-0-	22572	2	708	4	Y	1180	1164	0	9	8	154
							1298	9									
04	37380	X	32584	-0-	-4796	-0-	30681	2	384	4	Y	1381	1342	0	2	8	191
							1519	9									
05	38626	X	30703	-0-	-7923	-0-	28498	2	277	4	Y	1753	1817	0	1	8	126
							1928	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

12	61442	X	35761	-0-	-25681	-0-	27986	2	480	4	N	6632	6580	0	53	8	221
							7295	9									
01	51522	X	34365	-0-	-17157	-0-	25843	2	1502	4	N	6382	6471	0	35	8	97
							7020	9									
02	34394	X	30996	-0-	-3398	-0-	23571	2	1371	4	N	5504	5461	0	41	8	99
							6054	9									
03	36766	X	30161	-0-	-6605	-0-	23434	2	850	4	N	5343	5170	0	41	8	231
							5877	9									
*04	34620	X	30056	-0-	-4564	-0-	23966	2	523	4	N	5061	5112	0	69	8	111
							5567	9									
05	35774	X	26459	-0-	-9315	-0-	20803	2	652	4	N	4549	4452	0	67	8	141
							5004	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

12	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	43696	2	3041	4	N	9742	9456	1			1642
							10716	9									
01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	35405	2	10645	4	N	9760	10777	1			625
							10736	9									
02	52200	X	52200	-0-	-0-	-0-	41647	2	698	4	N	8959	8769	1			815
							9855	9									
03	53255	X	53255	-0-	-0-	-0-	42208	2	1035	4	N	9102	9480	1			437
							10012	9									
04	41730	X	8120	-0-	-33610	-0-	610	4	7510	9	N	6827	6873	1			391
*05	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-	38095	2	2604	4	N	8045	7810	1			626
							8850	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91667	X	69469	-0-	-22198	-0-	66281	2	1422	4	Y	1605	1606	0			9
							1766	9									
01	91667	X	69069	-0-	-22598	-0-	62690	2	2829	4	Y	3227	3212	0			24
							3550	9									
02	63510	X	61545	-0-	-1965	-0-	51981	2	6725	4	Y	2581	2570	0			35
							2839	9									
03	67890	X	58113	-0-	-9777	-0-	53011	2	2098	4	Y	2731	2723	0			43
							3004	9									
04	65700	X	57697	-0-	-8003	-0-	53591	2	794	4	Y	3011	2993	0			61
							3312	9									
05	67890	X	59742	-0-	-8148	-0-	55059	2	453	4	Y	3845	3677	0	89	1	140
							4230	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91543	X	68171	-0-	-23372	-0-	1244	1	53545	2	Y	11235	11151	0	103	8	37
							1023	4	12359	9							
01	91512	X	62074	-0-	-29438	-0-	1113	1	49128	2	Y	9897	9848	0	66	8	20
							946	4	10887	9							
02	85057	X	53914	-0-	-31143	-0-	1133	1	42238	2	Y	8317	8235	0	74	8	28
							1394	4	9149	9							
03	90923	X	53176	-0-	-37747	-0-	1115	1	41641	2	Y	8674	8595	0	74	8	33
							879	4	9541	9							
04	74100	X	50559	-0-	-23541	-0-	1140	1	39267	2	Y	7991	7875	0	118	8	31
							1362	4	8790	9							
05	68169	X	52744	-0-	-15425	-0-	1113	1	41686	2	Y	8015	7846	0	137	8	63
							1128	4	8817	9							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90272	X	67014	-0-	-23258	-0-	60278	2	969	4	Y	5243	5254	0			30
							5767	9									
01	90272	X	62027	-0-	-28245	-0-	54869	2	2007	4	Y	4683	4678	0			35
							5151	9									
02	55709	X	36662	-0-	-19047	-0-	32030	2	1746	4	Y	2624	2623	0			36
							2886	9									
03	59551	X	23315	-0-	-36236	-0-	20832	2	374	4	Y	1917	1923	0			30
							2109	9									
04	57630	X	50155	-0-	-7475	-0-	45462	2	466	4	Y	3843	3795	0			78
							4227	9									
05	59551	X	51998	-0-	-7553	-0-	47888	2	4	4	Y	3733	3588	0	87	1	136
							4106	9									

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
12	34100	X	25269	-0-	-8831	-0-	20496	2	426	4	N	3952	4176	1	39	8	340
							4347	9									
01	29946	X	19447	-0-	-10499	-0-	17342	2	190	4	N	1741	1741	1	23	8	317
							1915	9									
02	24650	X	18122	-0-	-6528	-0-	16285	2	164	4	N	1521	1659	1	27	8	152
							1673	9									
03	25265	X	16170	-0-	-9095	-0-	12508	2	1340	4	N	2111	1983	1	24	8	256
							2322	9									
04	24450	X	11455	-0-	-12995	-0-	8535	2	1592	4	N	1207	1130	1	29	8	304
							1328	9									
05	25265	X	13622	-0-	-11643	-0-	11384	2	370	4	N	1698	1688	1	37	8	277
							1868	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	10435	-0-	-4228	-0-	8489	2	55	4	N	1719	1879	1	16	8	286
							1891	9									
01	14663	X	11634	-0-	-3029	-0-	9694	2	6	4	N	1758	1790	1	13	8	241
							1934	9									
02	13717	X	10687	-0-	-3030	-0-	8846	2	1841	9	N	1674	1503	1	15	8	397
03	12927	X	8052	-0-	-4875	-0-	6585	2	4	4	N	1330	1585	1	11	8	131
							1463	9									
04	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	9822	2	1845	9	N	1677	1386	1	28	8	394
*05	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	11363	2	12	4	N	2149	2293	1	36	8	214
							2364	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53382	X	37471	-0-	-15911	-0-	27708	2	193	4	Y	8700	8712	0	52	8	40
							9570	9									
01	41181	X	41181	-0-	-0-	-0-	31139	2	807	4	Y	8395	8353	0	41	8	41
							9235	9									
02	36691	X	36691	-0-	-0-	-0-	27813	2	340	4	Y	7762	7673	0	46	8	84
							8538	9									
03	41017	X	41017	-0-	-0-	-0-	32669	2	108	4	Y	7491	7445	0	13	8	117
							8240	9									
04	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	34190	2	7675	9	Y	6977	6817	0	2	8	275
*05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	31775	2	7564	9	Y	6876	6894	0	1	8	256

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135098	X	93790	-0-	-41308	-0-	1551	1	72880	2	Y	16439	16292	0	140	8	54
							1276	4	18083	9							
01	123101	X	101949	-0-	-21152	-0-	1566	1	78592	2	Y	18600	18510	0	106	8	38
							1331	4	20460	9							
02	103375	X	103375	-0-	-0-	-0-	1802	1	80353	2	Y	17469	17308	0	139	8	60
							2004	4	19216	9							
03	90189	X	90189	-0-	-0-	-0-	1625	1	70740	2	Y	15005	14884	0	125	8	56
							1318	4	16506	9							
04	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	1860	1	79259	2	Y	16231	15989	0	235	8	63
							2093	4	17854	9							
*05	100053	X	100053	-0-	-0-	-0-	1752	1	79417	2	Y	15566	15247	0	259	8	123
							1761	4	17123	9							

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
12	112623	X	54757	-0-	-57866	-0-	906	1	41404	2	Y	10618	10521	0	80	8	35
							767	4	11680	9							
01	103013	X	56210	-0-	-46803	-0-	853	1	41953	2	Y	11526	11481	0	56	8	24
							725	4	12679	9							
02	55875	X	55875	-0-	-0-	-0-	1054	1	40939	2	Y	11156	11070	0	72	8	38
							1610	4	12272	9							
03	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	1068	1	42237	2	Y	10826	10747	0	76	8	41
							1225	4	11909	9							
04	38220	X	36375	-0-	-1845	-0-	832	1	26932	2	Y	6840	6773	0	81	8	27
							1087	4	7524	9							
05	39494	X	32073	-0-	-7421	-0-	728	1	23981	2	Y	5946	5846	0	80	8	47
							823	4	6541	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77593	X	40799	-0-	-36794	-0-	769	1	30168	2	Y	8395	8350	0	58	8	28
							627	4	9235	9							
01	77593	X	49719	-0-	-27874	-0-	870	1	37763	2	Y	9406	9364	0	51	8	19
							739	4	10347	9							
02	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	935	1	34588	2	Y	8021	7952	0	60	8	28
							781	4	8823	9							
03	40052	X	36247	-0-	-3805	-0-	887	1	27975	2	Y	6149	6104	0	50	8	23
							621	4	6764	9							
04	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	980	1	31127	2	Y	6386	6291	0	93	8	25
							811	4	7025	9							
05	40052	X	32646	-0-	-7406	-0-	803	1	25127	2	Y	5481	5380	0	83	8	43
							687	4	6029	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
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.		799	-0-	799	799	578	2	46	4	Y	159	165	0			8
							175	9									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

12	59551	X	47918	-0-	-11633	-0-	40609	2	456	4	Y	6230	6196	0	76	8	29
							6853	9									
01	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	47927	2	1658	4	Y	5407	5346	0	64	8	26
							5948	9									
02	47688	X	47688	-0-	-0-	-0-	41795	2	528	4	Y	4877	4780	0	70	8	53
							5365	9									
03	52706	X	52706	-0-	-0-	-0-	46794	2	245	4	Y	5152	5106	0	19	8	80
							5667	9									
04	49722	X	49722	-0-	-0-	-0-	43871	2	19	4	Y	5302	5170	0	3	8	209
							5832	9									
*05	48093	X	48093	-0-	-0-	-0-	42846	2	5247	9	Y	4770	4800	0	1	8	178

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

12	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	420	1	6956	2	N	1582	1694	1	14	8	346
							315	4	1740	9							
01	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	432	1	8110	2	N	1629	1386	1	11	8	578
							53	4	1792	9							
02	9831	X	9751	-0-	-80	-0-	408	1	6898	2	N	1705	1908	1	13	8	362
							569	4	1876	9							
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	436	1	6686	2	N	1755	1518	1	14	8	585
							895	4	1931	9							
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	398	1	7536	2	N	1570	1813	1	22	8	320
							46	4	1727	9							
05	10385	X	9485	-0-	-900	-0-	412	1	7333	2	N	1564	1514	1	24	8	346
							20	4	1720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67487	X	42696	-0-	-24791	-0-	31522	2	4139	4	Y	6395	6372	0			121
							7035	9									
01	60264	X	42699	-0-	-17565	-0-	32126	2	4480	4	Y	5539	5618	0			42
							6093	9									
02	42135	X	42135	-0-	-0-	-0-	28680	2	7314	4	Y	5583	5537	0			88
							6141	9									
03	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	33043	2	153	4	Y	5807	5822	0			73
							6388	9									
04	37200	X	36698	-0-	-502	-0-	31057	2	124	4	Y	5015	5015	0			68
							5517	9									
05	38440	X	34330	-0-	-4110	-0-	28785	2	464	4	Y	4619	4604	0	5	8	78
							5081	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	14172	-0-	-8489	-0-	8922	2	2254	4	Y	2724	2709	0			51
							2996	9									
01	22661	X	11081	-0-	-11580	-0-	7986	2	862	4	Y	2030	2066	0			15
							2233	9									
02	10034	X	8243	-0-	-1791	-0-	4773	2	1695	4	Y	1614	1604	0			25
							1775	9									
03	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	10569	2	1983	4	Y	2801	2791	0			35
							3081	9									
04	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	18038	2	361	4	Y	3389	3376	0			46
							3728	9									
*05	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	17888	2	179	4	Y	3021	3012	0	4	8	51
							3323	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24397	X	16157	-0-	-8240	-0-	8831	2	1860	4	Y	4969	4941	0			94
							5466	9									
01	24397	X	16656	-0-	-7741	-0-	8600	2	1522	4	Y	5940	5989	0			45
							6534	9									
02	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	4107	2	2794	4	Y	5122	5086	0			81
							5634	9									
03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	8171	2	4072	4	Y	5952	5958	0			75
							6547	9									
04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	8282	2	1036	4	Y	5122	5122	0			70
							5634	9									
*05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	7674	2	1323	4	Y	4581	4571	0	2	8	78
							5039	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52731	X	35876	-0-	-16855	-0-	28990	2	11	4	N	6250	6341	0			92
							6875	9									
01	47368	X	33249	-0-	-14119	-0-	26779	2	157	4	N	5739	5716	0			115
							6313	9									
02	40078	X	27419	-0-	-12659	-0-	18785	2	3651	4	N	4530	4472	0			173
							4983	9									
03	39184	X	28464	-0-	-10720	-0-	20406	2	2957	4	N	4637	4684	0			126
							5101	9									
04	35010	X	23120	-0-	-11890	-0-	18300	2	630	4	N	3809	3831	0			104
							4190	9									
05	35867	X	17334	-0-	-18533	-0-	13206	2	1082	4	N	2769	2758	0			115
							3046	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	11636	-0-	-3492	-0-	8751	2	628	4	N	2052	2120	1	17	8	383
							2257	9									
01	15128	X	13251	-0-	-1877	-0-	10387	2	303	4	N	2328	2414	1	14	8	283
							2561	9									
02	12354	X	11392	-0-	-962	-0-	9006	2	255	4	N	1937	1575	1	15	8	630
							2131	9									
03	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	11023	2	393	4	N	2317	2500	1	19	8	428
							2549	9									
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	10372	2	306	4	N	2244	2149	1	30	8	493
							2468	9									
05	13237	X	12981	-0-	-256	-0-	10399	2	254	4	N	2116	2269	1	33	8	307
							2328	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

12	11284	X	6057	-0-	-5227	-0-	379	1	2820	2	Y	1271	1285	0			25
							1460	4	1398	9							
01	11284	X	10833	-0-	-451	-0-	934	1	6440	2	Y	1477	1470	0			32
							1834	4	1625	9							
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	941	1	6037	2	Y	1455	1454	0			33
							2006	4	1601	9							
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	926	1	5998	2	Y	1447	1453	0			27
							701	4	1592	9							
04	10470	X	8946	-0-	-1524	-0-	880	1	5781	2	Y	1480	1461	0			46
							657	4	1628	9							
*05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	1149	1	10069	2	Y	1284	1260	0			70
							419	4	1412	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	850	1	5748	2	Y	884	891	0			18
							3342	4	972	9							
01	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	897	1	7365	2	Y	937	935	0			20
							1762	4	1031	9							
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	953	1	7184	2	Y	843	844	0			19
							2050	4	927	9							
03	9455	X	4419	-0-	-5036	-0-	838	1	2625	2	Y	263	277	0			5
							667	4	289	9							
04	9150	X	3594	-0-	-5556	-0-	788	1	2184	2	Y	9	14	0			-0-
							612	4	10	9							
05	9455	X	2392	-0-	-7063	-0-	796	1	961	2	Y	12	11	0			1
							622	4	13	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	12527	2	144	4	Y	1887	1977	0	23	8	159
							2076	9									
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12075	2	112	4	Y	1903	1900	0	11	8	151
							2093	9									
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9494	2	69	4	Y	1686	1656	0	9	8	172
							1855	9									
03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	11613	2	35	4	Y	1918	1912	0	13	8	165
							2110	9									
04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	10820	2	1969	9	Y	1790	1804	0	13	8	138
*05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	10730	2	5	4	Y	1728	1746	0	3	8	117
							1901	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
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	8993	2	292	4	N	2569	2246	1	17	8	614
							2826	9									
01	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	10146	2	271	4	N	2412	2239	1	13	8	774
							2653	9									
02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	253	1	8636	2	N	2271	2260	1	15	8	770
							266	4	2498	9							
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	183	1	10659	2	N	2334	2608	1	19	8	477
							313	4	2567	9							
04	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	10079	2	578	4	N	2054	1758	1	30	8	743
							2259	9									
*05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	9919	2	325	4	N	2004	2107	1	32	8	608
							2204	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

12	21235	X	19618	-0-	-1617	-0-	14725	2	583	4	Y	3918	3862	0	28	8	210
							4310	9									
01	19065	X	13762	-0-	-5303	-0-	10363	2	407	4	Y	2720	2808	0	14	8	108
							2992	9									
02	13949	X	3043	-0-	-10906	-0-	1261	2	763	4	Y	926	577	0	3	8	454
							1019	9									
03	14911	X	10357	-0-	-4554	-0-	8565	2	591	4	Y	1092	1137	0	4	8	405
							1201	9									
04	14430	X	14294	-0-	-136	-0-	12159	2	2135	9	Y	1941	1943	0	1	8	402
05	14911	X	10965	-0-	-3946	-0-	7977	2	74	4	Y	2649	2698	0			353
							2914	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

12	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	2051	1	26355	2	Y	6694	6729	0			133
							2917	4	7363	9							
01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1778	1	23736	2	Y	5532	5546	0			119
							1519	4	6085	9							
02	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	2134	1	23553	2	Y	5384	5382	0			121
							2222	4	5922	9							
03	42647	X	42647	-0-	-0-	-0-	2432	1	33137	2	Y	5654	5670	0			105
							859	4	6219	9							
04	33537	X	33537	-0-	-0-	-0-	1857	1	25880	2	Y	4675	4636	0			144
							657	4	5143	9							
*05	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	1630	1	19033	2	Y	4205	4118	0			231
							1786	4	4626	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	24908	-0-	24908	24908	1713	1	18379	2	Y	4097	4122	0			76
							309	4	4507	9							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83545	X	55301	-0-	-28244	-0-	43716	2	434	4	Y	10137	10120	0	82	8	47
							11151	9									
01	42904	X	39328	-0-	-3576	-0-	28315	2	707	4	Y	9369	9333	0	38	8	45
							10306	9									
02	34597	X	32186	-0-	-2411	-0-	19385	2	6103	4	Y	6089	6026	0	42	8	66
							6698	9									
03	36983	X	28938	-0-	-8045	-0-	21356	2	1328	4	Y	5685	5653	0	9	8	89
							6254	9									
04	35790	X	22565	-0-	-13225	-0-	16593	2	475	4	Y	4997	4888	0	1	8	197
							5497	9									
05	36983	X	12754	-0-	-24229	-0-	9987	2	73	4	Y	2449	2555	0			91
							2694	9									

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
12	71238	X	14641	-0-	-56597	-0-	11102	2	231	4	Y	3007	2990	0	21	8	43
							3308	9									
01	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	50770	2	1675	4	Y	11589	10734	0	800	1	30
							12748	9					68	8			
*02	46863	X	46863	-0-	-0-	-0-	36149	2	1399	4	Y	8468	8421	0	57	8	20
							9315	9									
*03	46841	X	46841	-0-	-0-	-0-	36342	2	1085	4	Y	8558	8489	0	67	8	22
							9414	9									
*04	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	34272	2	1107	4	Y	8149	8036	0	99	8	36
							8964	9									
*05	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	32926	2	1326	4	Y	7844	7731	0	107	8	42
							8628	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86335	X	39590	-0-	-46745	-0-	34963	2	247	4	Y	3982	3901	0	65	8	56
							4380	9									
01	86335	X	68794	-0-	-17541	-0-	58544	2	2243	4	Y	7279	6736	0	502	1	18
							8007	9					79	8			
*02	66022	X	66022	-0-	-0-	-0-	56565	2	2003	4	Y	6776	6689	0	89	8	16
							7454	9									
*03	67596	X	67596	-0-	-0-	-0-	57750	2	2138	4	Y	7007	6897	0	108	8	18
							7708	9									
*04	64860	X	64821	-0-	-39	-0-	55025	2	2506	4	Y	6627	6455	0	161	8	29
							7290	9									
05	67022	X	65991	-0-	-1031	-0-	56694	2	2113	4	Y	6531	6342	0	184	8	34
							7184	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82274	X	11536	-0-	-70738	-0-	8998	2	114	4	Y	2204	2209	0	17	8	32
							2424	9									
01	82274	X	26294	-0-	-55980	-0-	19764	2	984	4	Y	5042	4685	0	349	1	13
							5546	9					27	8			
*02	45878	X	29121	-0-	-16757	-0-	21293	2	1392	4	Y	5851	5815	0	35	8	14
							6436	9									
*03	49042	X	19382	-0-	-29660	-0-	14609	2	377	4	Y	3996	3973	0	27	8	10
							4396	9									
*04	47460	X	34748	-0-	-12712	-0-	26080	2	759	4	Y	7190	7093	0	75	8	32
							7909	9									
*05	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	24400	2	1014	4	Y	6986	6902	0	79	8	37
							7685	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226827	X	57991	-0-	-168836	-0-	44611	2	259	4	Y	11928	11758	0	83	8	171
							13121	9									
01	199888	X	91957	-0-	-107931	-0-	71466	2	601	4	Y	18082	16858	0	1256	1	46
							19890	9					93	8			
*02	67651	X	67651	-0-	-0-	-0-	52385	2	951	4	Y	13014	12948	0	81	8	31
							14315	9									
*03	71063	X	71063	-0-	-0-	-0-	55726	2	92	4	Y	13859	13755	0	100	8	35
							15245	9									
*04	63462	X	63462	-0-	-0-	-0-	48940	2	791	4	Y	12483	12323	0	139	8	56
							13731	9									
*05	64814	X	64814	-0-	-0-	-0-	50314	2	341	4	Y	12872	12702	0	158	8	68
							14159	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

12	11811	X	9922	-0-	-1889	-0-	436	1	7725	2	N	1601	1711	1	15	8	85
							1761	9									
01	11811	X	10290	-0-	-1521	-0-	436	1	7669	2	N	1986	1431	1	11	8	629
							2185	9									
02	11049	X	8069	-0-	-2980	-0-	408	1	6114	2	N	1397	1841	1	11	8	174
							10	4	1537	9							
03	9982	X	9673	-0-	-309	-0-	436	1	7622	2	N	1461	1523	1	14	8	98
							8	4	1607	9							
04	9960	X	9775	-0-	-185	-0-	422	1	7504	2	N	1674	1521	1	22	8	229
							8	4	1841	9							
05	10292	X	9768	-0-	-524	-0-	436	1	7669	2	N	1495	1483	1	25	8	216
							18	4	1645	9							

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	436	1	4223	2	Y	2477	2349	1	9	8	300
							271	4	2725	9							
01	7533	X	5416	-0-	-2117	-0-	436	1	1924	2	Y	2529	2376	1	3	8	450
							274	4	2782	9							
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	408	1	5203	2	Y	1572	1774	1	10	8	238
							171	4	1729	9							
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	436	1	6393	2	Y	1731	1747	1	12	8	210
							186	4	1904	9							
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	422	1	6433	2	Y	1638	1559	1	20	8	269
							180	4	1802	9							
*05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	436	1	6906	2	Y	1755	1692	1	24	8	308
							195	4	1931	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

12	0	W	14252	-0-	14252	853204	422	1	11018	2	Y	2324	2334	1	22	8	186
							256	4	2556	9							
01	0	W	15156	-0-	15156	868360	436	1	12395	2	Y	1920	1641	1	17	8	448
							213	4	2112	9							
02	876406	X	8046	-0-	-868360	-0-	408	1	5877	2	Y	1458	1680	1	11	8	215
							157	4	1604	9							
03	12896	X	10841	-0-	-2055	-0-	436	1	8120	2	Y	1892	1856	1	15	8	236
							204	4	2081	9							
04	12480	X	10544	-0-	-1936	-0-	422	1	8026	2	Y	1732	1732	1	24	8	212
							191	4	1905	9							
05	12896	X	9385	-0-	-3511	-0-	436	1	6714	2	Y	1851	1683	1	23	8	357
							199	4	2036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	25388	2	419	4	Y	5484	5536	1	48	8	304
							6032	9									
01	28613	X	23852	-0-	-4761	-0-	20013	2	267	4	Y	3247	3325	1	26	8	200
							3572	9									
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	19227	2	306	4	Y	3107	2913	1	32	8	362
							3418	9									
03	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	20067	2	317	4	Y	3864	3716	1	35	8	475
							4250	9									
04	23490	X	21858	-0-	-1632	-0-	17816	2	299	4	Y	3403	3483	1	51	8	344
							3743	9									
*05	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	20387	2	319	4	Y	3998	3763	1	65	8	514
							4398	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

12	109709	X	48204	-0-	-61505	-0-	38996	2	339	4	Y	8063	7949	0	73	8	115
							8869	9									
01	94457	X	68085	-0-	-26372	-0-	53166	2	2246	4	Y	11521	10735	0	800	1	29
							12673	9					72	8			
*02	78010	X	62419	-0-	-15591	-0-	47797	2	3240	4	Y	10347	10273	0	78	8	25
							11382	9									
*03	82956	X	67242	-0-	-15714	-0-	53292	2	1484	4	Y	11333	11231	0	98	8	29
							12466	9									
*04	76950	X	64927	-0-	-12023	-0-	51106	2	2080	4	Y	10674	10506	0	149	8	48
							11741	9									
05	68076	X	64912	-0-	-3164	-0-	51175	2	1971	4	Y	10696	10521	0	166	8	57
							11766	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

12	168423	X	73307	-0-	-95116	-0-	54958	2	2586	4	Y	14330	14277	0	106	8	35
							15763	9									
01	116715	X	45185	-0-	-71530	-0-	35635	2	262	4	Y	8444	8407	0	47	8	25
							9288	9									
02	75806	X	16246	-0-	-59560	-0-	12519	2	171	4	Y	3233	3221	0	21	8	16
							3556	9									
03	81034	X	39478	-0-	-41556	-0-	30961	2	387	4	Y	7391	7326	0	53	8	28
							8130	9									
04	78420	X	46494	-0-	-31926	-0-	35864	2	1002	4	Y	8753	8633	0	104	8	44
							9628	9									
05	73315	X	58294	-0-	-15021	-0-	45652	2	668	4	Y	10885	10689	0	145	8	95
							11974	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

12	37014	X	27867	-0-	-9147	-0-	25593	2	40	4	Y	2031	2038	0			17
							2234	9									
01	33542	X	26964	-0-	-6578	-0-	24781	2	23	4	Y	1964	1963	0			18
							2160	9									
02	23896	X	20038	-0-	-3858	-0-	18188	2	59	4	Y	1628	1631	0			15
							1791	9									
03	25544	X	22405	-0-	-3139	-0-	20622	2	17	4	Y	1605	1594	0			26
							1766	9									
04	24720	X	23295	-0-	-1425	-0-	21382	2	37	4	Y	1705	1680	0			51
							1876	9									
05	25544	X	22608	-0-	-2936	-0-	20993	2	53	4	Y	1420	1446	0			25
							1562	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141763	X	58545	-0-	-83218	-0-	46722	2	1551	4	Y	9338	9293	0	89	8	22
							10272	9									
01	105090	X	35612	-0-	-69478	-0-	29076	2	438	4	Y	5544	5512	0	38	8	16
							6098	9									
02	62089	X	34456	-0-	-27633	-0-	20388	2	7732	4	Y	5760	5702	0	46	8	28
							6336	9									
03	66371	X	37518	-0-	-28853	-0-	26900	2	3490	4	Y	6480	6431	0	52	8	25
							7128	9									
04	64230	X	41181	-0-	-23049	-0-	32649	2	295	4	Y	7488	7382	0	93	8	38
							8237	9									
05	58559	X	53250	-0-	-5309	-0-	42267	2	467	4	Y	9560	9381	0	133	8	84
							10516	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127534	X	53078	-0-	-74456	-0-	40933	2	12145	9	Y	11041	11003	0	76	8	27
01	96379	X	49063	-0-	-47316	-0-	39117	2	13	4	Y	9030	8980	0	51	8	26
							9933	9									
02	76444	X	50328	-0-	-26116	-0-	36442	2	3423	4	Y	9512	9426	0	66	8	46
							10463	9									
03	73222	X	49463	-0-	-23759	-0-	36348	2	3238	4	Y	8979	8924	0	67	8	34
							9877	9									
04	51360	X	44614	-0-	-6746	-0-	33561	2	2355	4	Y	7907	7800	0	101	8	40
							8698	9									
05	53072	X	44971	-0-	-8101	-0-	35753	2	563	4	Y	7868	7726	0	113	8	69
							8655	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	6138	2	684	4	Y	1342	1219	0	73	8	88
							1476	9									
01	8928	X	7103	-0-	-1825	-0-	5262	2	698	4	Y	1039	944	0	22	8	161
							1143	9									
02	8033	X	6456	-0-	-1577	-0-	4554	2	705	4	Y	1088	1183	0	19	8	47
							1197	9									
03	8308	X	7584	-0-	-724	-0-	5363	2	958	4	Y	1148	1151	0	30	8	14
							1263	9									
04	8040	X	6819	-0-	-1221	-0-	5600	2	16	4	Y	1094	1058	0	30	8	20
							1203	9									
05	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	5759	2	166	4	Y	1117	1109	0	7	8	21
							1229	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106423	X	61709	-0-	-44714	-0-	47962	2	2837	4	Y	9918	9853	0	94	8	24
							10910	9									
01	88443	X	38274	-0-	-50169	-0-	30889	2	205	4	Y	6527	6492	0	40	8	19
							7180	9									
02	70992	X	21795	-0-	-49197	-0-	11303	2	6289	4	Y	3821	3792	0	29	8	19
							4203	9									
03	75485	X	39199	-0-	-36286	-0-	27127	2	4606	4	Y	6787	6726	0	54	8	26
							7466	9									
04	63630	X	42186	-0-	-21444	-0-	34077	2	869	4	Y	6582	6477	0	98	8	33
							7240	9									
05	61721	X	44952	-0-	-16769	-0-	36711	2	458	4	Y	7075	6930	0	116	8	62
							7783	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 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
12	68665	X	41398	-0-	-27267	-0-	484	1	34933	2	Y	5116	5051	0	66	8	16
							353	4	5628	9							
01	68665	X	30754	-0-	-37911	-0-	334	1	25973	2	Y	3599	3541	0	35	8	39
							488	4	3959	9							
02	64235	X	27305	-0-	-36930	-0-	23353	2	750	4	Y	2911	2900	0	40	8	10
							3202	9									
03	68665	X	29309	-0-	-39356	-0-	23584	2	2224	4	Y	3183	3138	0	44	8	11
							3501	9									
04	43410	X	29941	-0-	-13469	-0-	24597	2	1559	4	Y	3441	3357	0	74	8	21
							3785	9									
05	41385	X	28503	-0-	-12882	-0-	23978	2	1039	4	Y	3169	3027	0	78	8	85
							3486	9									

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

12	53890	X	53890	-0-	-0-	-0-	594	1	42860	2	Y	9358	9279	0	81	8	29
							142	4	10294	9							
01	53289	X	49764	-0-	-3525	-0-	516	1	40089	2	Y	8044	7932	0	53	8	88
							311	4	8848	9							
02	49851	X	38270	-0-	-11581	-0-	29929	2	849	4	Y	6811	6825	0	51	8	23
							7492	9									
03	53289	X	32561	-0-	-20728	-0-	25599	2	1110	4	Y	5320	5279	0	45	8	19
							5852	9									
04	51570	X	28049	-0-	-23521	-0-	22371	2	1026	4	Y	4229	4156	0	66	8	26
							4652	9									
05	53289	X	34722	-0-	-18567	-0-	27691	2	1000	4	Y	5483	5270	0	90	8	149
							6031	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

12	126418	X	70917	-0-	-55501	-0-	742	1	53471	2	Y	14540	14436	0	102	8	45
							710	4	15994	9							
01	126418	X	66246	-0-	-60172	-0-	643	1	50448	2	Y	13488	13319	0	67	8	147
							318	4	14837	9							
02	118262	X	57648	-0-	-60614	-0-	43785	2	881	4	Y	11802	11834	0	74	8	41
							12982	9									
03	126418	X	59790	-0-	-66628	-0-	43447	2	2957	4	Y	12169	12087	0	79	8	44
							13386	9									
04	69720	X	54874	-0-	-14846	-0-	39988	2	2094	4	Y	11629	11481	0	119	8	73
							12792	9									
05	70928	X	53495	-0-	-17433	-0-	40597	2	599	4	Y	11181	10820	0	129	8	305
							12299	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

12	79347	X	79347	-0-	-0-	-0-	851	1	61293	2	Y	15639	15526	0	115	8	48
							17203	9									
01	71165	X	71165	-0-	-0-	-0-	703	1	55126	2	Y	13942	13766	0	72	8	152
							15336	9									
02	59664	X	59664	-0-	-0-	-0-	47278	2	12386	9	Y	11260	11295	0	78	8	39
03	61857	X	61857	-0-	-0-	-0-	48989	2	12868	9	Y	11698	11612	0	83	8	42
04	82920	X	53453	-0-	-29467	-0-	42223	2	11230	9	Y	10209	10068	0	119	8	64
05	79360	X	51543	-0-	-27817	-0-	40705	2	10838	9	Y	9853	9522	0	127	8	268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	135439	X	78806	-0-	-56633	-0-	844	1	60833	2	Y	15535	15421	0	114	8	48
							40	4	17089	9							
01	135439	X	67479	-0-	-67960	-0-	672	1	52699	2	Y	12807	12646	0	69	8	140
							20	4	14088	9							
02	126701	X	62447	-0-	-64254	-0-	49363	2	351	4	Y	11575	11593	0	82	8	40
							12733	9									
03	84723	X	62871	-0-	-21852	-0-	50468	2	297	4	Y	11005	10919	0	86	8	40
							12106	9									
04	79440	X	59025	-0-	-20415	-0-	46335	2	342	4	Y	11225	11063	0	132	8	70
							12348	9									
05	78802	X	54684	-0-	-24118	-0-	43503	2	509	4	Y	9702	9371	0	137	8	264
							10672	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

12	56346	X	56346	-0-	-0-	-0-	43897	2	1012	4	Y	10397	10318	0	83	8	41
							11437	9									
01	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	38099	2	840	4	Y	8665	8606	0	50	8	50
							9532	9									
02	42282	X	15122	-0-	-27160	-0-	11730	2	485	4	Y	2643	2638	0	20	8	35
							2907	9									
03	45198	X	20272	-0-	-24926	-0-	16105	2	134	4	Y	3666	3631	0	6	8	64
							4033	9									
04	43740	X	13513	-0-	-30227	-0-	10429	2	147	4	Y	2670	2650	0	1	8	83
							2937	9									
05	45198	X	54	-0-	-45144	-0-	47	4	7	9	Y	6	89	0			-0-

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

12	71207	X	63039	-0-	-8168	-0-	45722	2	2505	4	Y	13465	13383	0	89	8	53
							14812	9									
01	71207	X	60121	-0-	-11086	-0-	47124	2	963	4	Y	10940	10869	0	61	8	63
							12034	9									
02	66613	X	8739	-0-	-57874	-0-	6868	2	213	4	Y	1507	1538	0	12	8	20
							1658	9									
03	71207	X	2841	-0-	-68366	-0-	2014	2	92	4	Y	668	675	0	1	8	12
							735	9									
04	61020	X	556	-0-	-60464	-0-	310	2	64	4	Y	165	172	0			5
							182	9									
05	63054	X	200	-0-	-62854	-0-	92	2	1	4	Y	97	97	0			5
							107	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

12	179025	X	68632	-0-	-110393	-0-	51723	2	3034	4	Y	12614	12540	0	101	8	50
							13875	9									
01	179025	X	42860	-0-	-136165	-0-	33456	2	416	4	Y	8171	8131	0	43	8	47
							8988	9									
02	167475	X	61985	-0-	-105490	-0-	46923	2	3054	4	Y	10916	10735	0	82	8	146
							12008	9									
03	179025	X	57933	-0-	-121092	-0-	44197	2	2110	4	Y	10569	10512	0	18	8	185
							11626	9									
04	66420	X	50720	-0-	-15700	-0-	41101	2	476	4	Y	8312	8237	0	2	8	258
							9143	9									
05	68634	X	41503	-0-	-27131	-0-	36140	2	365	4	Y	4544	4559	0	1	8	242
							4998	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	145545	X	62044	-0-	-83501	-0-	48940	2	844	4	Y	11145	11077	0	92	8	44
							12260	9									
01	145545	X	39193	-0-	-106352	-0-	31085	2	459	4	Y	6954	6918	0	40	8	40
							7649	9									
02	136155	X	51071	-0-	-85084	-0-	40262	2	1152	4	Y	8779	8634	0	68	8	117
							9657	9									
03	145545	X	55804	-0-	-89741	-0-	43452	2	1156	4	Y	10178	10099	0	18	8	178
							11196	9									
04	60030	X	32555	-0-	-27475	-0-	25732	2	697	4	Y	5569	5572	0	2	8	173
							6126	9									
05	62031	X	28418	-0-	-33613	-0-	23857	2	290	4	Y	3883	3848	0	1	8	207
							4271	9									

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
12	49181	X	49181	-0-	-0-	-0-	40858	2	752	4	Y	6883	6811	0	77	8	27
							7571	9									
01	45198	X	42420	-0-	-2778	-0-	35575	2	463	4	Y	5802	5750	0	46	8	33
							6382	9									
02	42282	X	22058	-0-	-20224	-0-	18017	2	1214	4	Y	2570	2537	0	32	8	34
							2827	9									
03	45198	X	22391	-0-	-22807	-0-	10033	2	8831	4	Y	3206	3177	0	7	8	56
							3527	9									
04	43740	X	18170	-0-	-25570	-0-	15119	2	204	4	Y	2588	2563	0	1	8	80
							2847	9									
05	45198	X	17044	-0-	-28154	-0-	14150	2	231	4	Y	2421	2372	0			129
							2663	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
*10	180971	X	75832	-0-	-105139	-0-	59827	2	1654	4	Y	13046	12996	0	71	8	25
							14351	9									
11	72960	X	53066	-0-	-19894	-0-	42734	2	1276	4	Y	8233	8180	0	48	8	30
							9056	9									
12	75392	X	44901	-0-	-30491	-0-	36021	2	665	4	Y	7468	7401	0	68	8	29
							8215	9									
01	75392	X	37082	-0-	-38310	-0-	28884	2	359	4	Y	7126	7077	1	37	8	41
							7839	9									
02	70528	X	31251	-0-	-39277	-0-	24524	2	288	4	Y	5854	5776	0	41	8	78
							6439	9									
03	75392	X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT					78
04	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					Y	NO RPT					78
05	44888	X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	191611	X	137597	-0-	-54014	-0-	151	1	102396	2	Y	29214	29099	0	195	8	68
							2915	4	32135	9							
01	191611	X	137037	-0-	-54574	-0-	8	1	104086	2	Y	28142	28001	0	137	8	72
							1987	4	30956	9							
02	179249	X	75517	-0-	-103732	-0-	27	1	55438	2	Y	17005	17020	0	2	8	55
							1346	4	18706	9							
03	191611	X	75429	-0-	-116182	-0-	11	1	50938	2	Y	19949	19838	0	91	8	75
							2536	4	21944	9							
04	185430	X	79103	-0-	-106327	-0-	28	1	58471	2	Y	16739	16528	0	171	8	115
							2191	4	18413	9							
05	137609	X	61831	-0-	-75778	-0-	35	1	40760	2	Y	17451	17292	0	133	8	141
							1840	4	19196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	112840	X	78690	-0-	-34150	-0-	91	1	61714	2	Y	13933	13857	0	117	8	33
							1559	4	15326	9							
01	112840	X	74583	-0-	-38257	-0-	5	1	60009	2	Y	12567	12489	0	79	8	32
							745	4	13824	9							
02	105560	X	61694	-0-	-43866	-0-	24	1	48803	2	Y	10992	10987	0	1	8	36
							776	4	12091	9							
03	112840	X	56221	-0-	-56619	-0-	11	1	41736	2	Y	11318	11236	0	75	8	43
							2024	4	12450	9							
04	109200	X	61653	-0-	-47547	-0-	28	1	49838	2	Y	9305	9140	0	145	8	63
							1551	4	10236	9							
05	78678	X	42201	-0-	-36477	-0-	31	1	31407	2	Y	8705	8596	0	102	8	70
							1187	4	9576	9							

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112840	X	75701	-0-	-37139	-0-	86	1	57963	2	Y	14637	14571	0	110	8	34
							1551	4	16101	9							
01	112840	X	27737	-0-	-85103	-0-	2	1	20530	2	Y	6225	6216	0	27	8	16
							357	4	6848	9							
02	105560	X	13975	-0-	-91585	-0-	6	1	10202	2	Y	3067	3072	0	1	8	10
							393	4	3374	9							
03	112840	X	41254	-0-	-71586	-0-	8	1	28297	2	Y	10216	10136	0	51	8	39
							1711	4	11238	9							
04	109200	X	40425	-0-	-68775	-0-	16	1	29885	2	Y	8352	8246	0	88	8	57
							1337	4	9187	9							
05	75702	X	34165	-0-	-41537	-0-	24	1	22978	2	Y	9152	9060	0	75	8	74
							1096	4	10067	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
12	430236	X	189525	-0-	-240711	-0-	140367	2	9144	4	Y	36376	36191	0	263	8	65
							40014	9									
01	165106	X	146307	-0-	-18799	-0-	111682	2	3724	4	Y	28092	27970	0	147	8	40
							30901	9									
02	154454	X	126634	-0-	-27820	-0-	97426	2	2450	4	Y	24325	24080	0	154	8	131
							26758	9									
03	165106	X	105569	-0-	-59537	-0-	81625	2	1783	4	Y	20146	20084	0	150	8	43
							22161	9									
04	159780	X	75945	-0-	-83835	-0-	59855	2	714	4	Y	13978	13676	0	171	8	174
							15376	9									
05	165106	X	90868	-0-	-74238	-0-	71476	2	807	4	Y	16895	16469	0	226	8	374
							18585	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
12	287804	X	117327	-0-	-170477	-0-	89561	2	1655	4	Y	23737	23648	0	161	8	42
							26111	9									
01	107198	X	68710	-0-	-38488	-0-	53153	2	672	4	Y	13532	13486	0	69	8	19
							14885	9									
02	100282	X	58745	-0-	-41537	-0-	44615	2	895	4	Y	12032	11916	0	70	8	65
							13235	9									
03	107198	X	44999	-0-	-62199	-0-	34544	2	447	4	Y	9098	9080	0	63	8	20
							10008	9									
04	103740	X	5469	-0-	-98271	-0-	4396	2	90	4	Y	894	890	0	13	8	11
							983	9									
05	107198	X	61101	-0-	-46097	-0-	46694	2	1331	4	Y	11887	11485	0	150	8	263
							13076	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365059	X	160710	-0-	-204349	-0-	120854	2	3776	4	Y	32800	32658	0	219	8	59
							36080	9									
01	143003	X	107501	-0-	-35502	-0-	81078	2	2186	4	Y	22034	21956	0	106	8	31
							24237	9									
02	133777	X	83073	-0-	-50704	-0-	62973	2	1166	4	Y	17213	17053	0	99	8	92
							18934	9									
03	143003	X	74387	-0-	-68616	-0-	56608	2	758	4	Y	15474	15430	0	103	8	33
							17021	9									
04	138390	X	77912	-0-	-60478	-0-	59893	2	468	4	Y	15955	15619	0	170	8	199
							17551	9									
05	143003	X	30504	-0-	-112499	-0-	23389	2	282	4	Y	6212	6199	0	74	8	138
							6833	9									

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
12	305009	X	132655	-0-	-172354	-0-	102319	2	3342	4	Y	24540	24418	0	186	8	44
							26994	9									
01	122233	X	80433	-0-	-41800	-0-	62859	2	960	4	Y	15104	15046	0	81	8	21
							16614	9									
02	114347	X	68852	-0-	-45495	-0-	54181	2	600	4	Y	12792	12660	0	84	8	69
							14071	9									
03	122233	X	66788	-0-	-55445	-0-	53770	2	489	4	Y	11390	11337	0	98	8	24
							12529	9									
04	118290	X	6869	-0-	-111421	-0-	5712	2	77	4	Y	982	978	0	16	8	12
							1080	9									
05	122233	X	71138	-0-	-51095	-0-	52674	2	4124	4	Y	13036	12583	0	177	8	288
							14340	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
12	274556	X	120222	-0-	-154334	-0-	90563	2	4834	4	Y	22568	22456	0	168	8	40
							24825	9									
01	115134	X	79909	-0-	-35225	-0-	62193	2	3393	4	Y	13021	12959	0	84	8	18
							14323	9									
02	107706	X	66611	-0-	-41095	-0-	52949	2	806	4	Y	11687	11559	0	83	8	63
							12856	9									
03	115134	X	62321	-0-	-52813	-0-	49994	2	601	4	Y	10660	10609	0	91	8	23
							11726	9									
04	111420	X	47584	-0-	-63836	-0-	38732	2	282	4	Y	7791	7607	0	110	8	97
							8570	9									
05	115134	X	34230	-0-	-80904	-0-	27644	2	341	4	Y	5677	5562	0	87	8	125
							6245	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
12	345272	X	190992	-0-	-154280	-0-	139709	2	8824	4	Y	38599	38366	0	261	8	69
							42459	9									
01	162564	X	135009	-0-	-27555	-0-	100994	2	3086	4	Y	28117	28013	0	133	8	40
							30929	9									
02	152076	X	114839	-0-	-37237	-0-	87675	2	1387	4	Y	23434	23211	0	137	8	126
							25777	9									
03	162564	X	118278	-0-	-44286	-0-	91150	2	1242	4	Y	23533	23442	0	166	8	51
							25886	9									
04	157320	X	9243	-0-	-148077	-0-	7580	2	86	4	Y	1434	1445	0	22	8	18
							1577	9									
05	162564	X	72350	-0-	-90214	-0-	55172	2	1601	4	Y	14161	13688	0	177	8	314
							15577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	78833	X	58866	-0-	-19967	-0-	68	1	46029	2	Y	10805	10751	0	83	8	25
							883	4	11886	9							
01	78833	X	45899	-0-	-32934	-0-	3	1	36405	2	Y	8217	8174	0	47	8	21
							452	4	9039	9							
02	73747	X	41682	-0-	-32065	-0-	17	1	32271	2	Y	8282	8231	0	45	8	27
							284	4	9110	9							
03	78833	X	46052	-0-	-32781	-0-	9	1	33667	2	Y	9675	9605	0	60	8	37
							1733	4	10643	9							
04	76290	X	NO RPT	-0-	-76290	-0-					Y	NO RPT					37
05	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	75640	X	66255	-0-	-9385	-0-	75	1	50667	2	Y	13219	13151	0	96	8	31
							972	4	14541	9							
01	75640	X	67448	-0-	-8192	-0-	4	1	52689	2	Y	12819	12748	0	69	8	33
							654	4	14101	9							
02	70760	X	12348	-0-	-58412	-0-	21	1	359	4	Y	10880	10877	0	1	8	35
							11968	9									
03	75640	X	45737	-0-	-29903	-0-	9	1	33087	2	Y	9970	9908	0	59	8	38
							1674	4	10967	9							
*04	73200	X	41664	-0-	-31536	-0-	24	1	31155	2	Y	8509	8399	0	90	8	58
							1125	4	9360	9							
05	67456	X	36246	-0-	-31210	-0-	27	1	26317	2	Y	8176	8083	0	85	8	66
							908	4	8994	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
12	356507	X	239110	-0-	-117397	-0-	175389	2	8594	4	Y	50115	50290	0			219
							55127	9									
01	192139	X	192139	-0-	-0-	-0-	142726	2	5206	4	Y	40188	40309	0			98
							44207	9									
02	140091	X	140091	-0-	-0-	-0-	103883	2	3903	4	Y	29368	29179	0			287
							32305	9									
03	139046	X	139046	-0-	-0-	-0-	103779	2	3841	4	Y	28569	28663	0			193
							31426	9									
04	116220	X	116220	-0-	-0-	-0-	87582	2	2239	4	Y	23999	24044	0			148
							26399	9									
*05	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	84045	2	2046	4	Y	23072	22856	0			364
							25379	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
12	SHUT IN		149650	-0-	149650	235156	106884	2	6575	4	Y	32901	33061	0			144
							36191	9									
01	323565	X	88409	-0-	-235156	-0-	64823	2	2104	4	Y	19529	19625	0			48
							21482	9									
02	102834	X	70929	-0-	-31905	-0-	52472	2	1586	4	Y	15337	15235	0			150
							16871	9									
03	109926	X	63691	-0-	-46235	-0-	47191	2	1444	4	Y	13687	13744	0			93
							15056	9									
04	106380	X	43232	-0-	-63148	-0-	32322	2	640	4	Y	9336	9371	0			58
							10270	9									
05	109926	X	18887	-0-	-91039	-0-	13900	2	259	4	Y	4298	4288	0			68
							4728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	57918	2	2232	4	Y	16335	16270	0	92	8	39
						17969	9									
03	67735 X	61990	-0-	-5745	-0-	46316	2	1345	4	Y	13026	12946	0	86	8	33
						14329	9									
*04	DELQ PR	48244	-0-	48244	48244	36015	2	1094	4	Y	10123	10007	0	104	8	45
						11135	9									
*05	91507 X	43263	-0-	-48244	-0-	32669	2	792	4	Y	8911	8805	0	104	8	47
						9802	9									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

01	SHUT IN	264569	-0-	264569	264569	200139	2	5675	4	Y	53414	53054	0	290	8	70
						58755	9									
*02	459292 X	194723	-0-	-264569	-0-	146964	2	5527	4	Y	38393	38134	0	233	8	96
						42232	9									
*03	172425 X	172425	-0-	-0-	-0-	130933	2	3842	4	Y	34227	33947	0	242	8	134
						37650	9									
*04	125948 X	125948	-0-	-0-	-0-	95732	2	2489	4	Y	25206	24913	0	275	8	152
						27727	9									
*05	105794 X	105794	-0-	-0-	-0-	80908	2	1529	4	Y	21234	20922	0	257	8	207
						23357	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

12	SHUT IN	877	-0-	877	877	720	2	14	4	Y	130	126	0	2	8	2
						143	9									
01	SHUT IN	168909	-0-	168909	169786	128878	2	4113	4	Y	32653	30140	0	2245	1	83
						35918	9					187	8			
*02	291986 X	122200	-0-	-169786	-0-	93050	2	3481	4	Y	23335	23215	0	147	8	56
						25669	9									
*03	96781 X	96781	-0-	-0-	-0-	74092	2	2522	4	Y	18334	18206	0	138	8	46
						20167	9									
*04	87600 X	87600	-0-	-0-	-0-	66379	2	3078	4	Y	16494	16272	0	194	8	74
						18143	9									
*05	84465 X	84465	-0-	-0-	-0-	65459	2	2217	4	Y	15263	15045	0	211	8	81
						16789	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

01	SHUT IN	209046	-0-	209046	209046	161907	2	3565	4	Y	39613	39328	0	233	8	52
						43574	9									
*02	362962 X	153916	-0-	-209046	-0-	120364	2	3994	4	Y	26871	26666	0	190	8	67
						29558	9									
*03	128161 X	128161	-0-	-0-	-0-	101101	2	2590	4	Y	22245	22039	0	186	8	87
						24470	9									
*04	91187 X	91187	-0-	-0-	-0-	71572	2	1910	4	Y	16095	15879	0	206	8	97
						17705	9									
*05	72946 X	72946	-0-	-0-	-0-	57757	2	1178	4	Y	12737	12526	0	184	8	124
						14011	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*06	14670 X	10776	-0-	-3894	-0-	739	1	7636	2	N	2111	2073	0	20	8	83
						79	4	2322	9							
*07	15159 X	10091	-0-	-5068	-0-	732	1	6013	2	N	2313	2296	0	14	8	86
						802	4	2544	9							
*08	15159 X	11010	-0-	-4149	-0-	778	1	7498	2	N	2255	2267	0	10	8	64
						253	4	2481	9							
*09	14670 X	7178	-0-	-7492	-0-	603	1	4588	2	N	1718	1691	0	5	8	86
						97	4	1890	9							
*10	15159 X	12246	-0-	-2913	-0-	707	1	9627	2	N	1698	1717	0	15	8	52
						44	4	1868	9							
*11	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	830	1	12618	2	N	1944	1791	0	17	8	188
						13	4	2138	9							
*12	15159 X	1481	-0-	-13678	-0-	368	1	640	2	N	368	537	0	2	8	17
						68	4	405	9							
01	15159 X	8588	-0-	-6571	-0-	557	1	6908	2	N	941	912	0	11	8	35
						88	4	1035	9							
*02	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	994	1	13978	2	N	2163	2079	0	23	8	96
						122	4	2379	9							
*03	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	1198	1	15098	2	N	2062	2010	0	32	8	116
						1294	4	2268	9							
*04	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	870	1	11757	2	N	1942	1944	0	39	8	75
						1338	4	2136	9							
05	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					75

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	121845	-0-	121845	121845	95859	2	4919	4	Y	19152	19133	0	6	8	86
						21067	9									
*05	207759 X	85914	-0-	-121845	-0-	69139	2	3143	4	Y	12393	12216	0	2	8	261
						13632	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	108527	-0-	108527	108527	81483	2	3321	4	Y	21566	21548	0	5	8	97
						23723	9									
*05	191361 X	82834	-0-	-108527	-0-	62947	2	3612	4	Y	14795	14578	0	2	8	312
						16275	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR	180832	-0-	180832	180832	136024	2	6052	4	Y	35233	35177	0	8	8	158
						38756	9									
*05	307012 X	126180	-0-	-180832	-0-	96831	2	3212	4	Y	23761	23415	0	3	8	501
						26137	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	30594	-0-	30594	618960	22810	2	462	4	N	6656	6667	0			40
							7322	9									
*07	0	W	29009	-0-	29009	647969	21792	2	428	4	N	6172	6170	0	2	8	40
							6789	9									
*08	0	W	30408	-0-	30408	678377	23615	2	382	4	N	5828	5820	0	1	8	47
							6411	9									
*09	0	W	16642	-0-	16642	695019	12301	2	132	4	N	3826	3717	0	1	8	155
							4209	9									
*10	0	W	13062	-0-	13062	708081	8817	2	543	4	N	3365	3452	0			68
							3702	9									
*11	0	W	24392	-0-	24392	732473	16253	2	3453	4	N	4260	4259	0	3	8	66
							4686	9									
*12	0	W	27196	-0-	27196	759669	20991	2	988	4	N	4743	4752	0	2	8	55
							5217	9									
*01	0	W	27377	-0-	27377	787046	21511	2	541	4	N	4841	4842	0			54
							5325	9									
*02	0	W	2830	-0-	2830	789876	1038	2	281	4	N	1374	1360	0			68
							1511	9									
*03	0	W	7255	-0-	7255	797131	4821	2	1273	4	N	1055	1069	0	1	8	53
							1161	9									
*04	0	W	7671	-0-	7671	804802	5264	2	680	4	N	1570	1572	0			51
							1727	9									
*05	0	W	9658	-0-	9658	814460	7043	2	392	4	N	2021	1957	0			115
							2223	9									

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	122857	X	122857	-0-	-0-	-0-	92292	2	3686	4	Y	24435	24410	0	5	8	109
							26879	9									
*05	99851	X	93417	-0-	-6434	-0-	71003	2	2924	4	Y	17718	17452	0	2	8	373
							19490	9									

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR		98355	-0-	98355	98355	75341	2	1393	4	Y	19655	19629	0	4	8	88
							21621	9									
*05	180528	X	82173	-0-	-98355	-0-	63128	2	1677	4	Y	15789	15542	0	2	8	333
							17368	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	180185	X	180185	-0-	-0-	-0-	137731	2	5289	4	Y	33786	33497	0	257	8	176
							37165	9									
*04	DELQ PR		118343	-0-	118343	118343	85321	2	6601	4	Y	24019	23802	0	257	8	136
							26421	9									
*05	232218	X	113875	-0-	-118343	-0-	88112	2	2230	4	Y	21394	21016	0	282	8	232
							23533	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	209025	-0-	209025	209025	160757	2	4763	4	Y	39550	39151	0	114	8	285
						43505	9									
*03	361029 X	152004	-0-	-209025	-0-	121323	2	1023	4	Y	26962	26793	0	220	8	90
						29658	9									
*04	DELQ PR	112335	-0-	112335	112335	89406	2	1278	4	Y	19683	19466	0	254	8	53
						21651	9									
*05	193367 X	81032	-0-	-112335	-0-	65325	2	535	4	Y	13793	13508	0	206	8	132
						15172	9									

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

02	SHUT IN	114132	-0-	114132	114132	89545	2	1401	4	Y	21078	20791	0	125	8	162
						23186	9									
*03	303511 X	189379	-0-	-114132	-0-	147984	2	3321	4	Y	34613	34387	0	272	8	116
						38074	9									
*04	DELQ PR	142184	-0-	142184	142184	112286	2	1357	4	Y	25946	25674	0	318	8	70
						28541	9									
*05	232851 X	90667	-0-	-142184	-0-	72249	2	203	4	Y	16559	16244	0	226	8	159
						18215	9									

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT					-0-
04	54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	56234 X	32654	-0-	-23580	-0-	28	1	25193	2	N	6508	6427	0	80	8	127
						274	4	7159	9							

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

02	SHUT IN	100041	-0-	100041	100041	74663	2	3071	4	Y	20279	20141	0			138
						22307	9									
*03	263413 X	163372	-0-	-100041	-0-	124561	2	4985	4	Y	30751	30496	0	233	8	160
						33826	9									
*04	110670 X	103628	-0-	-7042	-0-	77731	2	2511	4	Y	21260	21074	0	225	8	121
						23386	9									
*05	114359 X	92584	-0-	-21775	-0-	70896	2	2209	4	Y	17708	17409	0	228	8	192
						19479	9									

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	140409 X	140409	-0-	-0-	-0-	104659	2	8236	4	Y	25013	24981	0	6	8	112
						27514	9									
*05	125841 X	125841	-0-	-0-	-0-	98783	2	3652	4	Y	21278	20938	0	3	8	449
						23406	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	349990	-0-	349990	349990	316375	2	3183	4	Y	27665	27039	0	618	8	185
						30432	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

04	SHUT IN	114990	-0-	114990	114990	103420	2	1428	4	Y	9220	8886	0	157	8	177
						10142	9									
05	SHUT IN	368734	-0-	368734	483724	332201	2	3467	4	Y	30060	29386	0	649	8	202
						33066	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

03	SHUT IN	272172	-0-	272172	272172	639	1	232271	2	Y	3833	3663	0	106	8	64
						35046	4	4216	9							
04	SHUT IN	169975	-0-	169975	442147	497	1	163644	2	Y	2665	2681	0	10	8	38
						2902	4	2932	9							
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	442147					Y	-0-	38	0			-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	135	176	1	188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	173	176	1	185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	135			320
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	199	176	1	343
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	20	176	1	187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	90			277

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2910	-0-	-3240	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	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

12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	8284	-0-	-2938	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					N	-0-					-0-
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

12	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	-0-	149	1			18
01	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	50	56	1			12
02	172898	X	130649	-0-	-42249	-0-	130605	2	44	9	Y	40					52
03	184822	X	-0-	-0-	-184822	-0-					Y	12					64
04	178860	X	-0-	-0-	-178860	-0-					Y	64					-0-
05	139655	X	-0-	-0-	-139655	-0-					Y	48					48

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	4	4	1			1
02	11513 X	9336	-0-	-2177	-0-	9333	2	3	9	Y	3					4
03	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	1					5
04	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	5					-0-
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	3					3

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

12	1798 N	1225	-0-	-573	-0-	151	1	1074	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	130	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1338	-0-	-83	-0-	131	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	168	1	1511	2	N	-0-					-0-
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	164	1	1401	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2639 N	1464	-0-	-1175	-0-	1463	2	1	9	Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	754 N	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

12	558 N	305	-0-	-253	-0-	38	1	267	2	N	-0-					7
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	32	1	309	2	N	-0-					7
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	32	1	294	2	N	7					-0-
						8	9									
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	7					7
						8	9									
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					7
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	298	-0-	-166	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	82	1	580	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	68	1	665	2	N	-0-					-0-
02	725	N	673	-0-	-52	-0-	66	1	607	2	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	69	1	619	2	N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	713	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	50	1	357	2	N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	45	1	410	2	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

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

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

12	620 N	327	-0-	-293	-0-	40	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	384	-0-	-167	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-					-0-
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

12	868 N	476	-0-	-392	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
01	775 N	527	-0-	-248	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
02	667 N	537	-0-	-130	-0-	53	1	484	2	N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	N	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					-0-
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	N	2	1	1			2
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	148	1	1046	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	126	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1242	-0-	-92	-0-	122	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	153	1	1313	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

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
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	1	1			1
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	4	1			1
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	Y	1					2
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					2
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	50	1	489	2	N	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	50	1	456	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	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
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1421	N	1113	-0-	-308	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					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
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1209	N	823	-0-	-386	-0-	102	1	721	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	89	1	871	2	N	-0-					-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	89	1	816	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	988	2	N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	N	-0-					1

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
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	188	1	1332	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	123	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	N	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	208	1	1784	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	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
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	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
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
12	1021	X	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	620	N	412	-0-	-208	-0-	51	1	361	2	N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	45	1	409	2	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	127	1	897	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	114	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1149	-0-	-69	-0-	113	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	135	1	1211	2	N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	140	1	1200	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	35	1	247	2	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	928	N	657	-0-	-271	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1827	N	1129	-0-	-698	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	52	1	370	2	N	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	2	N	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	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
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	266	1	2389	2	N	-0-					-0-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	222	1	1904	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									

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
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	32	1	227	2	N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	2	N	-0-					-0-
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 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
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	1856	-0-	-1189	-0-	1855	2	1	9	Y	1					1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	2	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	602	-0-	-413	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

12	124	N	58	-0-	-66	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

12	8370	X	4880	-0-	-3490	-0-	603	1	4276	2	N	1	4	1			67
							1	9									
01	8060	X	5823	-0-	-2237	-0-	542	1	5281	2	N	-0-					67
02	6786	X	5229	-0-	-1557	-0-	506	1	4649	2	N	67					-0-
							74	9									
03	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	528	1	4307	2	N	58					58
							64	9									
04	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	591	1	5313	2	N	-0-					58
05	5952	X	5812	-0-	-140	-0-	607	1	5199	2	N	5	2	0	2	1	66
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	54	1	384	2	N	-0-					-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

12	310 N	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

12	651 N	474	-0-	-177	-0-	59	1	415	2	N	-0-					-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
02	551 N	487	-0-	-64	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					-0-
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	725 N	356	-0-	-369	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

12	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1736	N	1120	-0-	-616	-0-	138	1	982	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	127	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-	132	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	176	1	1580	2	N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	173	1	1481	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

12	372	N	269	-0-	-103	-0-	33	1	236	2	N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

12	651	N	545	-0-	-106	-0-	67	1	478	2	N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	N	-0-					-0-
04	960	N	566	-0-	-394	-0-	57	1	509	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	577	-0-	-508	-0-	60	1	517	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

12	248	N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

12	434	N	308	-0-	-126	-0-	38	1	270	2	N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
02	406	N	355	-0-	-51	-0-	35	1	320	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	132	1	934	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	118	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1169	-0-	-49	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	126	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

12	651	N	461	-0-	-190	-0-	57	1	404	2	N	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	2	N	-0-					-0-
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	50	1	464	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

12	T. A.		440	-0-	440	3470	54	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	3986	X	516	-0-	-3470	-0-	48	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	156	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	119	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	129	1	1104	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

12	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	138	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	131	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1128	-0-	-293	-0-	111	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

12	279	N	202	-0-	-77	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1891	N	1018	-0-	-873	-0-	126	1	892	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	115	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1155	-0-	-121	-0-	113	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	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
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1276	N	727	-0-	-549	-0-	726	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1					1

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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	193	-0-	-242	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	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
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					14
01	3100	N	3266	-0-	166	166	302	1	2949	2	N	14					-0-
							15	9									
02	2900	N	3184	-0-	284	450	313	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	887	-0-	-450	-0-	97	1	790	2	N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	301	1	2710	2	N	-0-					-0-
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	320	1	2743	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

12	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

12	5549	X	4032	-0-	-1517	-0-	498	1	3534	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5549	X	4585	-0-	-964	-0-	427	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	4236	-0-	-1034	-0-	463	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	486	1	4367	2	N	-0-					-0-
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	529	1	4532	2	N	5	2	0	2	1	6
							6	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

12	589	N	320	-0-	-269	-0-	40	1	280	2	N	-0-					-0-
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

12	465	N	251	-0-	-214	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
02	406	N	307	-0-	-99	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					26
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					26
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	1					27
							1	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					27
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	350	-0-	-208	-0-	43	1	307	2	N	-0-					-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	39	1	384	2	N	-0-					-0-
02	551 N	380	-0-	-171	-0-	37	1	343	2	N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	2	N	-0-					-0-
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

12	527 N	245	-0-	-282	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-
02	493 N	297	-0-	-196	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	565	2	N	-0-					-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

12	1240 N	882	-0-	-358	-0-	109	1	773	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	95	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	949	-0-	-66	-0-	93	1	856	2	N	-0-					-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	N	-0-					-0-
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

12	744 N	618	-0-	-126	-0-	76	1	542	2	N	-0-					-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	71	1	694	2	N	-0-					-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	72	1	666	2	N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	-0-					-0-
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	128	1	905	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	117	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	116	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	156	1	1339	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					-0-

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
12	806	N	674	-0-	-132	-0-	83	1	591	2	N	-0-	1	1			-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	69	1	668	2	N	-0-					-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	72	1	665	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	184	1	1304	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	159	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1587	-0-	-414	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	166	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	173	1	1478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	2	2	1			43
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	4	4	1			43
02	13427	X	11141	-0-	-2286	-0-	11097	2	44	9	Y	40					3
03	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	43					46
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	4					42
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	15					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	199	1	1413	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	169	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1702	-0-	-386	-0-	167	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1063	-0-	-1107	-0-	116	1	947	2	N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	193	1	1732	2	N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	215	1	1841	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

12	124 N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2813 X	1957	-0-	-856	-0-	1956	2	1	9	Y	1					1
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					1
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

12	1023 N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	N	-0-	1	1			-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	76	1	745	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	817	-0-	-459	-0-	80	1	737	2	N	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	2	N	-0-					-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-					-0-
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

12	186 N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	53	1	379	2	N	42	27	1			212
							46	9									
01	775	N	478	-0-	-297	-0-	44	1	426	2	N	7	173	1			46
							8	9									
02	725	N	555	-0-	-170	-0-	52	1	473	2	N	27	18	1			55
							30	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	427	2	N	28	9	1			74
							31	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	25	4	0	10	1	85
							28	9									
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	N	14					88
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	794	-0-	-291	-0-	98	1	696	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	89	1	867	2	N	-0-					-0-
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	88	1	806	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	585	2	N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	980	2	N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	113	1	968	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

12	465	N	383	-0-	-82	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

12	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

12	372	N	250	-0-	-122	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

12	248	N	149	-0-	-99	-0-	18	1	131	2	Y	-0-									15
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-									15
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	30	21	1							24
							33	9													
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	2	9	1							17
							2	9													
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	1	0	3	1					16
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	10	1	83	2	Y	-0-									15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	877	2	N	177	22	1			156
							195	9									
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	110	1	1071	2	N	-0-	155	1			1
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	N	155	1	1			155
							171	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	N	65	7	1			213
							72	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	2	N	15	11	0	25	1	186
							17	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	2	N	-0-	159	0	1	1	11

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1131	N	789	-0-	-342	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	1	1			28
01	1054	N	716	-0-	-338	-0-	685	2	31	9	N	28					-0-
02	638	N	468	-0-	-170	-0-	437	2	31	9	N	28					28
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	304	2	15	9	N	14					42
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					42
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					43

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	1218	N	855	-0-	-363	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

12	899	N	763	-0-	-136	-0-	94	1	669	2	N	-0-	1	1			-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	81	1	749	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	2	N	-0-					7
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					7
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	12	1	112	2	N	7					-0-
							8	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	7					7
							8	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					7
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	505	-0-	-301	-0-	62	1	443	2	N	-0-					7
01	682	N	518	-0-	-164	-0-	48	1	470	2	N	-0-					7
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	53	1	489	2	N	7					-0-
							8	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	7					7
							8	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					7
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	896	-0-	-530	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1026	-0-	-192	-0-	101	1	925	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	N	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	71	1	505	2	N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	2	N	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	61	1	564	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	800	-0-	-254	-0-	99	1	701	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	83	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	88	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	885	2	Y	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-					127
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					127
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	127					-0-
							140	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	127					127
							140	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-	100	1			27
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

12	310	N	192	-0-	-118	-0-	24	1	168	2	N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
02	290	N	222	-0-	-68	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

12	558	N	428	-0-	-130	-0-	53	1	375	2	N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	46	1	452	2	N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

12	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	288	1	2043	2	N	120	14	1			163
							132	9									
01	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	224	1	2185	2	N	99	163	1			99
							109	9									
02	2436	X	1973	-0-	-463	-0-	182	1	1670	2	N	110	51	1			158
							121	9									
03	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	142	1	1154	2	N	153	193	1			118
							168	9									
04	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	206	1	1849	2	N	98	20	0	68	1	123
							108	9									
05	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	221	1	1889	2	N	46					122
							51	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1364	N	891	-0-	-473	-0-	110	1	781	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1011	-0-	-149	-0-	99	1	912	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	99	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	133	1	1196	2	N	-0-					-0-
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

12	1054	N	780	-0-	-274	-0-	96	1	684	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	91	1	886	2	N	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-	-30	-0-	88	1	810	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

12	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					7
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7					-0-
							8	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	7					7
							8	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					7
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

12	558	N	480	-0-	-78	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	622	-0-	-277	-0-	77	1	545	2	N	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	69	1	674	2	N	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	68	1	625	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	760	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1244	-0-	-177	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

12	310	N	252	-0-	-58	-0-	31	1	221	2	N	-0-					27
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	N	-0-					27
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	27					-0-
							30	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	27					27
							30	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					27
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

12	930	N	541	-0-	-389	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-
01	868	N	717	-0-	-151	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	68	1	623	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	163	1	1154	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	147	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	164	1	1472	2	N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	146	1	1034	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	-0-					-0-
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	189	1	1617	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	33	1	235	2	N	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

12	527	N	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	2	N	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	31	1	302	2	N	-0-					-0-
02	406	N	288	-0-	-118	-0-	28	1	260	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

12	1240	N	723	-0-	-517	-0-	89	1	634	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	775	-0-	-341	-0-	72	1	703	2	N	-0-					-0-
02	928	N	623	-0-	-305	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL # 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	230	1	1634	2	Y	102	6	1			102
							112	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	2	Y	1	1	1			102
							1	9									
02	2262	N	1745	-0-	-517	-0-	160	1	1474	2	Y	101					1
							111	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	Y	104	79	1			26
							114	9									
04	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	192	1	1729	2	Y	-0-					26
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	207	1	1777	2	Y	-0-					26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					75
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					75
02	174	N	60	-0-	-114	-0-	60	2			Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	415	-0-	-112	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	691	-0-	-239	-0-	85	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	77	1	748	2	N	-0-					-0-
02	957	N	736	-0-	-221	-0-	72	1	664	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	127	1	1146	2	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	650	-0-	-365	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	90	1	640	2	N	-0-					-0-
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					-0-
02	870	N	796	-0-	-74	-0-	78	1	718	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	765	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	35	1	316	2	N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	36	1	253	2	N	-0-					-0-
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
02	464	N	385	-0-	-79	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2117	N	1567	-0-	-550	-0-	1566	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	896	-0-	-406	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	100	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	941	-0-	-103	-0-	92	1	849	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1141	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	361	-0-	-248	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	2	N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
12	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	167	1	1187	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	147	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	146	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	146	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	167	1	1505	2	N	-0-					-0-
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1530	2	N	2	1	0	1	1	2
							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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	5	-0-	-459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	12	1			5
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	13	15	1			3
02	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31195	2	12	9	N	11					14
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	3					17
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	17					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	12					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	899	N	187	-0-	-712	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
01	868	N	345	-0-	-523	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
02	435	N	338	-0-	-97	-0-	33	1	305	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	872	-0-	-523	-0-	108	1	764	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	129	1	1162	2	N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	N	2	1	1			2
							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
12	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	263	1	1862	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3658	X	2466	-0-	-1192	-0-	229	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2288	-0-	-786	-0-	225	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	204	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	277	1	2495	2	N	-0-					-0-
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	282	1	2413	2	N	3	1	0	1	1	4
							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
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4650	X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	2			N	-0-	2	1			-0-
01	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2046	-0-	-2604	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4267	2	3	9	N	3	1	0	2	1	5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	X	1180	-0-	-1256	-0-	1179	2	1	9	Y	1					1
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					1
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	1					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	50	1	356	2	N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	47	1	459	2	N	-0-					-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	174	N	89	-0-	-85	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	298	-0-	-415	-0-	37	1	261	2	N	-0-					-0-
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	56	1	541	2	N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					1

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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2581	X	1980	-0-	-601	-0-	1979	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	1292	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

12	403	N	224	-0-	-179	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

12	496	N	40	-0-	-456	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 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
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	63	1	445	2	N	-0-					-0-
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	51	1	492	2	N	-0-					-0-
02	609	N	471	-0-	-138	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	49	1	444	2	N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	133	1	940	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	175	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	208	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	1					2
							1	9									

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
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	36	1	258	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	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
12	1302	N	793	-0-	-509	-0-	98	1	695	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	908	2	N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	1027	2	N	-0-					1

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
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3103	X	2014	-0-	-1089	-0-	2013	2	1	9	Y	1					1
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					21
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	21					-0-
							23	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	21					21
							23	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					21
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					21
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3875	X	2837	-0-	-1038	-0-	310	1	2194	2	N	303	183	1			122
							333	9									
01	3875	X	2843	-0-	-1032	-0-	263	1	2568	2	N	11	6	1			127
							12	9									
02	3364	X	2718	-0-	-646	-0-	267	1	2451	2	N	-0-	117	1			10
03	3224	X	1652	-0-	-1572	-0-	165	1	1343	2	N	131	10	1			131
							144	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	320	1	2875	2	N	1	1	0	2	1	132
							1	9									
05	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	317	1	2715	2	N	7	1	0	1	1	139
							8	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

12	527	N	394	-0-	-133	-0-	49	1	345	2	N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	92	1	651	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	93	1	853	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	1247	N	794	-0-	-453	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	65	1	461	2	N	28	188	1			185
							31	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	58	1	569	2	N	1	4	1			182
							1	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	N	182					-0-
							200	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	178	155	1			23
							196	9									
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	60	1	539	2	N	-0-					23
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	65	1	560	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1822	-0-	-1402	-0-	225	1	1597	2	N	-0-	1	1			12
01	3224	X	2021	-0-	-1203	-0-	188	1	1833	2	N	-0-					12
02	2900	X	1869	-0-	-1031	-0-	182	1	1674	2	N	12					-0-
							13	9									
03	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	191	1	1555	2	N	12					12
							13	9									
04	2280	X	1957	-0-	-323	-0-	196	1	1761	2	N	-0-					12
05	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	212	1	1819	2	N	2	1	0	1	1	14
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	32	1	228	2	N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	68	1	482	2	N	-0-					-0-
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
02	667	N	600	-0-	-67	-0-	59	1	541	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2523	N	1654	-0-	-869	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	338	-0-	-97	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1430	-0-	-1180	-0-	1429	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2784	X	1492	-0-	-1292	-0-	1491	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2192	-0-	-882	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					1
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	1					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2465	X	1839	-0-	-626	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					1
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	1					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

12	2201	X	284	-0-	-1917	-0-	35	1	249	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	152	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	347	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	139	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	389	1	3498	2	N	-0-					-0-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	416	1	3566	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

12	558	N	288	-0-	-270	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	37	1	317	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

12	1364	N	494	-0-	-870	-0-	61	1	433	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	118	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	108	1	924	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

12	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	143	1	1016	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	130	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1323	-0-	-40	-0-	130	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	152	1	1370	2	N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	159	1	1365	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3162	X	1004	-0-	-2158	-0-	124	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3162	X	1763	-0-	-1399	-0-	164	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2455	-0-	-213	-0-	241	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1794	-0-	-655	-0-	196	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	249	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	256	1	2192	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	N	1123	-0-	-327	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1323	-0-	-620	-0-	1322	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	123	1	875	2	N	4	1	1			85
							4	9									
01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	108	1	1056	2	N	13					98
							14	9									
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	112	1	1032	2	N	9					107
							10	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	N	36					143
							40	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	50					193
							55	9									
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	142	1	1213	2	N	-0-	193	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	226	1	1603	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	199	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1994	-0-	-152	-0-	196	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	241	1	2163	2	N	-0-					-0-
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	256	1	2191	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

12	868	N	629	-0-	-239	-0-	78	1	551	2	N	-0-					30
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	67	1	656	2	N	30					-0-
							33	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	7					7
							8	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	13					20
							14	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					20
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-					21

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

12	1333	N	905	-0-	-428	-0-	112	1	793	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	100	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1005	-0-	-68	-0-	99	1	906	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	120	1	1077	2	N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

12	930	N	175	-0-	-755	-0-	22	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	72	1	700	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	97	1	887	2	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	106	1	911	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-

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
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	34	1	244	2	N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-

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
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2030	N	1401	-0-	-629	-0-	1400	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					1

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
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	646	-0-	-311	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	42	1	359	2	N	1					1
							1	9									

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
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					1

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
12	2976	N	2150	-0-	-826	-0-	266	1	1884	2	N	-0-	1	1			62
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	268	1	2608	2	N	40					102
							44	9									
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	257	1	2361	2	N	10					112
							11	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	2	N	5					117
							6	9									
04	3000	N	3088	-0-	88	88	309	1	2778	2	N	1					118
							1	9									
*05	3063	N	2975	-0-	-88	-0-	311	1	2662	2	N	2	1	0	1	1	122
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	X	1256	-0-	-1001	-0-	155	1	1101	2	Y	-0-	1	1			21
01	1643	X	141	-0-	-1502	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					21
02	1421	X	1235	-0-	-186	-0-	15	1	1197	2	Y	21					-0-
							23	9									
03	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	14	1	110	2	Y	21					21
							23	9									
04	1470	X	183	-0-	-1287	-0-	18	1	164	2	Y	1					20
							1	9									
05	1519	X	178	-0-	-1341	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	198	1	1400	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1685	-0-	-229	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	211	1	1807	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									

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
12	1271	N	842	-0-	-429	-0-	104	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	97	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	123	1	1106	2	Y	1					-0-
							1	9									
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	122	1	1041	2	Y	2	1	1			2
							2	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
12	961	N	632	-0-	-329	-0-	78	1	554	2	N	-0-					-0-
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	71	1	696	2	N	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	70	1	646	2	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	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
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
02	464	N	360	-0-	-104	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2151	-0-	-1068	-0-	2150	2	1	9	Y	1					1
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1891	N	1166	-0-	-725	-0-	137	1	974	2	N	50	1	1			50
							55	9									
01	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	114	1	1115	2	N	-0-					50
02	1276	N	1183	-0-	-93	-0-	116	1	1067	2	N	-0-					50
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	87	1	710	2	N	-0-					50
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1311	2	N	-0-					50
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	141	1	1207	2	N	1					52
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	2270	-0-	-775	-0-	2269	2	1	9	Y	1					1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	930	N	646	-0-	-284	-0-	80	1	566	2	N	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	73	1	670	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	288	-0-	-3246	-0-	36	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	338	-0-	-3196	-0-	31	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2621	-0-	-308	-0-	33	1	2587	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	384	-0-	-2747	-0-	42	1	342	2	Y	-0-					1
04	3030	X	460	-0-	-2570	-0-	46	1	413	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	2790	X	481	-0-	-2309	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
02	290	N	186	-0-	-104	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-

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
12	1271	N	904	-0-	-367	-0-	112	1	792	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	99	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	98	1	899	2	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	147	1	1041	2	Y	35	183	1			49
							39	9									
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	127	1	1239	2	Y	12	6	1			55
							13	9									
02	1392	N	1309	-0-	-83	-0-	125	1	1152	2	Y	29	16	1			68
							32	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	Y	23	9	1			82
							25	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	Y	14	4	0	10	1	82
							15	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	167	1	1428	2	Y	8	1	1			79
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

12	4340	X	2598	-0-	-1742	-0-	321	1	2277	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4340	X	3150	-0-	-1190	-0-	293	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2606	-0-	-1454	-0-	256	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1691	-0-	-2556	-0-	185	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	375	1	3376	2	N	-0-					-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	402	1	3443	2	N	4	1	0	1	1	5
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

12	3007	X	1283	-0-	-1724	-0-	159	1	1124	2	N	-0-	1	1			168
01	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	132	1	1287	2	N	22	2	1			188
							24	9									
02	2581	X	1472	-0-	-1109	-0-	144	1	1324	2	N	4	2	1			190
							4	9									
03	2077	X	1145	-0-	-932	-0-	124	1	1010	2	N	10	154	1			46
							11	9									
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	177	1	1592	2	N	11					57
							12	9									
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	168	1	1436	2	N	2	1	0	1	1	47
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

12	806	N	544	-0-	-262	-0-	62	1	436	2	N	42					42
							46	9									
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	51	1	500	2	N	-0-					42
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	51	1	466	2	N	42					-0-
							46	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	N	42					42
							46	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-					42
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	N	-0-					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	33	1	237	2	N	13					13
							14	9									
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	28	1	269	2	N	13					-0-
							14	9									
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	26	1	238	2	N	13					13
							14	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-					13
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	29	1	245	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
12	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	189	1	1337	2	N	5	1	1			5
							6	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	168	1	1640	2	N	-0-					5
02	2494	X	1729	-0-	-765	-0-	170	1	1559	2	N	-0-					5
03	2356	X	1059	-0-	-1297	-0-	116	1	943	2	N	-0-					5
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	N	-0-					5
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2054	2	N	3	1	0	1	1	8
							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
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	17	1	120	2	N	27					27
							30	9									
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	N	-0-					27
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	27					-0-
							30	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	27					27
							30	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					27
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	2	N	-0-					27

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
12	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	116	1	821	2	N	117	1	1			117
							129	9									
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	106	1	1034	2	N	20					137
							22	9									
02	1218	N	404	-0-	-814	-0-	40	1	364	2	N	-0-					137
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	10					147
							11	9									
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	103	1	929	2	N	46	33	0			160
							51	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-	152	0			1

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
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	56	1	397	2	N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	2	N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	52	1	467	2	N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	961	N	448	-0-	-513	-0-	55	1	393	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	N	-0-					-0-
02	783	N	748	-0-	-35	-0-	73	1	675	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	804	2	N	-0-					1

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
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	2	N	-0-					10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					10
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					10
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					10
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	8	1	76	2	N	-0-					10
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	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
12	5487	X	3446	-0-	-2041	-0-	426	1	3020	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	402	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3889	-0-	-1244	-0-	382	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2291	-0-	-3165	-0-	250	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3056	-0-	-1264	-0-	306	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3648	-0-	-754	-0-	381	1	3264	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	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
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	1	1	1			1
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	5771	X	3108	-0-	-2663	-0-	3107	2	1	9	Y	1					1
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					1
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1					1

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
12	1271	N	803	-0-	-468	-0-	99	1	704	2	N	-0-	1	1			45
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	90	1	882	2	N	-0-					45
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	-0-					45
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-					45
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	2	N	-0-					45
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-					46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	146	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	129	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1323	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	4	4	1			3
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	7	8	1			2
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	5					7
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	2					9
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	9					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

12	5270 X	3482	-0-	-1788	-0-	430	1	3052	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	370	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4263 X	3919	-0-	-344	-0-	385	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	3431	-0-	-1126	-0-	375	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	475	1	4269	2	N	-0-					-0-
*05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	479	1	4107	2	N	4	1	0	2	1	6
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

12	3751 X	2452	-0-	-1299	-0-	303	1	2149	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	275	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	3190 X	2733	-0-	-457	-0-	268	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	274	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	295	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	316	1	2707	2	N	3	1	0	1	1	4
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	720	2	N	-0-	1	1			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	N	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					-0-
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	303	1	2150	2	N	-0-	3	1			-0-
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	265	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	311	1	2794	2	N	-0-					-0-
*05	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	322	1	2761	2	N	3	1	0	1	1	5
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3193	X	486	-0-	-2707	-0-	60	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	55	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2755	X	2390	-0-	-365	-0-	55	1	2334	2	Y	1					1
							1	9									
03	2945	X	292	-0-	-2653	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					1
04	2850	X	668	-0-	-2182	-0-	67	1	600	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	2542	X	680	-0-	-1862	-0-	71	1	608	2	Y	1					2
							1	9									

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
12	1674	N	620	-0-	-1054	-0-	77	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	70	1	680	2	N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	2	N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-					1

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	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
12	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	267	1	1893	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	237	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	211	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1006	-0-	-2187	-0-	110	1	896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	278	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	236	1	2020	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	164	1	1163	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	139	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1397	-0-	-169	-0-	137	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	129	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	140	1	1199	2	N	1					2
							1	9									

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
12	4495	X	2367	-0-	-2128	-0-	293	1	2074	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4495	X	2699	-0-	-1796	-0-	251	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2184	-0-	-1093	-0-	214	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1113	-0-	-2173	-0-	122	1	991	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	304	1	2730	2	N	-0-					-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	313	1	2683	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	1	1			1
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	2	2	9	Y	2					2
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					2
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1					1

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	718	-0-	-553	-0-	89	1	629	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	839	-0-	-246	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
02	841	N	807	-0-	-34	-0-	79	1	728	2	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	730	-0-	-262	-0-	90	1	640	2	N	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	799	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	91	1	840	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	104	1	890	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1	1	1			1
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5278	X	3706	-0-	-1572	-0-	3704	2	2	9	Y	2					2
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					2
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	2					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2782	-0-	-1651	-0-	344	1	2438	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	298	1	2909	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	297	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	312	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	323	1	2906	2	N	-0-					-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	352	1	3020	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	154	1	1089	2	N	60	1	1			60
							66	9									
01	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	136	1	1325	2	N	14					74
							15	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	136	1	1249	2	N	56	22	1			108
							62	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	N	6	85	1			29
							7	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	178	1	1602	2	N	14	1	0	2	1	43
							15	9									
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	N	12	1	1			45
							13	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	50	1	351	2	N	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	42	1	411	2	N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	42	1	383	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	102	1	722	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	87	1	801	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	900	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	19	1	135	2	N	-0-					12
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	154	2	N	12					-0-
							13	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	12					12
							13	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					12
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					12
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	473	-0-	-426	-0-	58	1	415	2	N	-0-					-0-
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	59	1	572	2	N	-0-					-0-
02	783	N	611	-0-	-172	-0-	60	1	551	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	94	1	847	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	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
12	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	132	1	933	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	119	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1172	-0-	-278	-0-	115	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	N	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	160	1	1375	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	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
12	2263	N	1706	-0-	-557	-0-	211	1	1495	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	184	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1866	-0-	-77	-0-	183	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	194	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	202	1	1814	2	N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	220	1	1886	2	N	3	1	0	1	1	3
							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
12	1209	N	871	-0-	-338	-0-	108	1	763	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	991	-0-	-280	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	988	-0-	-27	-0-	97	1	891	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	113	1	966	2	N	-0-					1

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
12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	140	1	995	2	N	1	4	1			44
							1	9									
01	2666	X	1346	-0-	-1320	-0-	125	1	1221	2	N	-0-	44	1			-0-
02	1972	X	1237	-0-	-735	-0-	117	1	1072	2	N	44					44
							48	9									
03	1643	X	781	-0-	-862	-0-	85	1	696	2	N	-0-					44
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	167	1	1499	2	N	1					43
							1	9									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	2	N	3	1	0	1	1	46
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	644	-0-	-348	-0-	80	1	564	2	N	-0-					-0-
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	71	1	689	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	84	1	721	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 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
12	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	93	1	660	2	N	8	1	1			8
							9	9									
01	1550	N	737	-0-	-813	-0-	68	1	660	2	N	8					-0-
							9	9									
02	1218	N	753	-0-	-465	-0-	73	1	671	2	N	8					8
							9	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	2	N	-0-					8
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-					8
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	N	1					10
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 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
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	57	1	403	2	N	3					3
							3	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	388	2	N	3					-0-
							3	9									
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	50	1	456	2	N	3					3
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					3
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	46	1	393	2	N	-0-					4

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
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	77	1	547	2	N	-0-					-0-
01	837	N	649	-0-	-188	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
02	725	N	569	-0-	-156	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	171	2	N	53	26	1			88
							58	9									
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	35	7	1			116
							39	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	65	32	1			149
							72	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	50	136	1			63
							55	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	48	5	0	11	1	96
							53	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	25	1	217	2	N	26					103
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	55	1	509	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	905	-0-	-459	-0-	112	1	793	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	111	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	1	1			1
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	6119	X	4145	-0-	-1974	-0-	4143	2	2	9	Y	2					2
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					2
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	2					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	241	1	1706	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	210	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2142	-0-	-1193	-0-	210	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-	181	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	346	1	3112	2	N	-0-					-0-
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	402	1	3442	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	5330	-0-	-3226	-0-	659	1	4671	2	N	-0-	4	1			-0-
01	8556	X	6131	-0-	-2425	-0-	570	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	5763	-0-	-1632	-0-	566	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	4442	-0-	-2874	-0-	485	1	3957	2	N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	698	1	6272	2	N	-0-					-0-
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	692	1	5928	2	N	5	2	0	3	1	9
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
02	493	N	144	-0-	-349	-0-	143	2	1	9	Y	1					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	792	-0-	-484	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	-0-					2
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	2					-0-
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	2					2
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	-0-					2
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	735	-0-	-629	-0-	91	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1333	N	754	-0-	-579	-0-	70	1	684	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	108	1	991	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1115	2	N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	N	418	-0-	-278	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	2	1	1			1
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5655	X	4167	-0-	-1488	-0-	4165	2	2	9	Y	2					2
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					2
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1					1

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
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3625	X	2461	-0-	-1164	-0-	2460	2	1	9	Y	1					1
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					1
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	1					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4124	-0-	-2417	-0-	510	1	3614	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	470	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4773	-0-	-824	-0-	469	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3049	-0-	-2562	-0-	333	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	562	1	5056	2	N	-0-					-0-
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	560	1	4799	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

12	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	146	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	137	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	158	1	1422	2	N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2295	2	1	9	Y	1					1
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1102	N	781	-0-	-321	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

12	341	N	260	-0-	-81	-0-	32	1	228	2	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1	1	1			1
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	3	3	1			1
02	5510	X	4851	-0-	-659	-0-	4850	2	1	9	Y	1					2
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	1					3
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	3					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

12	930	N	495	-0-	-435	-0-	61	1	431	2	N	3					3
							3	9									
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	522	2	N	3					-0-
							3	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	3					3
							3	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					3
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-					3
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	65	1	557	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

12	155	N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

12	310	N	212	-0-	-98	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1084	-0-	-888	-0-	1083	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	N	1485	-0-	-951	-0-	1484	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2001	N	1425	-0-	-576	-0-	1424	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

12	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

12	868	N	711	-0-	-157	-0-	88	1	623	2	N	-0-	1	1			68
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	715	2	N	68					-0-
							75	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	68					68
							75	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	N	-0-					68
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	2	N	-0-					68
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	791	2	N	-0-					69

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	532	-0-	-243	-0-	66	1	466	2	N	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	59	1	545	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	77	1	659	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	2120	-0-	-1157	-0-	2119	2	1	9	Y	1					1
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					1
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	992	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	95	1	855	2	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	270	-0-	-397	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	857	-0-	-631	-0-	106	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1027	-0-	-278	-0-	101	1	926	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	151	1	1362	2	N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	67	1	654	2	N	-0-					-0-
02	986	N	652	-0-	-334	-0-	64	1	588	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	89	1	767	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

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

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
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	79	1	562	2	Y	30	27	1			32
							33	9									
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	69	1	677	2	Y	-0-	30	1			2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	33	4	1			31
							36	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	20	3	1			48
							22	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	15	4	0	8	1	49
							17	9									
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	84	1	718	2	Y	1					40
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	1	1			1
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	4930	X	2963	-0-	-1967	-0-	2962	2	1	9	Y	1					1
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	1					2
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	22	1	154	2	N	-0-	1	1			115
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	2	N	-0-					115
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	115					-0-
							127	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	115					115
							127	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	N	-0-					115
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	21	1	183	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	5					118
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	1	1			119
02	1305	N	805	-0-	-500	-0-	675	2	130	9	Y	118					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					151
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					152

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	560	-0-	-463	-0-	69	1	491	2	N	-0-					-0-
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	57	1	560	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	N	-0-					5
01	589	N	329	-0-	-260	-0-	31	1	298	2	N	-0-					5
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					5
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-					5
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					5
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	33	1	283	2	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	124	1	880	2	Y	7	1	1			107
							8	9									
01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	117	1	1136	2	Y	3					110
							3	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	122	1	1122	2	Y	16	9	1			117
							18	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	5	4	1			118
							6	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1375	2	Y	-0-	1	0	2	1	116
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	2	Y	8	1	0	24	1	100
							9	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1834	-0-	-1514	-0-	227	1	1607	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	1900	-0-	-1014	-0-	177	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1779	-0-	-773	-0-	175	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	161	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	270	1	2431	2	N	-0-					-0-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	274	1	2351	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

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
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	70	1	497	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	63	1	581	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	68	1	585	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	60	1	424	2	N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	54	1	522	2	N	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	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
12	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	178	1	1259	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	161	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	152	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1610	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

12	1705 N	1166	-0-	-539	-0-	144	1	1022	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	139	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	204	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	203	1	1739	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

12	1953 N	1230	-0-	-723	-0-	152	1	1078	2	N	-0-	6	1			-0-
01	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	141	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1450 N	1399	-0-	-51	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	2	N	-0-					-0-
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	174	1	1491	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	280	1	2730	2	N	13					83
						14	9									
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	174	1	1598	2	N	-0-					83
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	930	2	N	83					-0-
						91	9									
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	155	1	1391	2	N	43					43
						47	9									
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1273	2	N	1	1	1			45
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

12	496 N	348	-0-	-148	-0-	43	1	305	2	N	-0-					-0-
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	38	1	371	2	N	-0-					-0-
02	435 N	388	-0-	-47	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-					-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	435 N	59	-0-	-376	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	357	-0-	-356	-0-	44	1	313	2	N	-0-					30
01	589	N	402	-0-	-187	-0-	37	1	365	2	N	-0-					30
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					30
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					30
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					30
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1					31
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2001	X	1244	-0-	-757	-0-	1243	2	1	9	Y	1					1
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					2
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	2					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	-0-	1	1			-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	986	2	N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1724	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

12	682	N	357	-0-	-325	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1426	N	985	-0-	-441	-0-	122	1	863	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	639	-0-	-521	-0-	63	1	576	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	576	-0-	-474	-0-	58	1	518	2	N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	64	1	546	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

12	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	439	1	3109	2	N	-0-	4	1			-0-
01	5270	X	4131	-0-	-1139	-0-	384	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3913	-0-	-466	-0-	384	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	393	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	433	1	3894	2	N	-0-					-0-
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	465	1	3987	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

12	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

12	2914	X	1834	-0-	-1080	-0-	227	1	1607	2	N	-0-	5	1			-0-
01	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	196	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1967	-0-	-150	-0-	193	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	237	1	2034	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	127	1	902	2	N	-0-	1	1			38
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	N	9					47
							10	9									
02	1218	N	1111	-0-	-107	-0-	104	1	955	2	N	47					-0-
							52	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	47					47
							52	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-					47
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	2	N	-0-					48

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

12	589	N	337	-0-	-252	-0-	42	1	295	2	N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	40	1	387	2	N	-0-					-0-
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3509	X	1878	-0-	-1631	-0-	1877	2	1	9	Y	1					1
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					1
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	76	-0-	-185	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

12	279	N	64	-0-	-215	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

12	4185	X	2599	-0-	-1586	-0-	321	1	2278	2	N	-0-	2	1					-0-
01	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	279	1	2717	2	N	-0-							-0-
02	3915	X	2721	-0-	-1194	-0-	267	1	2454	2	N	-0-							-0-
03	4185	X	1302	-0-	-2883	-0-	142	1	1160	2	N	-0-							-0-
04	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	356	1	3205	2	N	-0-							-0-
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	407	1	3486	2	N	3	1	0	1	1			5
							3	9											

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					5
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			5
02	1421	N	760	-0-	-661	-0-	759	2	1	9	Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	136	-0-	-241	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					1
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	144	1	1018	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	135	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	169	1	1515	2	N	-0-					-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1456	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

12	372	N	266	-0-	-106	-0-	33	1	233	2	N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

12	372	N	281	-0-	-91	-0-	35	1	246	2	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

12	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	198	1	1402	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	173	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	174	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	184	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	206	1	1768	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	3899	-0-	-2363	-0-	482	1	3417	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	429	1	4185	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4328	-0-	-776	-0-	425	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3233	-0-	-2068	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	522	1	4693	2	N	-0-					-0-
*05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	516	1	4420	2	N	5	2	0	2	1	7
							6	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	472	-0-	-485	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	86	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	69	1	668	2	N	-0-					-0-
02	870	N	717	-0-	-153	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	2	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	2	N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1606	-0-	-1004	-0-	1605	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

12	961	N	567	-0-	-394	-0-	70	1	497	2	N	-0-					-0-
01	837	N	641	-0-	-196	-0-	60	1	581	2	N	-0-					-0-
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	658	2	N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

12	496	N	366	-0-	-130	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	73	-0-	-188	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	65	-0-	-196	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	754	-0-	-1354	-0-	93	1	661	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643	N	920	-0-	-723	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	836	-0-	-527	-0-	82	1	754	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	2	N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	208	1	1478	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	187	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	1905	-0-	-357	-0-	187	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	903	-0-	-1453	-0-	99	1	804	2	N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	224	1	2016	2	N	-0-					-0-
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	236	1	2022	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	116	-0-	-232	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

12	620	N	618	-0-	-2	-0-	76	1	542	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	754	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

12	341	N	187	-0-	-154	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

12	1178	N	895	-0-	-283	-0-	111	1	784	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	980	-0-	-64	-0-	96	1	884	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	N	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	730	-0-	-3486	-0-	90	1	640	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4216	X	902	-0-	-3314	-0-	84	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2290	-0-	-639	-0-	82	1	2207	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	607	-0-	-2524	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					1
04	3030	X	984	-0-	-2046	-0-	98	1	885	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	2449	X	992	-0-	-1457	-0-	104	1	887	2	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	326	-0-	-457	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	751	-0-	-272	-0-	93	1	658	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	84	1	818	2	N	-0-					-0-
02	870	N	853	-0-	-17	-0-	84	1	769	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-					-0-
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202	-0-	73	1	624	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	929	-0-	-373	-0-	115	1	814	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1056	-0-	-46	-0-	104	1	952	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	114	1	978	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	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
12	1612	N	685	-0-	-927	-0-	85	1	600	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	760	-0-	-635	-0-	71	1	689	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	704	-0-	-688	-0-	69	1	635	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	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
12	2015	N	1078	-0-	-937	-0-	133	1	945	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	121	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1285	-0-	-165	-0-	126	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	65	1	529	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	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
12	1054	N	500	-0-	-554	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	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
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	101	1	715	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
02	957	N	819	-0-	-138	-0-	80	1	739	2	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-					1

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	138	-0-	-94	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 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
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3509	X	2353	-0-	-1156	-0-	2352	2	1	9	Y	1					1
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					1
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

12	279	N	175	-0-	-104	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

12	1767	N	896	-0-	-871	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	102	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	848	-0-	-399	-0-	83	1	765	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	N	-0-					-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	1081	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	1	1			1
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	4901	X	3031	-0-	-1870	-0-	3030	2	1	9	Y	1					1
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1					2
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	2					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

12	558	N	434	-0-	-124	-0-	48	1	342	2	N	40	22	1					57
							44	9											
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	42	1	413	2	N	24	6	1					75
							26	9											
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	42	1	383	2	N	29	18	1					86
							32	9											
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	115	154	1					47
							127	9											
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	29	4	0	10	1			62
							32	9											
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	13							57
							14	9											

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	272	1	1930	2	N	-0-	2	1			53
01	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	214	1	2087	2	N	4					57
							4	9									
02	2320	X	2162	-0-	-158	-0-	212	1	1950	2	N	-0-	56	1			1
03	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	156	1	1271	2	N	63	1	1			63
							69	9									
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	233	1	2099	2	N	10	59	1			15
							11	9									
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	303	1	2594	2	N	9	1	0	1	1	24
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-

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
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	666	-0-	-915	-0-	82	1	584	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	81	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	834	-0-	-326	-0-	82	1	752	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	91	1	784	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	36	1	258	2	N	-0-					-0-
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	31	1	286	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	169	1	1197	2	N	30	11	1			68
							33	9									
01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	157	1	1527	2	N	24	4	1			88
							26	9									
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	152	1	1395	2	N	52	27	1			113
							57	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	56	14	1			155
							62	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	N	3	7	0	16	1	134
							3	9									
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	187	1	1600	2	N	16	1	0	1	1	139
							18	9									

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
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2697	N	1509	-0-	-1188	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1					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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3689	X	2281	-0-	-1408	-0-	281	1	1991	2	N	8	2	1			8
							9	9									
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	270	1	2636	2	N	8					-0-
							9	9									
02	3451	X	2611	-0-	-840	-0-	255	1	2347	2	N	8					8
							9	9									
03	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	154	1	1254	2	N	-0-					8
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	321	1	2887	2	N	-0-					8
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	335	1	2873	2	N	3	1	0	1	1	12
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

12	682	N	386	-0-	-296	-0-	48	1	338	2	N	-0-					-0-
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
02	609	N	497	-0-	-112	-0-	49	1	448	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	72	1	646	2	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2349	X	2323	-0-	-26	-0-	2322	2	1	9	Y	1					1
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					2
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	86	-0-	-146	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1392	N	1117	-0-	-275	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	187	1	1326	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	164	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1087	-0-	-339	-0-	119	1	968	2	N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	201	1	1807	2	N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	3	1	0	1	1	3
							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
12	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	195	1	1386	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2201	N	1732	-0-	-469	-0-	161	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1718	-0-	-138	-0-	169	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	179	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	200	1	1799	2	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1836	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
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	41	1	292	2	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	N	1247	-0-	-203	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

12	2480 N	1083	-0-	-1397	-0-	134	1	949	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1984 N	1223	-0-	-761	-0-	114	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	2	N	-0-					-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	200	1	1801	2	N	-0-					-0-
*05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

12	1395 N	1021	-0-	-374	-0-	126	1	895	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1116	-0-	-73	-0-	110	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	-0-					-0-
*05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	144	1	1231	2	N	2	1	1			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

12	868 N	613	-0-	-255	-0-	76	1	537	2	N	-0-					-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
02	725 N	670	-0-	-55	-0-	66	1	604	2	N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-					-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	74	1	636	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

12	1147 N	780	-0-	-367	-0-	96	1	684	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	88	1	858	2	N	-0-					-0-
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	N	-0-					-0-
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1033	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	35	1	251	2	N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	31	1	288	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					1

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
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2	1	1			1
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3	1			1
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2					3
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1					4
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	4					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					2

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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	2	N	-0-					10
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					10
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	11	1	97	2	N	-0-					10
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					10
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					10
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					10

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
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	63	1	443	2	N	-0-					-0-
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	54	1	530	2	N	-0-					-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	54	1	496	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
02	667	N	487	-0-	-180	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	N	1					1
							1	9									

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
12	806	N	515	-0-	-291	-0-	64	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	582	-0-	-193	-0-	54	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	64	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	720	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					15
02	638	N	347	-0-	-291	-0-	347	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	N	1					1
							1	9									

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
12	8835	X	5158	-0-	-3677	-0-	638	1	4520	2	N	-0-	4	1			-0-
01	8835	X	6137	-0-	-2698	-0-	571	1	5566	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	5400	-0-	-2256	-0-	530	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	1184	-0-	-6690	-0-	129	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	727	1	6535	2	N	-0-					-0-
*05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	744	1	6376	2	N	7	2	0	3	1	9
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	72	1	507	2	N	-0-					62
01	961	N	814	-0-	-147	-0-	76	1	738	2	N	-0-					62
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	684	2	N	62					-0-
							68	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	62					62
							68	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	1					63
							1	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	1					66
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	454	-0-	-166	-0-	56	1	398	2	N	-0-					-0-
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	49	1	473	2	N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	49	1	446	2	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	41	1	289	2	N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	38	1	329	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

12	186	N	60	-0-	-126	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

12	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1305	N	1051	-0-	-254	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

12	713	N	507	-0-	-206	-0-	63	1	444	2	N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	59	1	575	2	N	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	63	1	544	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	2	N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	89	-0-	-317	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	5332	X	2515	-0-	-2817	-0-	307	1	2179	2	Y	26	15	1			95
							29	9									
01	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	303	1	2955	2	Y	23	4	1			114
							25	9									
02	4524	X	2869	-0-	-1655	-0-	278	1	2557	2	Y	31	18	1			127
							34	9									
03	4526	X	2950	-0-	-1576	-0-	322	1	2628	2	Y	-0-	7	1			120
04	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	400	1	3595	2	Y	-0-	1	1			121
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	4	1	0	2	1	126
							4	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
12	620	N	32	-0-	-588	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	50	-0-	-446	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	56	-0-	-502	-0-	6	1	50	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
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2755	X	2147	-0-	-608	-0-	2146	2	1	9	Y	1					1
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					1
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	1					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1					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
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	928	N	422	-0-	-506	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					7
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	2	1	19	2	Y	7					-0-
							8	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					7
							8	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					7
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	338	1	2398	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	308	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	265	1	2158	2	N	-0-					-0-
*04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	368	1	3307	2	N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	392	1	3360	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2320	-0-	-870	-0-	2319	2	1	9	Y	1					1
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					1
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	1					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	101	1	717	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	91	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	89	1	813	2	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	2	N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	55	1	389	2	N	-0-	1	1			13
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	48	1	469	2	N	13					-0-
							14	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	13					13
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	2	N	-0-					13
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	N	-0-					13
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	501	2	N	-0-					14

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
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	1018	2	1	9	Y	1					1
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					1
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	1					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1					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
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	94	1	668	2	N	115	23	1			93
							127	9									
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	86	1	842	2	N	14	6	1			101
							15	9									
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	83	1	761	2	N	29	22	1			108
							32	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	-0-	8	1			100
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	-0-	1	0	1	1	101
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-					101

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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	303	-0-	-306	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	Y	1					1
							1	9									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					1

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
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1030	-0-	-913	-0-	1029	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	638	N	215	-0-	-423	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1102	N	61	-0-	-1041	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	96	-0-	-2880	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	116	-0-	-2860	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2784	X	1388	-0-	-1396	-0-	13	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
03	2666	X	118	-0-	-2548	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					1
04	2580	X	153	-0-	-2427	-0-	15	1	137	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	1488	X	152	-0-	-1336	-0-	16	1	135	2	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1	1	1			1
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	3	3	1			1
02	8555	X	6082	-0-	-2473	-0-	6080	2	2	9	Y	2					3
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					3
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	3					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	66	1	466	2	N	-0-	1	1			18
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	56	1	543	2	N	18					-0-
							20	9									
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	55	1	505	2	N	18					18
							20	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					18
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	2	N	-0-					18
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	60	1	516	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 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
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	1			-0-
02	928	N	580	-0-	-348	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	527	N	346	-0-	-181	-0-	43	1	303	2	N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

12	2294	N	1133	-0-	-1161	-0-	140	1	993	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	125	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1288	-0-	-75	-0-	126	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	156	1	1333	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

12	3534	X	2219	-0-	-1315	-0-	274	1	1945	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	247	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2372	-0-	-818	-0-	233	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	108	1	879	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1182	-0-	-1758	-0-	118	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	119	1	1019	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	122	1	862	2	N	1	1	1			97
							1	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	2	N	-0-					97
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	97					-0-
							107	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	97					97
							107	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					97
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	N	-0-					98

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

12	2007	X	-0-	-0-	-2007	-0-					N	1	1	1			-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1					1
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					2
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	505	-0-	-307	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1537	N	952	-0-	-585	-0-	951	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1595	N	1567	-0-	-28	-0-	1566	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	4	2	3	9	N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	628	-0-	-329	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 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
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3654	X	2536	-0-	-1118	-0-	2535	2	1	9	Y	1					1
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					1
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1					1

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
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	33	1	236	2	N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	1386	-0-	-760	-0-	1385	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					3
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	3					-0-
							3	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	3					3
							3	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					3
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					3
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	628	-0-	-387	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	71	1	507	2	N	-0-	1	1			-0-
01	930	N	593	-0-	-337	-0-	55	1	538	2	N	-0-					-0-
02	957	N	721	-0-	-236	-0-	71	1	650	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	75	1	641	2	N	-0-					1

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
12	620	N	313	-0-	-307	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
02	551	N	334	-0-	-217	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	125	1	888	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	112	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	113	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1133	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	44	1	312	2	N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

12	558	N	439	-0-	-119	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

12	806	N	599	-0-	-207	-0-	74	1	525	2	N	-0-					47
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	69	1	672	2	N	-0-					47
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	615	2	N	47					-0-
							52	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	37					37
							41	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	N	-0-					37
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-					38

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

12	1054	N	706	-0-	-348	-0-	87	1	619	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	79	1	765	2	N	-0-					-0-
02	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	65	1	463	2	N	-0-	1	1			-0-
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-

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
12	589	N	370	-0-	-219	-0-	46	1	324	2	N	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	40	1	386	2	N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	347	1	2458	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	302	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	300	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1477	-0-	-1840	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	337	1	3032	2	N	-0-					-0-
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	352	1	3015	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1390	-0-	-582	-0-	1389	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4280	-0-	-1982	-0-	529	1	3751	2	N	-0-	3	1			-0-
01	6262	X	4858	-0-	-1404	-0-	452	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	4448	-0-	-1410	-0-	437	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	1621	-0-	-4486	-0-	177	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	-0-					-0-
*05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	543	1	4651	2	N	4	2	0	2	1	6
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	168	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	151	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	230	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	217	1	1862	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

12	837	N	568	-0-	-269	-0-	70	1	498	2	N	-0-					-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	59	1	578	2	N	-0-					-0-
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	58	1	529	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

12	744	N	550	-0-	-194	-0-	63	1	450	2	N	34	22	1			87
							37	9									
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	57	1	560	2	N	17	6	1			98
							19	9									
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	57	1	527	2	N	28	18	1			108
							31	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	27	9	1			126
							30	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	11	4	0	10	1	122
							12	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	N	17					128
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

12	2294	N	1472	-0-	-822	-0-	182	1	1290	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	160	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1549	-0-	-365	-0-	152	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	194	1	1742	2	N	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	207	1	1777	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1798	N	1191	-0-	-607	-0-	141	1	998	2	N	47	1	1			47
							52	9									
01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	118	1	1149	2	N	-0-					47
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	115	1	1054	2	N	47					-0-
							52	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	N	47					47
							52	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					47
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	153	1	1310	2	N	1	1	1			48
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

12	2046	N	420	-0-	-1626	-0-	52	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	239	1	1694	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	208	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	117	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	252	1	2267	2	N	-0-					-0-
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	263	1	2253	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

12	1023	N	466	-0-	-557	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
01	837	N	466	-0-	-371	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	42	1	363	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					15
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	1	1	1			1
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	3	3	1			1
02	9686	X	6512	-0-	-3174	-0-	6511	2	1	9	Y	1					2
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	1					3
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	3					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1914	N	1194	-0-	-720	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	98	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	90	1	875	2	N	-0-					-0-
02	957	N	811	-0-	-146	-0-	80	1	731	2	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	2	N	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	1073	N	694	-0-	-379	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	95	1	674	2	N	34	27	1			71
							37	9									
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	85	1	825	2	N	9	6	1			74
							10	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	N	23	16	1			81
							25	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	24	9	1			96
							26	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1	915	2	N	19	4	0	10	1	100
							21	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	9	70	1			28
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	1	0	1	1	4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	366	1	2593	2	N	43	172	1			67
							47	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	314	1	3059	2	N	27	5	1			89
							30	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	306	1	2809	2	N	29	18	1			100
							32	9									
03	2914	X	871	-0-	-2043	-0-	90	1	736	2	N	41	10	1			131
							45	9									
04	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	310	1	2784	2	N	2	6	0	14	1	112
							2	9									
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	375	1	3210	2	N	20	1	0	2	1	125
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2668	X	2001	-0-	-667	-0-	2000	2	1	9	Y	1					1
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2668	X	1948	-0-	-720	-0-	1947	2	1	9	Y	1					1
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

12	384	X	67	-0-	-317	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	X	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	17	1	1961	2	N	1					1
							1	9									
03	248	X	52	-0-	-196	-0-	6	1	46	2	N	-0-					1
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	20	1	177	2	N	1					-0-
							1	9									
*05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

12	279	N	121	-0-	-158	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	126	1	1129	2	N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	125	1	1072	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	N	-0-					-0-
01	589	N	236	-0-	-353	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
02	986	N	85	-0-	-901	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	137	-0-	-269	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	211	1	1497	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	184	1	1798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3529	2	Y	1					1
							1	9									
03	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	140	1	1139	2	Y	-0-					1
04	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	229	1	2059	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	2387	X	2185	-0-	-202	-0-	228	1	1954	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									

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
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1363	N	869	-0-	-494	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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
12	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	236	1	1674	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	207	1	2014	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1773	-0-	-953	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1046	-0-	-1868	-0-	114	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	247	1	2117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	1	1			1
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	6467	X	4526	-0-	-1941	-0-	4524	2	2	9	Y	2					2
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					2
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	2					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	37	1	260	2	N	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	267	1	1891	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	235	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	229	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	316	1	2843	2	N	-0-					-0-
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	312	1	2673	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4379	X	3184	-0-	-1195	-0-	3183	2	1	9	Y	1					1
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	1					2
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	2					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

12	558	N	404	-0-	-154	-0-	46	1	327	2	N	28					28
							31	9									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	41	1	397	2	N	28					-0-
							31	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	28					28
							31	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					28
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					28
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	N	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	N	346	-0-	-524	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					5
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	98	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	88	1	854	2	N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	82	1	756	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	2	N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1537	N	1375	-0-	-162	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	3	1	0	1	1	3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	42	1	388	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	33	1	300	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	70	-0-	-191	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1189	N	654	-0-	-535	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					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
12	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	Y	1					1
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					1
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1					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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	13					-0-
							14	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	13					13
							14	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					13
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107
02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	1036	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					107

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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	291	-0-	-236	-0-	36	1	255	2	N	-0-	1	1			163
01	744	N	494	-0-	-250	-0-	29	1	286	2	N	163					-0-
							179	9									
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	163					163
							179	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	9					172
							10	9									
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	38	1	344	2	N	17	162	1			27
							19	9									
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	44	1	376	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1

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
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	1	1	1			15
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	1	1	1			15
02	4118	X	2944	-0-	-1174	-0-	2943	2	1	9	Y	1					16
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	1					17
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	2					15
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					16

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
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			1
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2					2
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					2
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	2					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	N	1					1
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					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
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1334	N	1060	-0-	-274	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	2	1	1			1
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1					1
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					2
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	2					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	105	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	880	-0-	-135	-0-	86	1	794	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	122	1	1101	2	N	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	950	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	152	1	1081	2	N	30	27	1			104
							33	9									
01	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	140	1	1362	2	N	3	5	1			102
							3	9									
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	132	1	1212	2	N	2	1	1			103
							2	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	N	-0-					103
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	165	1	1481	2	N	13					116
							14	9									
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	178	1	1524	2	N	2	1	0	99	1	12
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	105	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	93	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	90	1	824	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	991	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

12	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	169	1	1200	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3100	X	1577	-0-	-1523	-0-	147	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1464	-0-	-653	-0-	144	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	2	N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1569	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-	1	1			1
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	N	2					2
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					2
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	2					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	2					2

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

12	1612	N	641	-0-	-971	-0-	79	1	562	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	742	-0-	-622	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	988	-0-	-520	-0-	53	1	935	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	91	1	776	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	N	452	-0-	-302	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1682	N	642	-0-	-1040	-0-	641	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	N	1					1
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					1
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	1					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					9
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1	1	1			9
02	2233	X	1982	-0-	-251	-0-	1982	2			N	-0-					9
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					9
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1					8
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2349	X	2008	-0-	-341	-0-	2007	2	1	9	N	1					1
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					1
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1					1
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					1

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
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1	1	1			1
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4756	X	3483	-0-	-1273	-0-	3482	2	1	9	N	1					1
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1					2
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	2					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	145	1	1025	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	126	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2226	-0-	-268	-0-	125	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	133	1	1084	2	N	1					1
							1	9									
04	2580	X	1391	-0-	-1189	-0-	139	1	1251	2	N	1					-0-
							1	9									
05	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	150	1	1283	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	37	1	343	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	57	1	489	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	1	1			1
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3625	X	2341	-0-	-1284	-0-	2340	2	1	9	N	1					1
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1					2
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	2					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3174	X	-0-	-0-	-3174	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2	2	1			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					1
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	2					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

12	2573	X	956	-0-	-1617	-0-	118	1	838	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	98	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1251	-0-	-257	-0-	99	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	814	-0-	-705	-0-	89	1	725	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	110	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	113	1	970	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	N	746	-0-	-559	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	1	1	1			1
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	4	4	1			1
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7093	2	3	9	N	3					4
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					4
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	4					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	3					3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

12	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	140	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	117	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1171	-0-	-105	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	148	1	1264	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

12	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	143	1	1013	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	976	-0-	-202	-0-	91	1	885	2	N	-0-					-0-
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

12	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

12	452	X	315	-0-	-137	-0-	39	1	275	2	N	1	1	1			50
							1	9									
01	372	X	335	-0-	-37	-0-	31	1	303	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	2	N	-0-					50
03	372	X	176	-0-	-196	-0-	19	1	156	2	N	1					51
							1	9									
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	35	1	314	2	N	1					50
							1	9									
*05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	1					51
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	4	-0-	-547	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
12	1333	X	429	-0-	-904	-0-	53	1	376	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	566	-0-	-767	-0-	53	1	513	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	43	1	385	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	4810	X	-0-	-0-	-4810	-0-					N	1	1	1			1
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	N	1					1
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					2
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	2					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1

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
12	1054	N	726	-0-	-328	-0-	90	1	636	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	78	1	760	2	N	-0-					-0-
02	870	N	787	-0-	-83	-0-	77	1	710	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	N	-0-					1

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
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	94	1	666	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	82	1	795	2	N	-0-					-0-
02	870	N	842	-0-	-28	-0-	83	1	759	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	821	2	N	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	1			2
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1453	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					1
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1140	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1

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
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					9
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2725	2	10	9	N	9					9
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1					10
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2					8
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1					10

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	1	1			1
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	N	2					2
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					2
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	2					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	105	-0-	-330	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	117	-0-	-318	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1479	N	336	-0-	-1143	-0-	335	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1682	N	1126	-0-	-556	-0-	1125	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	X	-0-	-0-	-2377	-0-					N	1	1	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	N	1					1
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					2
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	2					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7570	X	-0-	-0-	-7570	-0-					N	1	1	1			1
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4505	2	2	9	N	2					2
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					2
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	2	123	9	N	112					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	93	1			46
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					51

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	237	1	1680	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	220	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2309	-0-	-301	-0-	227	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	215	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	257	1	2311	2	N	-0-					-0-
*05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	267	1	2285	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

12	2921	X	-0-	-0-	-2921	-0-					N	1	1	1			1
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2					2
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					2
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	2					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	1			1
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	2	1			-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5197	2	2	9	N	2					2
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					3
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	29	1	209	2	N	-0-					33
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	33					-0-
							36	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	33					33
							36	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	-0-					33
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-					33
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N	-0-					34

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
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2697	N	1500	-0-	-1197	-0-	1499	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2557	-0-	-1969	-0-	316	1	2241	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4526	X	2930	-0-	-1596	-0-	273	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	2780	-0-	-845	-0-	273	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1821	-0-	-1744	-0-	199	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	325	1	2920	2	N	-0-					-0-
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	330	1	2828	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1			1
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	2	1			-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	N	2					2
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					2
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	2					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2					2

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					10
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	1			10
02	1885	N	1451	-0-	-434	-0-	1450	2	1	9	N	1					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

12	1116	N	399	-0-	-717	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	50	1	450	2	N	-0-					-0-
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	79	1	675	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

12	5425	X	2962	-0-	-2463	-0-	366	1	2596	2	N	-0-	2	1			-0-
01	5425	X	3342	-0-	-2083	-0-	311	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	2936	-0-	-2052	-0-	288	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	1842	-0-	-2591	-0-	201	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	573	1	5147	2	N	-0-					-0-
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	578	1	4951	2	N	5	1	0	2	1	7
							6	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	1	1			1
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3857	X	3566	-0-	-291	-0-	3564	2	2	9	N	2					2
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					2
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	2					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4655	X	-0-	-0-	-4655	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3511	2	1	9	N	1					1
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	1					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	17	1	123	2	N	-0-					32
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	2	N	-0-					32
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	32					-0-
							35	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	32					32
							35	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					32
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	68	1	480	2	N	-0-					-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	59	1	545	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3944	X	2846	-0-	-1098	-0-	2845	2	1	9	N	1					1
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1					2
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	2					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1					1

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
12	4753	X	-0-	-0-	-4753	-0-					N	1	1	1			1
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					2
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	2					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

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
12	1550	N	766	-0-	-784	-0-	95	1	671	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	872	-0-	-337	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-
02	928	N	827	-0-	-101	-0-	81	1	746	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-					1

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
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	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
12	868	N	694	-0-	-174	-0-	86	1	608	2	N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	81	1	742	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	2	N	-0-					1

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
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1	1	1			1
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	4	4	1			1
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9848	2	2	9	N	2					3
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1					4
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	4					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	3					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1					1
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					1
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

12	682	N	444	-0-	-238	-0-	55	1	389	2	N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	49	1	479	2	N	-0-					-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

12	1042	X	-0-	-0-	-1042	-0-					N	1	1	1			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					1
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	N	1505	-0-	-931	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1	1	1			1
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4923	2	2	9	N	2					2
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1					3
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	3					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	75	1	535	2	N	50	25	1			107
							55	9									
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	75	1	727	2	N	20	5	1			122
							22	9									
02	870	N	600	-0-	-270	-0-	56	1	516	2	N	25	17	1			130
							28	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15	7	1			138
							17	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	768	2	N	17	1	1			156
							19	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	762	2	N	27	165	1			18
							30	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2436	X	2264	-0-	-172	-0-	2263	2	1	9	N	1					1
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

12	186	N	122	-0-	-64	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-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-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	338	-0-	-68	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					2

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
12	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	6	9	1			7
01	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	14	18	1			3
02	78068	X	63850	-0-	-14218	-0-	63830	2	20	9	N	18					21
03	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	5					26
04	80760	X	-0-	-0-	-80760	-0-					N	24					2
05	68262	X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	19					21

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
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1					1
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	2494	-0-	-493	-0-	2492	2	2	9	N	2					2
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					2
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	1					1
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	142	-0-	-90	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	66	-0-	-282	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	835	-0-	-151	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	957	N	901	-0-	-56	-0-	900	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

12	930	N	728	-0-	-202	-0-	85	1	603	2	N	36	27	1						151
							40	9												
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	77	1	754	2	N	25	7	1						169
							28	9												
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	35	19	1						185
							39	9												
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	545	2	N	41	9	1						217
							45	9												
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	811	2	N	20	4	0	182	1				51
							22	9												
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	N	2								35
							2	9												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

12	992	N	616	-0-	-376	-0-	76	1	540	2	N	-0-					-0-
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	71	1	691	2	N	-0-					-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

12	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	343	1	2429	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	297	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	2946	-0-	-882	-0-	289	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1688	-0-	-2280	-0-	184	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	372	1	3342	2	N	-0-					-0-
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3155	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

12	372	N	231	-0-	-141	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
05	310	N	127	-0-	-183	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

12	2015	N	572	-0-	-1443	-0-	71	1	501	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	682	-0-	-620	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1860	-0-	-25	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	742	-0-	-1242	-0-	77	1	664	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	6					193
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					208
02	319	N	96	-0-	-223	-0-	81	2	15	9	N	14					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					235
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					240

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	54	1	466	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
12	1550	N	955	-0-	-595	-0-	118	1	837	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	104	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	2	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	127	1	1084	2	N	1					2
							1	9									

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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1	1	1			-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					1
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1					2
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	2					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1					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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-	49	1			13
01	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	37	41	1			9
02	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	97665	2	33	9	N	30					39
03	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	10					49
04	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					N	49					-0-
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	35					35

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	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

12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-
02	783 N	196	-0-	-587	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

12	992 N	615	-0-	-377	-0-	76	1	539	2	N	-0-					-0-
01	899 N	712	-0-	-187	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	N	-0-					-0-
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

12	3621 X	-0-	-0-	-3621	-0-					N	1	1	1			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1					1
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1					-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

12	434 N	321	-0-	-113	-0-	40	1	281	2	N	-0-					-0-
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
02	377 N	173	-0-	-204	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	X	-0-	-0-	-1233	-0-					N	1	1	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					1
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	2	1	9	N	1					1
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-

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
12	1054	N	829	-0-	-225	-0-	102	1	726	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	90	1	873	2	N	-0-					2
02	957	N	800	-0-	-157	-0-	78	1	720	2	N	2					-0-
							2	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	2					2
							2	9									
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	66	1	597	2	N	-0-					2
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	65	1	559	2	N	-0-					3

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	1	1	1			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2					2
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					2
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	2					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

12	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

12	713	N	524	-0-	-189	-0-	65	1	459	2	N	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	55	1	505	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	53	1	452	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					63
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	1	1	9	N	1					64
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					65
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					67
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2					69
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					69

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4734	NO RPT	-0-	-4734	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8153	NO RPT	-0-	-8153	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	578	-0-	-2264	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	457	-0-	-2483	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1587	-0-	-3652	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	627	-0-	-4274	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	559	-0-	-4541	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5173	-0-	-97	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

12	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2		N	-0-			-0-
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
02	1885 X	632	-0-	-1253	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

12	5301 X	4119	-0-	-1182	-0-	4119	2		N	-0-			35
01	5301 X	1370	-0-	-3931	-0-	1370	2		N	-0-			35
02	4959 X	686	-0-	-4273	-0-	686	2		N	-0-			35
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			35
04	3990 X	246	-0-	-3744	-0-	246	2		N	-0-			35
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	425	-0-	-1032	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	696 N	118	-0-	-578	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 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
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1196	-0-	-3020	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	404	-0-	-3540	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	65	-0-	-3955	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1797	-0-	-4341	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	613	-0-	-5129	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	144	-0-	-5796	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1265	-0-	-2858	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	439	-0-	-3418	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	50	-0-	-2980	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	2655	-0-	-7110	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	776	-0-	-8359	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	149	-0-	-8431	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8421	-0-	-445	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	435	N	125	-0-	-310	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	2306	-0-	-5754	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	603	-0-	-6937	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	89	-0-	-7711	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	828	-0-	-1931	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	257	-0-	-1019	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1448	-0-	-4070	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	504	-0-	-4658	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	4980	X	77	-0-	-4903	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3262	-0-	-1884	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	2965	-0-	-6583	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	707	-0-	-8225	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
04	9240	X	105	-0-	-9135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8939	-0-	-609	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	649	-0-	-4049	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	306	-0-	-4614	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

12	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1312	-0-	-4206	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	933	-0-	-3852	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	513	-0-	-4167	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

12	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	6997	-0-	-17431	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	900	-0-	-21952	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
04	23100	X	100	-0-	-23000	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	21220	-0-	-2650	-0-	21220	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	5555	-0-	-11557	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	744	-0-	-15264	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
04	16980	X	115	-0-	-16865	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	10770	-0-	-6776	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					-0-
*07	13950	X	10318	-0-	-3632	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
*08	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
*09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
*10	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
*11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
*12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

12	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2019 - P/A 12/14/19

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

12	3100 N	3293	-0-	193	193	3243	2	50	9	N	45					239
01	3038 X	1075	-0-	-1963	-0-	1069	2	6	9	N	5					244
02	2842 X	252	-0-	-2590	-0-	252	2			N	-0-					244
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					244
04	2940 X	634	-0-	-2306	-0-	634	2			N	-0-					244
*05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					244

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					184
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2020 - P/A 02/17/20

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

12	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2		N	-0-					-0-
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	2		N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

12	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	3023	2	8	9	N	7				52
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3260	2	9	9	N	8				60
02	3248	X	3186	-0-	-62	-0-	3157	2	29	9	N	26				86
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	2	23	9	N	21				107
04	3270	X	2478	-0-	-792	-0-	2474	2	4	9	N	4				111
05	3410	X	279	-0-	-3131	-0-	279	2			N	-0-				111

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2		N	-0-					-0-
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	2		N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					17
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					17
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					17
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					17
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	91	-0-	-375	-0-	91	3			Y	-0-					33
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	X	68	-0-	-281	-0-	68	3			Y	-0-					27
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	N	639	-0-	-1661	965	639	3			Y	-0-					51
01	1672	N	707	-0-	-965	-0-	707	3			Y	-0-					51
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					51
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					51
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	1763	-0-	-1678	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2628	-0-	-388	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	790	-0-	-2434	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	5877	2	74	9	Y	67	87	1			76
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6731	2	97	9	Y	88	87	1			77
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6449	2	48	9	Y	44	88	1			33
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7034	2	73	9	Y	66					99
04	6600	X	4559	-0-	-2041	-0-	4558	2	1	9	Y	1	90	1			10
05	7440	X	1424	-0-	-6016	-0-	1423	2	1	9	Y	1					11

REATTA ENERGY, INC. 696090

MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					205
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					205
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					205
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	147	3	29	9	N	26	173	1			58
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12	51	1			19
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	43524	X	35396	-0-	-8128	-0-	35396	3		N	-0-					-0-
01	43524	X	33807	-0-	-9717	-0-	33807	3		N	-0-					-0-
02	40716	X	27809	-0-	-12907	-0-	27809	3		N	-0-					-0-
03	37045	X	30120	-0-	-6925	-0-	30120	3		N	-0-					-0-
04	34260	X	28181	-0-	-6079	-0-	28181	3		N	-0-					-0-
05	35402	X	27520	-0-	-7882	-0-	27520	3		N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2863	2	15 9	N	14					62
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	2	13 9	N	12					74
02	2929	X	2781	-0-	-148	-0-	2772	2	9 9	N	8					82
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3008	2	6 9	N	5					87
04	3030	X	2073	-0-	-957	-0-	2071	2	2 9	N	2					89
05	3038	X	356	-0-	-2682	-0-	356	2		N	-0-					89

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3720	2	22 9	N	20					73
01	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3653	2	15 9	N	14					87
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3307	2	15 9	N	14					101
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	3603	2	13 9	N	12					113
04	3630	X	2495	-0-	-1135	-0-	2492	2	3 9	N	3					116
05	3751	X	408	-0-	-3343	-0-	408	2		N	-0-					116

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2		N	-0-					-0-
02	841	N	775	-0-	-66	-0-	775	2		N	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-					-0-
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2		N	-0-					-0-
05	837	N	237	-0-	-600	-0-	237	2		N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2 9	N	2					105
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-					105
02	1421	N	1320	-0-	-101	-0-	1320	2		N	-0-					105
03	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2		N	-0-					105
04	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	1036	2		N	-0-					105
05	1426	N	651	-0-	-775	-0-	651	2		N	-0-					105

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 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
12	4092 X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					128
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					128
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					128
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					128
*04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	184	-0-	-1766	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	486	-0-	-1529	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	2	75	9	Y	68	88	1			76
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8394	2	96	9	Y	87	86	1			77
02	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7252	2	50	9	Y	45	88	1			34
03	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7784	2	73	9	Y	66					100
04	5370 X	4159	-0-	-1211	-0-	4158	2	1	9	Y	1	91	1			10
05	5828 X	797	-0-	-5031	-0-	796	2	1	9	Y	1					11

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					144
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4424	2	13	9	N	12					156
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3					159
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	2	19	9	N	17					176
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					177
05	2046 X	500	-0-	-1546	-0-	500	2			N	-0-					177

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					72
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					72
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					72
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					72
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					72
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					72

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					214
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					214
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			N	-0-					214
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					214
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					214
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					214

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	686	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	641	1	1759	3	N	-0-					-0-
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	686	1	1910	3	N	-0-					-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	664	1	1856	3	N	-0-					-0-
*05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	686	1	1921	3	N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	152	1			53
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	181	2	138	9	Y	125	136	1			42
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	125	2	84	9	Y	76	68	1			50
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	165	2	77	9	Y	70	75	1			45
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	161	2	101	9	Y	92	76	1			61
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					61

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					425
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					425
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	7	2	1	9	Y	1	49	7	1	8	376
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					376
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	376	6			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					249
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					249
02	406	N	6	-0-	-400	-0-	6	2			Y	-0-					249
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5	5	8			249
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	8			249
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	15	6			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					109
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					109
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					109

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 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
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					145
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					145
02	261	N	2	-0-	-259	-0-	2	2			Y	-0-	24	7			121
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					121
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			Y	-0-	121	6			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	470	2	166	9	Y	151	219	1			67
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	327	2	208	9	Y	189	196	1			60
02	464	N	320	-0-	-144	-0-	200	2	120	9	Y	109	97	1			72
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	385	2	111	9	Y	101	108	1			65
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	215	2	146	9	Y	133	109	1			89
*05	341	N	28	-0-	-313	-0-	7	2	21	9	Y	19					108

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					15
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					15
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					15
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	964	2	83	9	Y	75	69	1			18
01	1767	N	282	-0-	-1485	-0-	282	2			Y	-0-					18
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2178	2	41	9	Y	37	38	1			17
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40					57
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36					93
*05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2800	2	54	9	Y	49	72	1			70

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

12	4929	S	4811	-0-	-118	-0-	29	1	4782	2	N	-0-					-0-
01	4960	S	3943	-0-	-1017	-0-	31	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4321	S	3837	-0-	-484	-0-	29	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	4805	S	3780	-0-	-1025	-0-	31	1	3749	2	N	-0-					-0-
04	3810	S	3220	-0-	-590	-0-	30	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	4092	S	269	-0-	-3823	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	30	1	4572	2	N	-0-			-0-
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	31	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	2	N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4732	2	N	-0-			-0-
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30	1	4238	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	466	-0-	-3254	-0-	2	1	464	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	S	8773	-0-	-155	-0-	31	1	8742	2	Y	-0-					-0-
01	8866	S	7258	-0-	-1608	-0-	31	1	7227	2	Y	-0-					-0-
02	8294	S	8196	-0-	-98	-0-	29	1	8167	2	Y	-0-					-0-
03	8773	S	8714	-0-	-59	-0-	31	1	8683	2	Y	-0-					-0-
04	7050	S	7050	-0-	-0-	-0-	30	1	7020	2	Y	-0-					-0-
05	8773	S	775	-0-	-7998	-0-	2	1	773	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2667	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	31	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	29	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	30	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	837	X	370	-0-	-467	-0-	2	1	368	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	31	1	9566	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8444	-0-	-1073	-0-	31	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	29	1	9144	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8811	-0-	-458	-0-	31	1	8780	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8629	-0-	-341	-0-	30	1	8599	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	797	-0-	-8472	-0-	2	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	29	1	2629	2	N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	30	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	322	-0-	-1104	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					64
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	-0-					64
05	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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	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

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

12	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16
01	2046 X	19	-0-	-2027	-0-	19	1			Y	-0-	16	1			-0-
02	3074 X	2779	-0-	-295	-0-	29	1	2674	2	Y	69					69
						76	9									
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	18	1	3265	2	Y	111	55	1			125
						122	9									
04	3180 X	5	-0-	-3175	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	125	1			-0-
*05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	26	1	10355	2	Y	199					199
						219	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					103
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					103
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					103
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

*07	11222	X	3491	-0-	-7731	-0-	3491	2			N	-0-					204
*08	11222	X	9760	-0-	-1462	-0-	9760	2			N	-0-					204
*09	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					204
*10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					204
*11	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					204
*12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					204
*01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					204
*02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					204
03	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12842	2	46	9	N	42					246
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12345	2	28	9	N	25	170	1			101
*05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					101

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

*07	4030	X	1334	-0-	-2696	-0-	1334	2			N	-0-					122
*08	3751	X	2584	-0-	-1167	-0-	2584	2			N	-0-					122
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					122
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					122
*11	3900	X	3180	-0-	-720	-0-	3180	2			N	-0-					122
*12	4030	X	2996	-0-	-1034	-0-	2996	2			N	-0-					122
*01	4030	X	3065	-0-	-965	-0-	3065	2			N	-0-					122
*02	3770	X	2905	-0-	-865	-0-	2905	2			N	-0-					122
03	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3235	2			N	-0-					122
04	3900	X	2856	-0-	-1044	-0-	2856	2			N	-0-					122
05	4030	X	2896	-0-	-1134	-0-	2896	2			N	-0-					122

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	8091 X	6723	-0-	-1368	-0-	6705	3	18	9	Y	16					405
01	7657 X	6655	-0-	-1002	-0-	6645	3	10	9	Y	9					414
02	6119 X	5966	-0-	-153	-0-	5952	3	14	9	Y	13					427
03	6727 X	6378	-0-	-349	-0-	6358	3	20	9	Y	18					445
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7711	3	29	9	Y	26					471
05	6727 X	4668	-0-	-2059	-0-	4655	3	13	9	Y	12	163	1			320

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

12	5611 X	2061	-0-	-3550	-0-	2061	3			Y	-0-					86
01	3627 X	1725	-0-	-1902	-0-	1725	3			Y	-0-					86
02	2639 X	594	-0-	-2045	-0-	594	3			Y	-0-					86
03	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			Y	-0-					86
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					86
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					76
*01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2840	3	92	9	Y	84					160
*02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					160
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					162
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					164
*05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					164

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	672	-0-	-475	-0-	672	3			N	-0-					76
01	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					76
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	N	6	48	1	2	8	32
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					34
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4044	-0-	-480	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	3703	-0-	-1877	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	2597	-0-	-2803	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	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

12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	228	-0-	-609	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-			-0-
05	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3	N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-			-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	444	3	N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3	N	-0-			-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-			-0-
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3	N	-0-			-0-
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3	N	-0-			-0-
*05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	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

12	7037 X	5323	-0-	-1714	-0-	5323	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	3919	-0-	-3118	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
02	6583 X	4110	-0-	-2473	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	4072	-0-	-1388	-0-	4072	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2	N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

12	33232 X	24649	-0-	-8583	-0-	24649	2	N	-0-			-0-
01	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	37953	2	N	-0-			-0-
02	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	31990	2	N	-0-			-0-
03	33232 X	29805	-0-	-3427	-0-	29805	2	N	-0-			-0-
04	32160 X	30311	-0-	-1849	-0-	30311	2	N	-0-			-0-
05	33232 X	31349	-0-	-1883	-0-	31349	2	N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

12	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2	N	-0-			-0-
01	16461 X	15691	-0-	-770	-0-	15691	2	N	-0-			-0-
02	15399 X	14606	-0-	-793	-0-	14606	2	N	-0-			-0-
03	16461 X	12878	-0-	-3583	-0-	12878	2	N	-0-			-0-
04	15930 X	14385	-0-	-1545	-0-	14385	2	N	-0-			-0-
05	16461 X	14010	-0-	-2451	-0-	14010	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
*09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
*10	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*11	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
*01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
*05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	40038	X	40038	-0-	-0-	-0-	40038	3			N	-0-					-0-
01	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-	34037	3			N	-0-					-0-
02	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	32331	3			N	-0-					-0-
03	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3			N	-0-					-0-
04	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	36992	3			N	-0-					-0-
*05	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

12	29353	X	29353	-0-	-0-	-0-	1	1	29352	3	N	-0-					170
01	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	29032	3			N	-0-					170
02	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26159	3			N	-0-					170
03	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	3			N	-0-					170
04	32419	X	32419	-0-	-0-	-0-	32419	3			N	-0-					170
*05	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	31354	3	1	9	N	1					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
*07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

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

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL 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
12	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	40	52	0			9
01	2898 R	2898	-0-	-0-	-0-	2821	3	77	9	Y	70	67	0			12
02	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2542	3	89	9	Y	81	78	0			15
03	DLQ G-10	2976	-0-	2976	2976	2902	3	74	9	Y	67	68	0			14
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	4800	1824	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	375	-0-	-865	-0-	375	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	152	139	0			16
01	5115 X	3111	-0-	-2004	-0-	2928	2	183	9	Y	166	169	0			13
02	4785 X	2433	-0-	-2352	-0-	2323	2	110	9	Y	100	108	0			5
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2419	2	141	9	Y	128	124	0			9
04	3000 X	401	-0-	-2599	-0-	240	2	161	9	Y	146	146	0			9
05	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	3529	2	155	9	Y	141	143	0			7

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2004	2	21	9	N	19				97
01	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2010	2	17	9	N	15				112
02	1972	N	1550	-0-	-422	-0-	1539	2	11	9	N	10				122
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	N	6				128
04	1950	N	450	-0-	-1500	-0-	448	2	2	9	N	2				130
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				130

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3		N	-0-					136
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3		N	-0-					136
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					136
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-					136
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	94	1	42	3	-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	1	8			204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	2	8			235
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	85	191	1			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					135

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5	175	1			30
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					42
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	3	11	9	N	10					52
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	555	3	3	9	N	3					55
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	563	3	8	9	N	7					62
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	655	3	3	9	N	3					65

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

12	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
01	496	#	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-				-0-
03	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-				-0-
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
*05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 #	2217	-0-	-1100	-0-	2174	2	43	9	Y	39	44	1			45
01	3317 #	1138	-0-	-2179	-0-	1049	2	89	9	Y	81	48	1			78
02	2639 #	768	-0-	-1871	-0-	695	2	73	9	Y	66	60	1			84
03	2542 #	2129	-0-	-413	-0-	2031	2	98	9	Y	89	151	1			22
04	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	3468	2	118	9	Y	107	85	1			44
*05	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3171	2	58	9	Y	53	71	1			26

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
12	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	3			N	-0-					216
01	3782	X	2340	-0-	-1442	-0-	367	1	1556	3	N	-0-					216
							417	4									
02	3538	X	3133	-0-	-405	-0-	558	1	1554	3	N	-0-					216
							1021	4									
03	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	396	1	1851	3	N	-0-					216
							203	4									
04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	345	1	1921	3	N	-0-					216
							46	4									
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	276	1	3225	3	N	-0-					216
							101	4									

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	3			N	-0-					170
01	1023	N	683	-0-	-340	-0-	107	1	454	3	N	-0-					170
							122	4									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	454	3	N	-0-					170
							298	4									
03	868	N	715	-0-	-153	-0-	116	1	540	3	N	-0-					170
							59	4									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	561	3	N	-0-					170
							13	4									
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1487	3	N	-0-					170
							47	4									

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	553	1	2349	3	N	-0-					-0-
							630	4									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	842	1	2345	3	N	-0-					-0-
							1541	4									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	598	1	2794	3	N	-0-					-0-
							307	4									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	521	1	2900	3	N	-0-					-0-
							69	4									
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	976	3	N	-0-					-0-
							31	4									

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
6 POUNDER NW WELL #: 24 RRCID -> 288542 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850

12	0		49103	-0-	49103	49103	49103	2			N	-0-					-0-
01	0		54488	-0-	54488	103591	54488	2			N	-0-					-0-
02	0		19478	-0-	19478	123069	19478	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	123069					N	2550	2428	1			122
04	0	W	90281	-0-	90281	213350	83397	2	6884	9	N	6258	6243	1			137
05	0	W	86611	-0-	86611	299961	80060	2	6551	9	N	5955	5911	1			181

SAND HILLS (CLEAR FORK) //CONT.// 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	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, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1984	1534	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL 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
12	DLQ G-10	18774	-0-	18774	37062	18388	3	386	9	Y	351	338	0			35
01	DLQ G-10	18696	-0-	18696	55758	18279	3	417	9	Y	379	381	0			33
02	DLQ G-10	18420	-0-	18420	74178	17132	3	983	4	Y	277	292	0			18
						305	9									
03	89069 X	14891	-0-	-74178	-0-	14623	3	268	9	Y	244	247	0			15
04	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	11542	2	494	9	Y	449	420	0			42
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					42

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	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

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

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 #	148	-0-	55 B	-37	1	1	132	3	Y	14	4	1			10
						15	9									
01	110 R	147	-0-	37 B	-0-	1	1	115	3	Y	28	25	1			13
						31	9									
02	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	73	3	Y	13	18	1			8
						20	4	14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	120	3	2	4	Y	16	13	1			11
						18	9									
04	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	120	3	15	9	Y	14	19	1			6
*05	152 R	152	-0-	-0- B	-0-	129	3	4	4	Y	17	16	1			7
						19	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-380					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-442					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -136																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	434 #	357	-0-	-77 B	-77	357	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	434 #	309	-0-	-125 B	-202	309	3			Y	-0-					-0-
02	406 #	232	-0-	-174 B	-376	182	3	50	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																
03	341 #	326	-0-	-15 B	-391	320	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	330 #	250	-0-	-80 B	-471	250	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	226	-0-	-115 B	-586	220	3	6	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	620 #	213	-0-	-407 B	-959	213	3	N	-0-			-0-
01	620 #	474	-0-	-146 B	-1105	474	3	N	-0-			-0-
02	580 #	612	-0-	32 B	-1073	612	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -579 CANCELLED UNDERAGE -> -494												
03	620 #	675	-0-	55 B	-524	675	3	N	-0-			-0-
04	600 #	639	-0-	39 B	-485	639	3	N	-0-			-0-
05	620 #	542	-0-	-78 B	-563	542	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	961 #	230	-0-	-731 B	-1891	230	3	N	-0-			-0-
01	961 #	609	-0-	-352 B	-2243	609	3	N	-0-			-0-
02	841 #	763	-0-	-78 B	-2321	763	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1313 CANCELLED UNDERAGE -> -1008												
03	868 #	817	-0-	-51 B	-1364	817	3	N	-0-			-0-
04	840 #	748	-0-	-92 B	-1456	748	3	N	-0-			-0-
05	806 #	663	-0-	-143 B	-1599	663	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	775 #	320	-0-	-455 B	-860	320	3	N	-0-			-0-
01	775 #	610	-0-	-165 B	-1025	610	3	N	-0-			-0-
02	725 #	713	-0-	-12 B	-1037	713	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -671 CANCELLED UNDERAGE -> -366												
03	744 #	749	-0-	5 B	-666	749	3	N	-0-			-0-
04	720 #	734	-0-	14 B	-652	734	3	N	-0-			-0-
05	775 #	659	-0-	-116 B	-768	659	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

12	837 #	470	-0-	-367 B	-601	470	3	N	-0-			-0-
01	837 #	888	-0-	51 B	-550	888	3	N	-0-			-0-
02	783 #	911	-0-	128 B	-422	911	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -367 CANCELLED UNDERAGE -> -55												
03	837 #	959	-0-	122 B	-245	959	3	N	-0-			-0-
04	810 #	889	-0-	79 B	-166	889	3	N	-0-			-0-
05	837 #	766	-0-	-71 B	-237	766	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	27	3	7 4 Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 #	30	-0-	-1 B	-1	29	3	1 4 Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-7	24	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5 B	-12	25	3	1 4 Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1725 R	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	2822 R	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	3232 R	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3300 R	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3205 R	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*05	2895 R	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

12	31 #	9	-0-	-22 B	-129	9	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	5	-0-	-26 B	-155	5	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	4	-0-	-25 B	-180	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121 CANCELLED UNDERAGE -> -59																
03	14 #	5	-0-	-9 B	-130	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	10 #	3	-0-	-7 B	-137	3	3			Y	-0-					-0-
05	9 #	4	-0-	-5 B	-142	3	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

12	434 #	313	-0-	-121 B	-2282	304	3	9	9	Y	8	13	1			6
01	434 #	345	-0-	-89 B	-2371	345	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	232 #	114	-0-	-118 B	-2489	89	3	25	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1834 CANCELLED UNDERAGE -> -655																
03	DLQ G-10	198	-0-	198 B	-1636	187	3	3	4	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	DLQ G-10	141	-0-	141 B	-1495	138	3	3	9	Y	3	4	1	1	7	1
05	DLQ G-10	308	-0-	308 B	-1187	299	3	9	4	Y	-0-	1	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

12	31 #	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

12	2418 #	1086	-0-	-1332 B	-1512	1086	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	2302	-0-	-116 B	-1628	2302	3			N	-0-					-0-
02	2262 #	2752	-0-	490 B	-1138	2752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1138																
03	2418 #	3016	-0-	598 B	-540	3016	3			N	-0-					-0-
04	2422 R	2962	-0-	540 B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*05	2576 R	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	341 #	138	-0-	-203 B	-310	138	3			N	-0-					-0-
01	341 #	294	-0-	-47 B	-357	294	3			N	-0-					-0-
02	319 #	361	-0-	42 B	-315	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-61									
03	341 #	349	-0-	8 B	-246	349	3			N	-0-					-0-
04	330 #	338	-0-	8 B	-238	338	3			N	-0-					-0-
05	341 #	292	-0-	-49 B	-287	292	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

12	217 #	233	-0-	16 B	-390	233	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	432	-0-	215 B	-175	432	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	110	-0-	-64 B	-239	86	3	24	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239												
03	248 #	43	-0-	-205 B	-444	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	420 #	21	-0-	-399 B	-843	21	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	11	-0-	-423 B	-1266	10	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1023 #	447	-0-	-576 B	-1130	447	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	873	-0-	-150 B	-1280	873	3			N	-0-					-0-
02	957 #	967	-0-	10 B	-1270	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-533									
03	1023 #	1007	-0-	-16 B	-753	1007	3			N	-0-					-0-
04	990 #	924	-0-	-66 B	-819	924	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	719	-0-	-304 B	-1123	719	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1												
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31 #	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43												
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-99	23 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19 B	-118	8 3	2 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-27						
03	31 #	20	-0-	-11 B	-102	19 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16 B	-118	14 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-118	30 3	1 4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

12	280 R	284	-0-	4 B	-0-	2 1	282 3	N	-0-			6
01	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	2 1	244 3	N	-0-	6 1		-0-
02	149 R	149	-0-	-0- B	-0-	2 1	112 3	N	4			4
						31 4	4 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	249 3	4 4	N	5			9
						6 9						
04	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	229 3	6 9	N	5			14
*05	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	407 3	12 4	N	5	3 1		16
						6 9						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

12	775 #	242	-0-	-533 B	-1260	242 3		N	-0-			-0-
01	775 #	555	-0-	-220 B	-1480	555 3		N	-0-			-0-
02	696 #	669	-0-	-27 B	-1507	669 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-838	CANCELLED UNDERAGE ->		-669						
03	713 #	701	-0-	-12 B	-850	701 3		N	-0-			-0-
04	690 #	653	-0-	-37 B	-887	653 3		N	-0-			-0-
05	713 #	533	-0-	-180 B	-1067	533 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

12	713 #	223	-0-	-490 B	-1050	223 3		N	-0-			-0-
01	713 #	577	-0-	-136 B	-1186	577 3		N	-0-			-0-
02	667 #	666	-0-	-1 B	-1187	666 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-686	CANCELLED UNDERAGE ->		-501						
03	682 #	732	-0-	50 B	-636	732 3		N	-0-			-0-
04	660 #	699	-0-	39 B	-597	699 3		N	-0-			-0-
05	713 #	599	-0-	-114 B	-711	599 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

12	31 #	36	-0-	5 B	-46	36 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3 B	-49	28 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6 B	-55	18 3	5 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-27						
03	31 #	28	-0-	-3 B	-31	27 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18 B	-57	12 3	1 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	149	-0-	-37 B	-260	149	3			N	-0-					-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-260	186	3			N	-0-					-0-
02	174 #	157	-0-	-17 B	-277	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-205	CANCELLED UNDERAGE ->		-72										
03	186 #	182	-0-	-4 B	-209	182	3			N	-0-					-0-
04	180 #	157	-0-	-23 B	-232	157	3			N	-0-					-0-
05	186 #	177	-0-	-9 B	-241	177	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	405	-0-	64 B	-361	396	3	9	9	Y	8	26	1			6
01	341 #	385	-0-	44 B	-317	383	3	2	9	Y	2	7	1			1
02	261 #	194	-0-	-67 B	-384	141	3	39	4	Y	13	7	1			7
						14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-384													
03	372 #	268	-0-	-104 B	-488	214	3	4	4	Y	45	32	1			20
						50	9									
04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-848					Y	-0-	16	1	4	7	-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1220					Y	-0-					-0-

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
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1													
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 #	191	-0-	-150 B	-150	191	3			N	-0-					-0-
01	341 #	362	-0-	21 B	-129	362	3			N	-0-					-0-
02	319 #	413	-0-	94 B	-35	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35													
03	436 R	471	-0-	35 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	452 R	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1													
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	88	-0-	-222 B	-554	88	3			N	-0-					-0-
01	310 #	228	-0-	-82 B	-636	228	3			N	-0-					-0-
02	290 #	265	-0-	-25 B	-661	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-333	CANCELLED UNDERAGE ->		-328										
03	310 #	283	-0-	-27 B	-360	283	3			N	-0-					-0-
04	300 #	258	-0-	-42 B	-402	258	3			N	-0-					-0-
05	279 #	216	-0-	-63 B	-465	216	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	82	3	23	4	Y	5	2	1			3
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	2	3	1	4	Y	138	81	1			60
						152	9									
04	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	1	3	245	9	Y	223	187	1	12	7	84
05	124 #	49	-0-	-75 B	-75	28	3	1	4	Y	18	100	1			2
						20	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	481	-0-	140 B	-616	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	464	-0-	123 B	-493	4	1	452	3	Y	7					7
						8	9									
02	319 #	212	-0-	-107 B	-600	3	1	157	3	Y	7					14
						44	4	8	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -193																
03	496 #	268	-0-	-228 B	-635	241	3	4	4	Y	21					35
						23	9									
04	480 #	218	-0-	-262 B	-897	196	3	22	9	Y	20					55
05	496 #	326	-0-	-170 B	-1067	313	3	9	4	Y	4	14	1			45
						4	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	31 #	10	-0-	-21 B	-128	10	3			N	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20 B	-148	11	3			N	-0-					-0-
02	29 #	8	-0-	-21 B	-169	6	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -59																
03	14 #	11	-0-	-3 B	-113	10	3	1	4	N	-0-					-0-
04	11 #	6	-0-	-5 B	-118	6	3			N	-0-					-0-
05	11 #	64	-0-	53 B	-65	62	3	2	4	N	-0-					-0-

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
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-464					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-495					N	-0-					-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11 B	-506					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -111 CANCELLED UNDERAGE -> -395																
03	0 #	17	-0-	17 B	-94	17	3			N	-0-					-0-
04	0 #	17	-0-	17 B	-77	17	3			N	-0-					-0-
05	0 #	14	-0-	14 B	-63	14	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	82 R	96	-0-	14	B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1	B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	
03	41 R	42	-0-	1	B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	55	3	2	4	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	306	-0-	27	B	-500	2	1	293	3	Y	10					16
							11	9									
01	248 #	294	-0-	46	B	-454	2	1	283	3	Y	8	4	1			20
							9	9									
02	232 #	153	-0-	-79	B	-533	2	1	112	3	Y	7					27
							31	4	8	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -46																	
03	155 #	210	-0-	55	B	-432	200	3	4	4	Y	5					32
							6	9									
04	150 #	170	-0-	20	B	-412	163	3	7	9	Y	6	6	1	4	7	28
05	155 #	272	-0-	117	B	-295	258	3	7	4	Y	6	17	1			17
							7	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82 R	96	-0-	14	B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1	B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	
03	41 R	42	-0-	1	B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	82	-0-	20 B	-15	1	1	57	3	N	22	22	1			16
						24	9									
01	74 R	89	-0-	15 B	-0-	1	1	57	3	N	28	31	1			13
						31	9									
02	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	3	N	23	22	1			14
						8	4	25	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	69	3	1	4	N	25	22	1			17
						28	9									
04	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	96	3	15	9	N	14	25	1			6
*05	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	103	3	3	4	N	17	16	1			7
						19	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

12	961 #	897	-0-	-64 B	-367	893	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	961 #	566	-0-	-395 B	-762	541	3	25	9	Y	23	13	1			13
02	899 #	342	-0-	-557 B	-1319	250	3	69	4	Y	21	22	1			12
						23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1319																
03	465 #	646	-0-	181 B	-1138	607	3	11	4	Y	25	26	1			11
						28	9									
04	450 #	575	-0-	125 B	-1013	549	3	26	9	Y	24	24	1	2	7	9
05	465 #	612	-0-	147 B	-866	569	3	17	4	Y	24	30	1			3
						26	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

12	31 #	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

12	72 R	574	-0-	502 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	10	-0-	-19 B	-19	8	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-30	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16 B	-46	14	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-46	30	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-228								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	31 #	51	-0-	20	B	-2036	51	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9	B	-2027	40	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	B	-2042	11	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1110			CANCELLED UNDERAGE ->	-932								
03	31 #	20	-0-	-11	B	-1121	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	B	-1133	18	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7	B	-1126	37	3	1	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

12	673 R	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	619	-0-	-1	B	-1	619	3			Y	-0-			-0-
02	665 R	666	-0-	1	B	-0-	521	3	145	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	620 #	532	-0-	-88	B	-88	523	3	9	4	Y	-0-			-0-
04	600 #	472	-0-	-128	B	-216	472	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	349	-0-	-271	B	-487	339	3	10	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

12	31 #	30	-0-	-1	B	-374	30	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	B	-382	23	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	B	-401	8	3	2	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91			CANCELLED UNDERAGE ->	-310								
03	31 #	20	-0-	-11	B	-102	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	B	-118	14	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-118	30	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

12	279 #	304	-0-	25	B	-1713	304	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	494	-0-	215	B	-1498	494	3			Y	-0-			-0-
02	145 #	217	-0-	72	B	-1426	170	3	47	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-527			CANCELLED UNDERAGE ->	-899								
03	310 #	380	-0-	70	B	-457	373	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	480 #	187	-0-	-293	B	-750	187	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	394	-0-	-102	B	-852	383	3	11	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	
03	41	R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*05	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-

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
12	1682	R	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
01	1547	R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
02	1658	R	1658	-0-	-0- B	-0-	1283	3	357	4	Y	16	7	1			9
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	#	1300	-0-	-250 B	-250	1272	3	22	4	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	1500	#	NO RPT	-0-	-1500 B	-1750					Y	NO RPT					2
05	1550	#	1121	-0-	-429 B	-2179	1079	3	31	4	Y	10	9	1			1
							11	9									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	57	-0-	-98 B	-942	57	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	40	-0-	-115 B	-1057	40	3			Y	-0-					-0-
02	116	#	14	-0-	-102 B	-1159	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -501 CANCELLED UNDERAGE -> -658																	
03	62	#	20	-0-	-42 B	-543	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	60	#	18	-0-	-42 B	-585	18	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24 B	-609	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	30	-0-	-1 B	-91	30	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8 B	-99	23	3			N	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19 B	-118	8	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -27																	
03	31	#	20	-0-	-11 B	-102	19	3	1	4	N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16 B	-118	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0- B	-118	30	3	1	4	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
12	31	#	379	-0-	348 B	-1809	358	3	21	9	Y	19	11	1			14
01	31	#	345	-0-	314 B	-1495	314	3	31	9	Y	28	26	1			16
02	29	#	262	-0-	233 B	-1262	187	3	52	4	Y	21	25	1			12
							23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -1243																	
03	476	R	495	-0-	19 B	-0-	486	3	9	4	Y	-0-	12	1			-0-
04	439	R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*05	468	R	468	-0-	-0- B	-0-	455	3	13	4	Y	-0-					-0-

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
12	181	R	181	-0-	-0- B	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1			2
01	484	R	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	150	3	42	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	215	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	778	R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*05	669	R	669	-0-	-0- B	-0-	650	3	19	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	806 #	1029	-0-	223 B	-572	1029	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	651	-0-	-155 B	-727	651	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	194	-0-	-357 B	-1084	152	3	42	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1084														
03	620 #	295	-0-	-325 B	-1409	290	3	5	4	Y	-0-			-0-
04	600 #	264	-0-	-336 B	-1745	264	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	529	-0-	-91 B	-1836	514	3	15	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	62 #	36	-0-	-26 B	-149	36	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46 B	-195	16	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	5	-0-	-53 B	-248	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -86														
03	62 #	7	-0-	-55 B	-217	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25 B	-242	5	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15 B	-257	15	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

12	899 #	188	-0-	-711 B	-1647	188	3			N	-0-			-0-
01	899 #	539	-0-	-360 B	-2007	539	3			N	-0-			-0-
02	841 #	744	-0-	-97 B	-2104	744	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1220 CANCELLED UNDERAGE -> -884														
03	837 #	823	-0-	-14 B	-1234	823	3			N	-0-			-0-
04	810 #	792	-0-	-18 B	-1252	792	3			N	-0-			-0-
05	806 #	666	-0-	-140 B	-1392	666	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

12	217 #	292	-0-	75 B	-48	292	3			Y	-0-			-0-
01	283 R	331	-0-	48 B	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
02	359 R	359	-0-	-0- B	-0-	281	3	78	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	286	3	5	4	Y	-0-			-0-
04	330 #	242	-0-	-88 B	-88	242	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	252	-0-	-89 B	-177	245	3	7	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

12	62 #	96	-0-	34 B	-96	96	3			N	-0-			-0-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-96	62	3			N	-0-			-0-
02	58 #	28	-0-	-30 B	-126	22	3	6	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -21														
03	62 #	42	-0-	-20 B	-125	41	3	1	4	N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-153	32	3			N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5 B	-158	55	3	2	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	51	-0-	20 B	-39	51 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-30	40 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-45	11 3	3 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-1						
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-67	18 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-60	37 3	1 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

12	744 #	381	-0-	-363 B	-899	381 3		N	-0-			-0-
01	744 #	625	-0-	-119 B	-1018	625 3		N	-0-			-0-
02	667 #	691	-0-	24 B	-994	691 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-407						
03	713 #	745	-0-	32 B	-555	745 3		N	-0-			-0-
04	690 #	700	-0-	10 B	-545	700 3		N	-0-			-0-
05	744 #	595	-0-	-149 B	-694	595 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

12	775 #	772	-0-	-3 B	-1308	772 3		N	-0-			-0-
01	775 #	631	-0-	-144 B	-1452	631 3		N	-0-			-0-
02	725 #	217	-0-	-508 B	-1960	170 3	47 4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1075	CANCELLED UNDERAGE ->		-885						
03	775 #	304	-0-	-471 B	-1546	299 3	5 4	N	-0-			-0-
04	750 #	281	-0-	-469 B	-2015	281 3		N	-0-			-0-
05	775 #	567	-0-	-208 B	-2223	551 3	16 4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

12	31 #	51	-0-	20 B	-837	51 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-828	40 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-843	11 3	3 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-799						
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-67	18 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-60	37 3	1 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

12	806 #	124	-0-	-682 B	-1403	124 3		N	-0-			-0-
01	806 #	573	-0-	-233 B	-1636	573 3		N	-0-			-0-
02	696 #	727	-0-	31 B	-1605	727 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1062	CANCELLED UNDERAGE ->		-543						
03	744 #	803	-0-	59 B	-1003	803 3		N	-0-			-0-
04	720 #	754	-0-	34 B	-969	754 3		N	-0-			-0-
05	775 #	621	-0-	-154 B	-1123	621 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

12	589 #	121	-0-	-468 B	-1100	121 3		N	-0-			-0-
01	589 #	349	-0-	-240 B	-1340	349 3		N	-0-			-0-
02	551 #	448	-0-	-103 B	-1443	448 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-868	CANCELLED UNDERAGE ->		-575						
03	558 #	583	-0-	25 B	-843	583 3		N	-0-			-0-
04	540 #	608	-0-	68 B	-775	608 3		N	-0-			-0-
05	465 #	512	-0-	47 B	-728	512 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

12	279 #	115	-0-	-164	B	-530	115	3			N	-0-			-0-
01	279 #	223	-0-	-56	B	-586	223	3			N	-0-			-0-
02	232 #	255	-0-	23	B	-563	255	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -399 CANCELLED UNDERAGE -> -164															
03	248 #	265	-0-	17	B	-382	265	3			N	-0-			-0-
04	240 #	255	-0-	15	B	-367	255	3			N	-0-			-0-
05	279 #	220	-0-	-59	B	-426	220	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

12	31 #	65	-0-	34	B	-204	65	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	39	-0-	8	B	-196	39	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	21	-0-	-8	B	-204	16	3	5	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -196															
03	DLQ G-10	45	-0-	45	B	37	44	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	B	120	83	3			Y	-0-			-0-
*05	200 R	80	-0-	-120	B	-0-	78	3	2	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

12	1147 #	444	-0-	-703	B	-1403	444	3			N	-0-			-0-
01	1147 #	721	-0-	-426	B	-1829	721	3			N	-0-			-0-
02	1015 #	961	-0-	-54	B	-1883	961	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1325 CANCELLED UNDERAGE -> -558															
03	1054 #	1095	-0-	41	B	-1284	1095	3			N	-0-			-0-
04	1020 #	1059	-0-	39	B	-1245	1059	3			N	-0-			-0-
05	1023 #	889	-0-	-134	B	-1379	889	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	31 #	10	-0-	-21	B	-128	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	3	-0-	-28	B	-156	3	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	4	-0-	-25	B	-181	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -59															
03	14 #	5	-0-	-9	B	-131	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	10 #	4	-0-	-6	B	-137	4	3			Y	-0-			-0-
05	10 #	6	-0-	-4	B	-141	5	3	1	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14 #	15	-0-	1	B	-123	15	3		N	-0-			-0-
01	12 #	16	-0-	4	B	-119	16	3		N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	B	-126	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -61														
03	31 #	31	-0-	-0-	B	-65	31	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	B	-68	27	3		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	B	-80	19	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

12	1023 #	360	-0-	-663	B	-1471	360	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	775	-0-	-248	B	-1719	775	3		N	-0-			-0-
02	957 #	945	-0-	-12	B	-1731	945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -995 CANCELLED UNDERAGE -> -736														
03	1023 #	1009	-0-	-14	B	-1009	1009	3		N	-0-			-0-
04	990 #	952	-0-	-38	B	-1047	952	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	807	-0-	-216	B	-1263	807	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

12	1023 #	309	-0-	-714	B	-2552	309	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	753	-0-	-270	B	-2822	753	3		N	-0-			-0-
02	957 #	902	-0-	-55	B	-2877	902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -1812														
03	992 #	1011	-0-	19	B	-1046	1011	3		N	-0-			-0-
04	960 #	963	-0-	3	B	-1043	963	3		N	-0-			-0-
05	961 #	810	-0-	-151	B	-1194	810	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-108				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-108				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-108				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -100														
03	18 R	26	-0-	8	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*05	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

12	496 #	346	-0-	-150	B	-336	346	3		Y	-0-			24
01	496 #	451	-0-	-45	B	-381	451	3		Y	-0-			24
02	464 #	421	-0-	-43	B	-424	421	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -424														
03	DLQ G-10	492	-0-	492	B	68	492	3		Y	-0-			24
04	DLQ G-10	445	-0-	445	B	513	445	3		Y	-0-			24
*05	904 R	391	-0-	-513	B	-0-	391	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
12	341 #	525	-0-	184	B	-440	525	3		Y	-0-			54
01	434 #	443	-0-	9	B	-431	443	3		Y	-0-			54
02	435 #	411	-0-	-24	B	-455	411	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-39	CANCELLED UNDERAGE ->			-416							
03	DLQ G-10	392	-0-	392	B	353	392	3		Y	-0-			54
04	DLQ G-10	380	-0-	380	B	733	380	3		Y	-0-			54
*05	1090 R	357	-0-	-733	B	-0-	357	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

12	1891 #	2041	-0-	150	B	-2315	2041	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	2135	-0-	-66	B	-2381	2135	3		N	-0-			-0-
02	2059 #	1648	-0-	-411	B	-2792	1648	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-539	CANCELLED UNDERAGE ->			-2253							
03	2201 #	1732	-0-	-469	B	-1008	1732	3		N	-0-			-0-
04	2070 #	1851	-0-	-219	B	-1227	1851	2		N	-0-			-0-
05	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	B	-3366				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

12	434 #	381	-0-	-53	B	-116	381	3		Y	-0-			-0-
01	434 #	394	-0-	-40	B	-156	394	3		Y	-0-			-0-
02	406 #	355	-0-	-51	B	-207	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-207											
03	DLQ G-10	337	-0-	337	B	130	337	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350	B	480	350	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	480				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

12	682 #	646	-0-	-36	B	-728	646	3		N	-0-			-0-
01	682 #	677	-0-	-5	B	-733	677	3		N	-0-			-0-
02	638 #	455	-0-	-183	B	-916	455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-245	CANCELLED UNDERAGE ->			-671							
03	651 #	544	-0-	-107	B	-352	544	3		N	-0-			-0-
04	660 #	535	-0-	-125	B	-477	535	2		N	-0-			-0-
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-1159				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	1116 #	1127	-0-	11	B	-969	1127	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1155	-0-	39	B	-930	1155	3		N	-0-			-0-
02	1044 #	688	-0-	-356	B	-1286	688	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->			-818							
03	1116 #	793	-0-	-323	B	-791	793	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	895	-0-	-185	B	-976	895	2		N	-0-			-0-
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-2092				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
12	465 #	422	-0-	-43	B	-637	422	3			N	-0-				-0-
01	465 #	456	-0-	-9	B	-646	456	3			N	-0-				-0-
02	435 #	297	-0-	-138	B	-784	297	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-594									
03	434 #	345	-0-	-89	B	-279	345	3			N	-0-				-0-
04	450 #	363	-0-	-87	B	-366	363	2			N	-0-				-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-831					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
12	310 #	293	-0-	-17	B	-64	293	3			N	-0-				-0-
01	310 #	293	-0-	-17	B	-81	293	3			N	-0-				-0-
02	290 #	322	-0-	32	B	-49	322	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49												
03	311 R	360	-0-	49	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	B	-0-	313	2	25	9	N	23	23	0		1
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-310					N	NO RPT				1

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
12	1333 #	989	-0-	-344	B	-2873	989	3			Y	-0-				-0-
01	1333 #	963	-0-	-370	B	-3243	963	3			Y	-0-				-0-
02	1247 #	1149	-0-	-98	B	-3341	1149	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1628	CANCELLED UNDERAGE ->		-1713									
03	DLQ G-10	1067	-0-	1067	B	-561	1067	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	935	-0-	935	B	374	935	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	374					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
12	961 #	883	-0-	-78	B	-2115	883	3			Y	-0-				-0-
01	961 #	1320	-0-	359	B	-1756	1320	3			Y	-0-				-0-
02	899 #	824	-0-	-75	B	-1831	824	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-346	CANCELLED UNDERAGE ->		-1485									
03	DLQ G-10	998	-0-	998	B	652	998	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	911	-0-	911	B	1563	910	2	1	9	Y	1				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1563					Y	NO RPT				3

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
12	1550 #	1493	-0-	-57	B	-452	1493	3			N	-0-				-0-
01	1550 #	1467	-0-	-83	B	-535	1467	3			N	-0-				-0-
02	1450 #	1293	-0-	-157	B	-692	1293	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-369	CANCELLED UNDERAGE ->		-323									
03	1519 #	1431	-0-	-88	B	-457	1431	3			N	-0-				-0-
04	1470 #	1344	-0-	-126	B	-583	1344	2			N	-0-				-0-
05	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	B	-2071					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 #: 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
12	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	58	3	19	9	Y	17	16	0			2
01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	54	3	18	9	Y	16	17	0			1
02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	37	3	3	4	Y	13	13	0			1
						14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	52	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	DLQ G-10	63	-0-	63 B	133	48	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	133					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

12	930 #	847	-0-	-83 B	-201	845	3	2	9	N	2	2	0			1
01	930 #	757	-0-	-173 B	-374	756	3	1	9	N	1	2	0			-0-
02	870 #	932	-0-	62 B	-312	931	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312																
03	930 #	959	-0-	29 B	-283	959	3			N	-0-					-0-
04	900 #	888	-0-	-12 B	-295	887	2	1	9	N	1	22	0			-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1225					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	186 #	175	-0-	-11 B	-102	175	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	185	-0-	-1 B	-103	185	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	161	-0-	-13 B	-116	161	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70 CANCELLED UNDERAGE -> -46																
03	DLQ G-10	178	-0-	178 B	108	178	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171 B	279	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	279					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

12	341 #	312	-0-	-29 B	-292	312	3			N	-0-					-0-
01	341 #	296	-0-	-45 B	-337	296	3			N	-0-					-0-
02	319 #	235	-0-	-84 B	-421	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158 CANCELLED UNDERAGE -> -263																
03	310 #	273	-0-	-37 B	-195	273	3			N	-0-					-0-
04	300 #	267	-0-	-33 B	-228	267	2			N	-0-					-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-538					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	930 #	895	-0-	-35 B	-128	895	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	897	-0-	-33 B	-161	897	3			Y	-0-					-0-
02	870 #	719	-0-	-151 B	-312	719	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	DLQ G-10	825	-0-	825 B	532	825	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1748	-0-	1748 B	2280	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2280					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 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
12	1178 #	613	-0-	-565	B	-1191	613	3			Y	-0-				-0-
01	1178 #	561	-0-	-617	B	-1808	561	3			Y	-0-				-0-
02	841 #	621	-0-	-220	B	-2028	621	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2028																
03	DLQ G-10	608	-0-	608	B	-1420	608	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	570	-0-	570	B	-850	570	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-850					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

12	726 R	746	-0-	20	B	-0-	704	3	42	9	Y	38	11	0	26 1	1
01	761 R	761	-0-	-0-	B	-0-	718	3	43	9	Y	39	39	1		1
02	667 #	566	-0-	-101	B	-101	533	3	33	9	Y	30	30	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -101																
03	DLQ G-10	750	-0-	750	B	649	710	3	40	9	Y	36	36	1		1
04	DLQ G-10	702	-0-	702	B	1351	669	2	33	9	Y	30	30	1		1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1351					Y	NO RPT				1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	899 #	956	-0-	57	B	-198	949	3	7	9	N	6	7	0		-0-
01	899 #	1004	-0-	105	B	-93	1004	3			N	-0-				-0-
02	841 #	750	-0-	-91	B	-184	750	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -93																
03	899 #	771	-0-	-128	B	-219	771	3			N	-0-				-0-
04	870 #	865	-0-	-5	B	-224	865	2			N	-0-				-0-
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-1123					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

12	1550 #	1479	-0-	-71	B	-2384	1479	3			N	-0-				-0-
01	1550 #	1709	-0-	159	B	-2225	1709	3			N	-0-				-0-
02	1450 #	1005	-0-	-445	B	-2670	1005	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -2038																
03	1488 #	1145	-0-	-343	B	-975	1145	3			N	-0-				-0-
04	1560 #	1164	-0-	-396	B	-1371	1164	2			N	-0-				-0-
05	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	B	-2983					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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 #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 #	2456	-0-	69	B	-1524	2456	3			N	-0-				-0-
01	2387 #	2638	-0-	251	B	-1273	2638	3			N	-0-				-0-
02	2233 #	1963	-0-	-270	B	-1543	1963	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-410		CANCELLED UNDERAGE ->	-1133									
03	2418 #	2037	-0-	-381	B	-791	2037	3			N	-0-				-0-
04	2340 #	2134	-0-	-206	B	-997	2134	2			N	-0-				-0-
05	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	B	-3415					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	2325 #	1658	-0-	-667	B	-6827	1658	3			Y	-0-				-0-
01	2325 #	1438	-0-	-887	B	-7714	1438	3			Y	-0-				-0-
02	2175 #	2283	-0-	108	B	-7606	2283	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2821		CANCELLED UNDERAGE ->	-4785									
03	DLQ G-10	2332	-0-	2332	B	-489	2332	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3131	-0-	3131	B	2642	3131	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2642					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

12	403 #	602	-0-	199	B	-840	259	3	343	9	Y	312	300	0		71
01	403 #	842	-0-	439	B	-401	409	3	433	9	Y	394	395	0		70
02	443 R	844	-0-	401	B	-0-	364	3	480	9	Y	436	425	0		81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	938	-0-	938	B	938	420	3	518	9	Y	471	453	0		99
04	DLQ G-10	361	-0-	361	B	1299	360	2	1	9	Y	1				7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1299					Y	NO RPT				7

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	341 #	471	-0-	130	B	-1218	471	3			N	-0-				-0-
01	372 #	610	-0-	238	B	-980	610	3			N	-0-				-0-
02	377 #	341	-0-	-36	B	-1016	341	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283		CANCELLED UNDERAGE ->	-733									
03	465 #	375	-0-	-90	B	-373	375	3			N	-0-				-0-
04	540 #	376	-0-	-164	B	-537	376	2			N	-0-				-0-
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1095					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	899 #	861	-0-	-38	B	-561	854	3	7	9	N	6	7	0		-0-
01	899 #	866	-0-	-33	B	-594	866	3			N	-0-				-0-
02	841 #	691	-0-	-150	B	-744	691	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-221		CANCELLED UNDERAGE ->	-523									
03	899 #	713	-0-	-186	B	-407	713	3			N	-0-				-0-
04	840 #	773	-0-	-67	B	-474	773	2			N	-0-				-0-
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	B	-1342					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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

12	1085 #	2136	-0-	1051	B	-435	2136	3			N	-0-				-0-
01	1910 R	2345	-0-	435	B	-0-	2345	3			N	-0-				-0-
02	1926 R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 #	1852	-0-	-225	B	-225	1852	3			N	-0-				-0-
04	2010 #	1940	-0-	-70	B	-295	1940	2			N	-0-				-0-
05	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	B	-2372					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	389 R	455	-0-	66	B	-0-	432	3	23	9	Y	21	21	0		1
01	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	451	3	24	9	Y	22	22	0		1
02	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	366	3	20	9	Y	18	18	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	357	-0-	357	B	357	329	3	28	9	Y	25	25	0		1
04	DLQ G-10	327	-0-	327	B	684	327	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	310 #	294	-0-	-16	B	-813	294	3			N	-0-				-0-
01	310 #	321	-0-	11	B	-802	321	3			N	-0-				-0-
02	290 #	211	-0-	-79	B	-881	211	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -708																
03	310 #	312	-0-	2	B	-171	312	3			N	-0-				-0-
04	300 #	335	-0-	35	B	-136	335	2			N	-0-				-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-446					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	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 TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	806 #	866	-0-	60	B	-757	866	3		N	-0-			-0-
01	806 #	909	-0-	103	B	-654	909	3		N	-0-			-0-
02	754 #	609	-0-	-145	B	-799	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -623														
03	806 #	689	-0-	-117	B	-293	689	3		N	-0-			-0-
04	780 #	720	-0-	-60	B	-353	720	2		N	-0-			-0-
05	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-1159				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

12	899 #	822	-0-	-77	B	-1403	822	3		N	-0-			-0-
01	899 #	986	-0-	87	B	-1316	986	3		N	-0-			-0-
02	841 #	697	-0-	-144	B	-1460	697	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -1201														
03	868 #	654	-0-	-214	B	-473	654	3		N	-0-			-0-
04	900 #	648	-0-	-252	B	-725	648	2		N	-0-			-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-1655				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

12	279 #	306	-0-	27	B	-186	306	3		N	-0-			-0-
01	279 #	361	-0-	82	B	-104	361	3		N	-0-			-0-
02	261 #	136	-0-	-125	B	-229	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -104														
03	279 #	234	-0-	-45	B	-170	234	3		N	-0-			-0-
04	270 #	248	-0-	-22	B	-192	239	2	9 9	N	8			8
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-471				N	NO RPT			8

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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 #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 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
12	1116 #	1048	-0-	-68	B	-1398	1048	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1101	-0-	-15	B	-1413	1101	3		N	-0-			-0-
02	1044 #	643	-0-	-401	B	-1814	643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-519	CANCELLED UNDERAGE ->		-1295								
03	1054 #	793	-0-	-261	B	-780	793	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	879	-0-	-201	B	-981	879	2		N	-0-			-0-
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-2097				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3060						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	496 #	629	-0-	133	B	-593	629	3		N	-0-			-0-
01	527 #	656	-0-	129	B	-464	656	3		N	-0-			-0-
02	522 #	509	-0-	-13	B	-477	509	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-352								
03	589 #	577	-0-	-12	B	-137	577	3		N	-0-			-0-
04	570 #	541	-0-	-29	B	-166	541	2		N	-0-			-0-
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	B	-755				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 #: 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
12	1643	R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	2462	R	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	1571	R	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1898	R	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1966	R	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

12	558	#	534	-0-	-24	B	-391	534	3			N	-0-					-0-
01	558	#	551	-0-	-7	B	-398	551	3			N	-0-					-0-
02	522	#	397	-0-	-125	B	-523	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169 CANCELLED UNDERAGE -> -354																		
03	527	#	476	-0-	-51	B	-220	476	3			N	-0-					-0-
04	540	#	507	-0-	-33	B	-253	507	2			N	-0-					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	B	-811					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

12	403	#	600	-0-	197	B	-64	600	3			N	-0-					-0-
01	419	R	483	-0-	64	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	498	R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	R	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	480	#	456	-0-	-24	B	-24	456	2			N	-0-					-0-
05	496	#	NO RPT	-0-	-496	B	-520					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

12	31	#	404	-0-	373	B	-132	396	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	308	R	440	-0-	132	B	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	0			1
02	635	R	635	-0-	-0-	B	-0-	632	3	3	9	Y	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ	G-10	878	-0-	878	B	878	871	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	DLQ	G-10	840	-0-	840	B	1718	840	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1718					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 #: 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
12	2914 #	634	-0-	-2280 B	-4231	634	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	2821 #	695	-0-	-2126 B	-6357	693	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	2639 #	636	-0-	-2003 B	-8360	636	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8360												
03	DLQ G-10	706	-0-	706 B	-7654	706	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	665	-0-	665 B	-6989	665	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6989					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
12	1364 #	1285	-0-	-79 B	-417	1215	3	70	9	Y	64	64	0			2
01	1364 #	1381	-0-	17 B	-400	1306	3	75	9	Y	68	67	0			3
02	1276 #	1172	-0-	-104 B	-504	1113	3	59	9	Y	54	55	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-301	CANCELLED UNDERAGE ->		-203									
03	DLQ G-10	1369	-0-	1369 B	1068	1288	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	DLQ G-10	1252	-0-	1252 B	2320	1147	2	105	9	Y	95	94	0			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2320					Y	NO RPT					4

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
12	1178 #	1190	-0-	12 B	-56	1095	3	95	9	Y	86	86	0			3
01	1178 #	1180	-0-	2 B	-54	1081	3	99	9	Y	90	89	0			4
02	1102 #	961	-0-	-141 B	-195	883	3	78	9	Y	71	73	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150	CANCELLED UNDERAGE ->		-45									
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056 B	906	947	3	109	9	Y	99	98	0			3
04	DLQ G-10	1022	-0-	1022 B	1928	944	2	78	9	Y	71	70	0			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1928					Y	NO RPT					3

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
12	1573 R	1573	-0-	-0- B	-0-	1547	3	26	9	Y	24	7	0	16	1	1
01	1444 R	1444	-0-	-0- B	-0-	1401	3	43	9	Y	39	39	1			1
02	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1290	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379 B	1379	1379	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1241	-0-	1241 B	2620	1241	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2620					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 #	646	-0-	-563 B	-2182	628	3	18	9	N	16	16	0			4
01	1085 #	229	-0-	-856 B	-3038	214	3	15	9	N	14	15	0			3
02	957 #	240	-0-	-717 B	-3755	204	3	17	4	N	17	17	0			3
						19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2844	CANCELLED UNDERAGE ->		-911									
03	1023 #	290	-0-	-733 B	-3577	268	3	22	9	N	20	19	0			4
04	750 #	1022	-0-	272 B	-3305	1022	2			N	-0-					6
05	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-3956					N	NO RPT					6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 #	243	-0-	88 B	-268	243	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	274	-0-	119 B	-149	274	3			Y	-0-					-0-
02	145 #	285	-0-	140 B	-9	285	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-9									
03	DLQ G-10	192	-0-	192 B	192	192	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184 B	376	184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	376					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 #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 #	895	-0-	-4 B	-1773	895	3		N	-0-			-0-
01	899 #	916	-0-	17 B	-1756	916	3		N	-0-			-0-
02	841 #	863	-0-	22 B	-1734	863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-1407							
03	899 #	1110	-0-	211 B	-116	1110	3		N	-0-			-0-
04	954 R	1070	-0-	116 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-930				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 #	862	-0-	-6 B	-833	862	3		N	-0-			-0-
01	868 #	979	-0-	111 B	-722	979	3		N	-0-			-0-
02	812 #	595	-0-	-217 B	-939	595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-652							
03	868 #	796	-0-	-72 B	-359	796	3		N	-0-			-0-
04	900 #	822	-0-	-78 B	-437	822	2		N	-0-			-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1367				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	1891 #	1984	-0-	93 B	-2933	1984	3		N	-0-			-0-
01	1891 #	2251	-0-	360 B	-2573	2251	3		N	-0-			-0-
02	1769 #	1589	-0-	-180 B	-2753	1589	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-253	CANCELLED UNDERAGE ->		-2500							
03	1953 #	1161	-0-	-792 B	-1045	1161	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	945	-0-	-945 B	-1990	945	2		N	-0-			-0-
05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-3943				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 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
12	31 #	7	-0-	-24 B	-24	7	3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-55				N	-0-			-0-
02	29 #	3	-0-	-26 B	-81	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81										
03	31 #	16	-0-	-15 B	-96	16	3		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25 B	-121	5	2		N	-0-			-0-
05	7 #	NO RPT	-0-	-7 B	-128				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 #	1949	-0-	-4 B	-2771	1949	3		N	-0-			-0-
01	1953 #	2142	-0-	189 B	-2582	2142	3		N	-0-			-0-
02	1827 #	1429	-0-	-398 B	-2980	1429	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-402	CANCELLED UNDERAGE ->		-2578							
03	1953 #	1110	-0-	-843 B	-1245	1110	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	997	-0-	-893 B	-2138	997	2		N	-0-			-0-
05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-4091				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 #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 #	1001	-0-	164 B	-1028	1001 3		N	-0-			-0-
01	961 #	1089	-0-	128 B	-900	1089 3		N	-0-			-0-
02	899 #	678	-0-	-221 B	-1121	678 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-750						
03	992 #	763	-0-	-229 B	-600	763 3		N	-0-			-0-
04	960 #	743	-0-	-217 B	-817	743 2		N	-0-			-0-
05	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-1809			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 #	699	-0-	-14 B	-282	699 3		N	-0-			-0-
01	713 #	750	-0-	37 B	-245	750 3		N	-0-			-0-
02	667 #	498	-0-	-169 B	-414	498 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-216						
03	713 #	692	-0-	-21 B	-219	692 3		N	-0-			-0-
04	690 #	700	-0-	10 B	-209	700 2		N	-0-			-0-
05	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-922			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	465 #	407	-0-	-58 B	-512	407 3		N	-0-			-0-
01	434 #	412	-0-	-22 B	-534	412 3		N	-0-			-0-
02	406 #	375	-0-	-31 B	-565	375 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-287						
03	434 #	391	-0-	-43 B	-321	391 3		N	-0-			-0-
04	420 #	380	-0-	-40 B	-361	367 2	13 9	N	12	12 0		-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-764			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 #	697	-0-	-109 B	-1386	655 3	42 9	Y	38	11 0	26 1	1
01	806 #	675	-0-	-131 B	-1517	632 3	43 9	Y	39	39 1		1
02	754 #	608	-0-	-146 B	-1663	575 3	33 9	Y	30	30 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-471	CANCELLED UNDERAGE ->		-1192						
03	DLQ G-10	597	-0-	597 B	126	557 3	40 9	Y	36	36 1		1
04	DLQ G-10	520	-0-	520 B	646	487 2	33 9	Y	30	30 1		1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646			Y	NO RPT			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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 #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	1736 #	1564	-0-	-172	B	-2275	1564	3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1818	-0-	82	B	-2193	1818	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1088	-0-	-536	B	-2729	1088	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -757 CANCELLED UNDERAGE -> -1972														
03	1612 #	1294	-0-	-318	B	-1075	1294	3		N	-0-			-0-
04	1710 #	1341	-0-	-369	B	-1444	1341	2		N	-0-			-0-
05	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	B	-3211				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

12	1829 #	1768	-0-	-61	B	-1623	1768	3		N	-0-			-0-
01	1829 #	2065	-0-	236	B	-1387	2065	3		N	-0-			-0-
02	1711 #	1266	-0-	-445	B	-1832	1266	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -1191														
03	1767 #	1550	-0-	-217	B	-858	1550	3		N	-0-			-0-
04	1800 #	1605	-0-	-195	B	-1053	1605	2		N	-0-			-0-
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	B	-2913				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -474														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	257	-0-	257	B	257	257	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	257				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

12	217 #	218	-0-	1	B	-1260	190	3	28 9	Y	25	24 0		2
01	217 #	229	-0-	12	B	-1248	203	3	26 9	Y	24	24 0		2
02	203 #	180	-0-	-23	B	-1271	149	3	9 4	Y	20	20 0		2
							22	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -319 CANCELLED UNDERAGE -> -952														
03	DLQ G-10	193	-0-	193	B	-126	170	3	23 9	Y	21	22 0		1
04	DLQ G-10	289	-0-	289	B	163	259	2	30 9	Y	27	25 0		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	163				Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	2201 #	2037	-0-	-164	B	-2144	2020	3	17 9	Y	15	15 0		1
01	2201 #	2195	-0-	-6	B	-2150	2176	3	19 9	Y	17	17 0		1
02	2059 #	1209	-0-	-850	B	-3000	1198	3	11 9	Y	10	10 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1139 CANCELLED UNDERAGE -> -1861														
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	B	582	1703	3	18 9	Y	16	16 0		1
04	DLQ G-10	1821	-0-	1821	B	2403	1821	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2403				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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 #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 #	1481	-0-	-162	B	-701	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1643 #	1472	-0-	-171	B	-872	1472	3			Y	-0-					-0-
02	1537 #	1214	-0-	-323	B	-1195	1214	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-923	CANCELLED UNDERAGE ->		-272										
03	DLQ G-10	1414	-0-	1414	B	491	1414	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1569	-0-	1569	B	2060	1536	2	33	9	Y	30	30	1			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2060					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

12	837 #	712	-0-	-125	B	-1083	670	3	42	9	N	38	11	0	26	1	1
01	775 #	960	-0-	185	B	-898	917	3	43	9	N	39	39	1			1
02	783 #	880	-0-	97	B	-801	847	3	33	9	N	30	30	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-452	CANCELLED UNDERAGE ->		-349										
03	837 #	965	-0-	128	B	-324	925	3	40	9	N	36	36	1			1
04	930 #	838	-0-	-92	B	-416	805	2	33	9	N	30	29	1			1
05	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-1377					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

12	2883 #	2725	-0-	-158	B	-3640	2725	3			N	-0-					-0-
01	2883 #	3092	-0-	209	B	-3431	3092	3			N	-0-					-0-
02	2697 #	2240	-0-	-457	B	-3888	2240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-664	CANCELLED UNDERAGE ->		-3224										
03	2759 #	1968	-0-	-791	B	-1455	1968	3			N	-0-					-0-
04	2790 #	1969	-0-	-821	B	-2276	1969	2			N	-0-					-0-
05	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	B	-5159					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

12	837 #	782	-0-	-55	B	-132	762	3	20	9	Y	18	5	0	13	1	-0-
01	837 #	780	-0-	-57	B	-189	758	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	783 #	692	-0-	-91	B	-280	675	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-280													
03	DLQ G-10	784	-0-	784	B	504	764	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	DLQ G-10	759	-0-	759	B	1263	709	2	50	9	Y	45	43	1			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1263					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

12	1519 #	1505	-0-	-14	B	-503	1388	3	117	9	Y	106	107	0			3
01	1519 #	1493	-0-	-26	B	-529	1369	3	124	9	Y	113	111	0			5
02	1421 #	1248	-0-	-173	B	-702	1150	3	98	9	Y	89	91	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->		-470										
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	B	1214	1310	3	136	9	Y	124	123	0			4
04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	B	2567	1228	2	125	9	Y	114	113	0			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2567					Y	NO RPT					4

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

12	2235 R	2235	-0-	-0-	B	-0-	2212	3	23	9	Y	21	20	0			5
01	3830 R	3830	-0-	-0-	B	-0-	3807	3	23	9	Y	21	22	0			4
02	1421 #	324	-0-	-1097	B	-1097	290	3	34	9	Y	31	29	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1097					Y	33	32	0			7
04	DLQ G-10	8638	-0-	8638	B	7541	8638	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	7541					Y	NO RPT					3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12	341 #	1445	-0-	1104 B	-2303	1403	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	341 #	2242	-0-	1901 B	-402	2168	3	74	9	Y	67	67	1			1
02	1678 R	2080	-0-	402 B	-0-	1807	3	200	4	Y	66	66	1			1
						73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087 B	2087	2008	3	79	9	Y	72	71	1			2
04	DLQ G-10	1002	-0-	1002 B	3089	969	2	33	9	Y	30	29	1			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089					Y	NO RPT					1

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
12	1050 R	1050	-0-	-0- B	-0-	1008	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	1170 R	1170	-0-	-0- B	-0-	1127	3	43	9	Y	39	39	1			1
02	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	862	3	95	4	Y	33	33	1			1
						36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	999	-0-	999 B	999	959	3	40	9	Y	36	36	1			1
04	DLQ G-10	470	-0-	470 B	1469	419	2	51	9	Y	46	44	1			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469					Y	NO RPT					2

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
12	500 R	521	-0-	21 B	-0-	479	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	629	3	43	9	Y	39	39	1			1
02	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	662	3	61	4	Y	33	33	1			1
						36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	816	-0-	816 B	816	776	3	40	9	Y	36	36	1			1
04	DLQ G-10	97	-0-	97 B	913	64	2	33	9	Y	30	30	1			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913					Y	NO RPT					1

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
12	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	240	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	268	3	43	9	Y	39	39	1			1
02	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	211	3	23	4	Y	33	33	1			1
						36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	360	-0-	360 B	360	320	3	40	9	Y	36	36	1			1
04	DLQ G-10	130	-0-	130 B	490	97	2	33	9	Y	30	29	1			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490					Y	NO RPT					1

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
12	1333 #	1197	-0-	-136 B	-1620	1182	3	15	9	N	14	14	0			1
01	1333 #	1339	-0-	6 B	-1614	1320	3	19	9	N	17	17	0			1
02	1247 #	864	-0-	-383 B	-1997	853	3	11	9	N	10	10	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1375																
03	1209 #	1070	-0-	-139 B	-761	1052	3	18	9	N	16	16	0			1
04	1290 #	1089	-0-	-201 B	-962	1089	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-2295					N	NO RPT					-0-

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
12	1736 #	1844	-0-	108 B	-3853	1823	3	21	9	N	19	18	0			3
01	1860 #	2337	-0-	477 B	-3376	2315	3	22	9	N	20	21	0			2
02	1740 #	1566	-0-	-174 B	-3550	1559	3	7	9	N	6	7	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -2995																
03	1860 #	1337	-0-	-523 B	-1078	1337	3			N	-0-	1	0			-0-
04	2130 #	1063	-0-	-1067 B	-2145	1061	2	2	9	N	2					6
05	2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-4346					N	NO RPT					6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3720 #	3679	-0-	-41	B	-354	3679	3			N	-0-					-0-
01	3720 #	2904	-0-	-816	B	-1170	2904	3			N	-0-					-0-
02	3480 #	3912	-0-	432	B	-738	3912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -738																	
03	3720 #	3722	-0-	2	B	-736	3722	3			N	-0-					-0-
04	3600 #	3406	-0-	-194	B	-930	3392	2	14	9	N	13	15	0			3
05	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	B	-4650					N	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

12	2263 #	1142	-0-	-1121	B	-2923	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1643 #	1291	-0-	-352	B	-3275	623	3	668	4	Y	-0-					-0-
02	1537 #	1423	-0-	-114	B	-3389	1423	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3389																	
03	DLQ G-10	1931	-0-	1931	B	-1458	1931	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5834	-0-	5834	B	4376	5834	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	4376					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

12	403 #	442	-0-	39	B	-363	429	3	13	9	N	12	13	0			3
01	403 #	471	-0-	68	B	-295	468	3	3	9	N	3	5	0			1
02	377 #	350	-0-	-27	B	-322	347	3	3	9	N	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -67 CANCELLED UNDERAGE -> -255																	
03	434 #	385	-0-	-49	B	-116	382	3	3	9	N	3	3	0			1
04	420 #	342	-0-	-78	B	-194	342	2			N	-0-					2
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-628					N	NO RPT					2

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

12	279 #	322	-0-	43	B	-330	322	3			N	-0-					-0-
01	403 #	201	-0-	-202	B	-532	201	3			N	-0-					-0-
02	377 #	153	-0-	-224	B	-756	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
03	403 #	230	-0-	-173	B	-599	230	3			N	-0-					-0-
04	390 #	86	-0-	-304	B	-903	86	3			N	-0-					-0-
05	310 #	161	-0-	-149	B	-1052	161	3			N	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	B	4	4	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	B	18	14	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -354														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

12	589 #	605	-0-	16	B	-529	605	3		Y	-0-			-0-
01	620 #	592	-0-	-28	B	-557	592	3		Y	-0-			-0-
02	580 #	467	-0-	-113	B	-670	467	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299 CANCELLED UNDERAGE -> -371														
03	DLQ G-10	622	-0-	622	B	323	622	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	B	889	566	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	889				Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	1426 #	1278	-0-	-148	B	-2064	1278	3		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1297	-0-	-98	B	-2162	1297	3		Y	-0-			-0-
02	1305 #	892	-0-	-413	B	-2575	892	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -935														
03	DLQ G-10	1370	-0-	1370	B	-270	1370	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1119	-0-	1119	B	849	1119	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	849				Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	496 #	415	-0-	-81	B	-587	415	3		N	-0-			-0-
01	496 #	431	-0-	-65	B	-652	431	3		N	-0-			-0-
02	464 #	292	-0-	-172	B	-824	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -398														
03	496 #	451	-0-	-45	B	-471	451	3		N	-0-			-0-
04	420 #	367	-0-	-53	B	-524	367	3		N	-0-			-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-958				N	NO RPT			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

12	527 #	481	-0-	-46	B	-295	481	3		Y	-0-			18
01	527 #	477	-0-	-50	B	-345	477	3		Y	-0-			18
02	493 #	331	-0-	-162	B	-507	331	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314 CANCELLED UNDERAGE -> -193														
03	DLQ G-10	505	-0-	505	B	191	505	3		Y	-0-			18
04	DLQ G-10	444	-0-	444	B	635	444	3		Y	-0-			18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	635				Y	NO RPT			18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
12	372 #	381	-0-	9 B	-175	381	2			N	-0-					-0-
01	372 #	383	-0-	11 B	-164	383	2			N	-0-					-0-
02	348 #	357	-0-	9 B	-155	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-92									
03	372 #	403	-0-	31 B	-32	403	2			N	-0-					-0-
04	360 #	387	-0-	27 B	-5	387	2			N	-0-					-0-
05	372 #	302	-0-	-70 B	-75	302	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	527 #	586	-0-	59 B	-5	586	3			Y	-0-					15
*01	557 R	562	-0-	5 B	-0-	562	3			Y	-0-					15
*02	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	570	-0-	570 B	570	570	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10	553	-0-	553 B	1123	553	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1640	509	3	8	9	Y	7					22

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	899 #	813	-0-	-86 B	-90	812	3	1	9	Y	1					2
*01	899 #	895	-0-	-4 B	-94	895	3			Y	-0-					3
*02	884 R	978	-0-	94 B	-0-	978	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	1036	-0-	1036 B	1036	1018	3	18	9	Y	16					19
04	DLQ G-10	914	-0-	914 B	1950	913	3	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10	737	-0-	737 B	2687	733	3	4	9	Y	4					24

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

12	372 #	323	-0-	-49 B	-201	323	3			Y	-0-					3
*01	372 #	322	-0-	-50 B	-251	322	3			Y	-0-					3
*02	348 #	375	-0-	27 B	-224	375	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-224												
03	DLQ G-10	521	-0-	521 B	297	521	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	476	-0-	476 B	773	411	3	65	9	Y	59					62
05	DLQ G-10	372	-0-	372 B	1145	363	3	9	9	Y	8	15	1			10

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

12	1085 #	720	-0-	-365 B	-480	719	3	1	9	Y	1					2
*01	1085 #	895	-0-	-190 B	-670	895	3			Y	-0-					3
*02	1015 #	921	-0-	-94 B	-764	921	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-764												
03	DLQ G-10	873	-0-	873 B	109	873	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	608	-0-	608 B	717	608	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	489	-0-	489 B	1206	488	3	1	9	Y	1					4

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10	111	-0-	111 B	244	111	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112 B	356	112	3			Y	-0-					-0-
02	455 R	99	-0-	-356 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	124 #	118	-0-	-6 B	-6	118	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	69	-0-	-51 B	-57	69	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	18	-0-	-106 B	-163	18	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	66	-0-	66	B	196	66	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	B	263	67	3		Y	-0-			-0-
02	325 R	62	-0-	-263	B	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	B	-44	18	3		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
12	DLQ G-10	155	-0-	155	B	367	155	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	B	524	157	3		Y	-0-			-0-
02	670 R	146	-0-	-524	B	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	143	-0-	-7	B	-7	143	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	25	-0-	-130	B	-137	25	3		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
12	DLQ G-10	351	-0-	351	B	84	351	3		Y	-0-			-0-
01	106 R	22	-0-	-84	B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	1537 #	19	-0-	-1518	B	-1518	19	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1518														
03	899 #	24	-0-	-875	B	-2393	24	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	149	-0-	-331	B	-2724	149	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	10	-0-	-331	B	-3055	10	3		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
12	DLQ G-10	327	-0-	327	B	-727	327	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	129	-0-	129	B	-598	129	3		Y	-0-			-0-
02	1450 #	262	-0-	-1188	B	-1786	262	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -598														
03	1209 #	77	-0-	-1132	B	-2320	77	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	22	-0-	-608	B	-2928	22	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	6	-0-	-335	B	-3263	6	3		Y	-0-			-0-

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
12	DLQ G-10	39	-0-	39	B	276	39	3		Y	-0-			-0-
01	298 R	22	-0-	-276	B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	464 #	18	-0-	-446	B	-446	18	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -446														
03	310 #	24	-0-	-286	B	-732	24	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	116	-0-	-184	B	-916	116	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-947				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-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
12	DLQ G-10	310	-0-	310 B	752	310	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187 B	939	187	3		Y	-0-			-0-
02	1078 R	139	-0-	-939 B	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 #	139	-0-	-171 B	-171	139	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	21	-0-	-279 B	-450	21	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	5	-0-	-305 B	-755	5	3		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
12	DLQ G-10	294	-0-	294 B	972	294	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102 B	1074	102	3		Y	-0-			-0-
02	1196 R	122	-0-	-1074 B	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 #	34	-0-	-245 B	-245	34	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	123	-0-	-147 B	-392	123	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-671				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
12	31 #	22	-0-	-9 B	-69	22	3		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3		N	-0-			-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-86	21	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48 CANCELLED UNDERAGE -> -38													
03	31 #	24	-0-	-7 B	-55	24	3		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-62	23	3		N	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25 B	-87	6	3		N	-0-			-0-

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
12	186 #	260	-0-	74 B	-96	259	3	1 9	Y	1	2 1		7
01	186 #	166	-0-	-20 B	-116	165	3	1 9	Y	1			8
02	261 #	116	-0-	-145 B	-261	115	3	1 9	Y	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -96													
03	DLQ G-10	169	-0-	169 B	4	168	3	1 9	Y	1			10
04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	164	159	3	1 9	Y	1			11
*05	306 R	142	-0-	-164 B	-0-	141	3	1 9	Y	1	2 1		10

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
12	124 #	127	-0-	3 B	-286	127	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	125	-0-	1 B	-285	125	3		Y	-0-			-0-
02	116 #	77	-0-	-39 B	-324	77	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -163													
03	DLQ G-10	119	-0-	119 B	-42	119	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128 B	86	128	3		Y	-0-			-0-
*05	187 R	101	-0-	-86 B	-0-	101	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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
12	279 #	262	-0-	-17 B	-30	262	3		N	-0-			-0-
01	279 #	293	-0-	14 B	-16	293	3		N	-0-			-0-
02	270 R	286	-0-	16 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	279 #	278	-0-	-1 B	-1	278	3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

12	744 #	706	-0-	-38 B	-774	706	3		N	-0-			-0-
01	744 #	694	-0-	-50 B	-824	694	3		N	-0-			-0-
02	696 #	532	-0-	-164 B	-988	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -525 CANCELLED UNDERAGE -> -463													
03	744 #	707	-0-	-37 B	-562	707	3		N	-0-			-0-
04	690 #	662	-0-	-28 B	-590	662	3		N	-0-			-0-
05	713 #	577	-0-	-136 B	-726	577	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

12	527 #	470	-0-	-57 B	-554	470	3		N	-0-			19
01	527 #	443	-0-	-84 B	-638	443	3		N	-0-			19
02	551 #	261	-0-	-290 B	-928	261	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -598 CANCELLED UNDERAGE -> -330													
03	589 #	617	-0-	28 B	-570	617	3		N	-0-			19
04	570 #	538	-0-	-32 B	-602	538	3		N	-0-			19
05	465 #	407	-0-	-58 B	-660	407	3		N	-0-			19

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

12	527 #	509	-0-	-18 B	-36	509	2		Y	-0-			-0-
01	527 #	500	-0-	-27 B	-63	500	2		Y	-0-			-0-
02	493 #	441	-0-	-52 B	-115	441	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -115													
03	388 R	503	-0-	115 B	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
*04	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	436	-0-	-60 B	-60	432	2	4 4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

12	217 #	129	-0-	-88 B	-1353	129	2		Y	-0-			-0-
01	217 #	231	-0-	14 B	-1339	231	2		Y	-0-			-0-
02	203 #	59	-0-	-144 B	-1483	59	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -951 CANCELLED UNDERAGE -> -532													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 #	1245	-0-	5 B	-406	1231	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1240 #	1180	-0-	-60 B	-466	1140	2	40	9	Y	36	34	1			5
02	1131 #	940	-0-	-191 B	-657	919	2	21	9	Y	19	19	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-657												
03	DLQ G-10	1384	-0-	1384 B	727	1367	2	17	9	Y	15	16	1			4
04	DLQ G-10	750	-0-	750 B	1477	718	2	32	9	Y	29	27	1			6
*05	2383 R	906	-0-	-1477 B	-0-	881	2	8	4	Y	15					21
						17	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

12	1488 #	1010	-0-	-478 B	-2017	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1488 #	1065	-0-	-423 B	-2440	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1392 #	1010	-0-	-382 B	-2822	930	2	80	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2051	CANCELLED UNDERAGE ->		-771									
03	DLQ G-10	1042	-0-	1042 B	-1009	1010	2	32	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	975	-0-	975 B	-34	975	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1993	-0-	1993 B	1959	1693	2	300	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

12	620 #	627	-0-	7 B	-1165	627	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	625	-0-	98 B	-1067	625	2			Y	-0-					-0-
02	551 #	566	-0-	15 B	-1052	566	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451	CANCELLED UNDERAGE ->		-601									
03	DLQ G-10	647	-0-	647 B	196	647	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	595	-0-	595 B	791	595	2			Y	-0-					-0-
*05	1312 R	521	-0-	-791 B	-0-	516	2	5	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96				Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34		CANCELLED UNDERAGE ->		-62								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34				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 #: 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
12	682 #	498	-0-	-184 B	-785	498	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	485	-0-	-104 B	-889	485	3			Y	-0-					-0-
02	551 #	480	-0-	-71 B	-960	480	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-816	CANCELLED UNDERAGE ->		-144									
03	DLQ G-10	524	-0-	524 B	-292	524	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376 B	84	376	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220 B	304	220	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

12	651 #	556	-0-	-95 B	-130	556	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	534	-0-	-117 B	-247	534	2			Y	-0-					-0-
02	609 #	481	-0-	-128 B	-375	481	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-375												
03	DLQ G-10	545	-0-	545 B	170	545	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	557	-0-	557 B	727	557	2			Y	-0-					-0-
*05	1218 R	491	-0-	-727 B	-0-	487	2	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

12	620 #	472	-0-	-148 B	-747	472	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	467	-0-	-91 B	-838	467	2			Y	-0-					-0-
02	522 #	391	-0-	-131 B	-969	391	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-684	CANCELLED UNDERAGE ->		-285									
03	DLQ G-10	505	-0-	505 B	-179	505	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	479	-0-	479 B	300	479	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	462	-0-	462 B	762	458	2	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

12	248 #	238	-0-	-10 B	-114	219	2	19	9	Y	17	15	1			4
01	248 #	271	-0-	23 B	-91	248	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	232 #	265	-0-	33 B	-58	253	2	12	9	Y	11	11	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58												
03	DLQ G-10	347	-0-	347 B	289	329	2	18	9	Y	16	15	1			4
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	629	322	2	18	9	Y	16	16	1			4
*05	946 R	317	-0-	-629 B	-0-	290	2	2	4	Y	23					27
						25	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

12	775 #	580	-0-	-195 B	-755	580	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	721	-0-	-23 B	-778	721	2			Y	-0-					-0-
02	725 #	668	-0-	-57 B	-835	668	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-452									
03	DLQ G-10	716	-0-	716 B	333	716	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	686	-0-	686 B	1019	686	2			Y	-0-					-0-
*05	1626 R	607	-0-	-1019 B	-0-	601	2	6	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

12	465 #	-0-	-0-	-465 B	-915					Y	-0-					-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465 B	-1380					Y	-0-					-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203 B	-1583					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1583												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 #	766	-0-	-40 B	-1159	766	2			Y	-0-					-0-
01	806 #	752	-0-	-54 B	-1213	752	2			Y	-0-					-0-
02	754 #	710	-0-	-44 B	-1257	710	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-440	CANCELLED UNDERAGE ->		-817										
03	DLQ G-10	748	-0-	748 B	308	748	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708 B	1016	708	2			Y	-0-					-0-
*05	1679 R	663	-0-	-1016 B	-0-	657	2	6	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 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
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-4377					Y	-0-					-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-4780					Y	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-4896					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3806	CANCELLED UNDERAGE ->		-1090										
03	DLQ G-10	647	-0-	647 B	-3159	633	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	DLQ G-10	1813	-0-	1813 B	-1346	1696	2	117	9	Y	106	100	1			7
05	DLQ G-10	1257	-0-	1257 B	-89	1224	2	33	9	Y	30					37

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 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
12	465 #	347	-0-	-118 B	-220	347	2			N	-0-					-0-
01	465 #	612	-0-	147 B	-73	612	2			N	-0-					-0-
02	435 #	495	-0-	60 B	-13	456	2	39	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13													
03	497 R	510	-0-	13 B	-0-	494	2	16	4	N	-0-					-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450					N	-0-					-0-
05	465 #	579	-0-	114 B	-336	492	2	87	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 #	105	-0-	-15 B	-530	4	3	86	4	Y	14	13	0			1
						15	9									
*07	434 #	491	-0-	57 B	-473	233	3	243	4	Y	14	14	0			1
						15	9									
*08	465 #	473	-0-	8 B	-465	459	3	14	9	Y	13	13	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	455 R	556	-0-	101 B	-0-	539	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	511	3	2	4	Y	27	27	0			1
						30	9									
*11	518 R	518	-0-	-0- B	-0-	484	3	4	4	Y	27	26	0			2
						30	9									
*12	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	458	3	29	9	Y	26	26	0			2
*01	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	502	3	29	9	Y	26	25	0			3
*02	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	157	3	298	4	Y	29	30	0			2
						32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	78	3	435	4	Y	29	30	0			1
						32	9									
*04	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	574	3	33	9	Y	30	30	0			1
05	465 #	236	-0-	-229 B	-229	191	3	39	4	Y	5					6
						6	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	755	2	112	9	Y	102	92	1			23
01	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	758	2	88	9	Y	80	90	1			13
02	989 R	989	-0-	-0- B	-0-	848	2	71	4	Y	64	60	1			17
						70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	985	-0-	985 B	985	900	2	26	4	Y	54	56	1			15
						59	9									
04	DLQ G-10	894	-0-	894 B	1879	849	2	45	9	Y	41	45	1			11
*05	2892 R	1013	-0-	-1879 B	-0-	789	2	173	4	Y	46					57
						51	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

12	217 #	288	-0-	71 B	-773	276	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	217 #	79	-0-	-138 B	-911	68	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	203 #	42	-0-	-161 B	-1072	36	2	3	4	Y	3	4	1			1
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -649 CANCELLED UNDERAGE -> -423																
03	DLQ G-10	78	-0-	78 B	-571	67	2	2	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
04	DLQ G-10	105	-0-	105 B	-466	94	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	DLQ G-10	146	-0-	146 B	-320	116	2	21	4	Y	8					10
						9	9									

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

12	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 #	324	-0-	-17 B	-17	324	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	276	-0-	-54 B	-71	276	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119 B	-190	222	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

12	124 #	121	-0-	-3 B	-197	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124 #	120	-0-	-4 B	-201	120	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	122	-0-	6 B	-195	122	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -165																
03	124 #	17	-0-	-107 B	-137	17	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	3	-0-	-117 B	-254	3	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-378					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

12	31 #	506	-0-	475 B	-1070	506	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	31 #	348	-0-	317 B	-753	348	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	254	-0-	225 B	-528	254	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -528																
03	496 #	376	-0-	-120 B	-648	376	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	400	-0-	-80 B	-728	400	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	577	-0-	81 B	-647	577	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

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
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	2	3	15	9	Y	14	10	1			10
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	2	3	13	9	Y	12	15	1			7
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	10	11	1			6
						11	9									
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	3	1	4	Y	11	12	1			5
						12	9									
04	DLQ G-10	214	-0-	214	229	189	3	25	9	Y	23	18	1	1	7	9
*05	581 R	352	-0-	-229	-0-	308	3	9	4	Y	32	37	1			4
						35	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

12	217 #	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	174 #	157	-0-	-17	-0-	143	3	14	9	Y	13	6	1			7
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	151	3	37	9	Y	34	26	1			15
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	137	3	36	9	Y	33	33	1	3	7	12
*05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	135	3	35	9	Y	32	40	1			4

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

12	341 #	311	-0-	-30	-0-	285	3	26	9	Y	24	16	1			17
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	657	3	29	9	Y	26	29	1			14
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	3	20	9	Y	18	22	1			10
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11	16	1			5
04	660 #	457	-0-	-203	-0-	446	3	11	9	Y	10	10	1	1	7	4
05	682 #	333	-0-	-349	-0-	313	3	20	9	Y	18	20	1			2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2914 #	1476	-0-	-1438	-0-	1442	3	34	9	Y	31	73	1			22
01	2914 #	2021	-0-	-893	-0-	1958	3	63	9	Y	57	47	1			32
02	2726 #	2432	-0-	-294	-0-	2415	3	17	9	Y	15	38	1			9
03	2759 #	2592	-0-	-167	-0-	2580	3	12	9	Y	11	15	1			5
04	2670 #	2513	-0-	-157	-0-	2458	3	55	9	Y	50	35	1	1	7	19
05	2604 #	2280	-0-	-324	-0-	2216	3	64	9	Y	58	70	1			7

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	34	3	29	9	Y	26	18	1			19
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18	27	1			10
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	275	3	77	4	Y	11	15	1			6
						12	9									
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	419	3	7	4	Y	11	12	1			5
						12	9									
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15	13	1	1	7	6
*05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	342	3	10	4	Y	25	28	1			3
						28	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	2511 #	1676	-0-	-835	-0-	1647	3	29	9	Y	26	18	1			19
01	2511 #	1896	-0-	-615	-0-	1870	3	26	9	Y	24	30	1			13
02	2204 #	924	-0-	-1280	-0-	723	3	201	4	Y	-0-	13	1			-0-
03	1457 #	1006	-0-	-451	-0-	989	3	17	4	Y	-0-					-0-
04	1410 #	837	-0-	-573	-0-	814	3	23	9	Y	21	13	1			8
05	1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1255	3	36	4	Y	19	25	1			2
						21	9									

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116 #	606	-0-	-510	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1116 #	543	-0-	-573	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	841 #	665	-0-	-176	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	598	-0-	598	1251	595	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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. 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1124	3	26	9	Y	24	23	0			2
01	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1096	3	26	9	Y	24	24	0			2
02	1015 #	746	-0-	-269	-0-	724	3	22	9	Y	20	20	0			2
03	DLQ G-10	517	-0-	517	517	494	3	23	9	Y	21	22	0			1
04	DLQ G-10	786	-0-	786	1303	786	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					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
12	2728 #	2696	-0-	-32	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
01	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
02	2552 #	1925	-0-	-627	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2158	-0-	2158	4642	2158	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1829 #	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
01	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	1711 #	1215	-0-	-496	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1537	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3197	1660	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 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
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	43	3	36	9	Y	33	31	0			3
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	Y	35	35	0			3
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	26	27	0			2
						29	9									
03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	47	3	35	9	Y	32	32	0			2
04	DLQ G-10	59	-0-	59	141	44	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

12	2263 #	1508	-0-	-755	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2263 #	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2117 #	1628	-0-	-489	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	9					47
						10	9									
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	9					56
						10	9									
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	Y	5					61
						6	9									
03	DLQ G-10	403	-0-	403	403	62	1	328	3	Y	12	72	1			1
						13	9									
04	DLQ G-10	369	-0-	369	772	60	1	298	3	Y	10					11
						11	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT					11

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 #	751	-0-	-179	-0-	750	3	1	9	Y	1					65
*01	930 #	901	-0-	-29	-0-	895	3	6	9	Y	5					69
*02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	Y	8					77
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	836	3	19	9	Y	17					94
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1497	639	3	3	9	Y	3					97
05	DLQ G-10	566	-0-	566	2063	562	3	4	9	Y	4					101

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	489	-0-	489	489	488	3	1	9	Y	1					52

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

12	1333 #	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					39
*01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	3			N	-0-					39
*02	1247 #	1111	-0-	-136	-0-	1111	3			N	-0-					39
03	1333 #	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39
04	1200 #	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					39
05	1240 #	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	113	22	3			Y	-0-					-0-
02	133 R	20	-0-	-113	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

12	DLQ G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-	33	1			-0-
02	142 R	20	-0-	-122	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

12	DLQ G-10	327	-0-	327	604	327	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	711	107	3			Y	-0-					-0-
02	786 R	75	-0-	-711	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	DLQ G-10	205	-0-	205	1097	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	1241	144	3			Y	-0-					-0-
02	1355 R	114	-0-	-1241	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

12	DLQ G-10	126	-0-	126	737	124	3	2	9	Y	2					35
01	909 R	172	-0-	-737	-0-	137	3	35	9	Y	32	45	1			22
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	141	3	2	9	Y	2					24
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	99	3	4	9	Y	4					28
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	152	3	3	9	Y	3					31
05	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

12	DLQ G-10	759	-0-	759	4243	757	3	2	9	Y	2					35
01	5075 R	832	-0-	-4243	-0-	797	3	35	9	Y	32	45	1			22
02	1566 #	639	-0-	-927	-0-	637	3	2	9	Y	2					24
03	1674 #	855	-0-	-819	-0-	851	3	4	9	Y	4					28
04	953 R	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3					31
05	837 #	453	-0-	-384	-0-	453	3			Y	-0-					31

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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816				Y	NO RPT			6
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816				Y	NO RPT			6
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816				Y	NO RPT			6
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816				Y	NO RPT			6
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	145 #	64	-0-	-81	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
02	261 #	213	-0-	-48	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	569	278	3		Y	-0-			-0-
*05	805 R	236	-0-	-569	-0-	236	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	#	1708	-0-	-90	-0-	1663	2	45	9	Y	41	39	1			10
01	3487	R	3487	-0-	-0-	-0-	3419	2	68	9	Y	62	63	1			9
02	1653	#	1463	-0-	-190	-0-	1384	2	79	9	Y	72	63	1			18
03	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	1785	2	63	9	Y	57	59	1			16
04	DLQ G-10		1358	-0-	1358	3206	1319	2	39	9	Y	35	41	1			10
*05	4249	R	1043	-0-	-3206	-0-	1014	2	9	4	Y	18					28
							20	9									

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	719	235	2			Y	-0-					-0-
*05	1355	R	636	-0-	-719	-0-	630	2	6	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

12	558	#	187	-0-	-371	-0-	135	2	52	9	Y	47	47	1			12
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	670	2	44	9	Y	40	45	1			7
02	580	#	81	-0-	-499	-0-	55	2	26	9	Y	24	24	1			7
03	DLQ G-10		152	-0-	152	152	128	2	24	9	Y	22	23	1			6
04	DLQ G-10		256	-0-	256	408	241	2	15	9	Y	14	16	1			4
*05	1128	R	720	-0-	-408	-0-	706	2	7	4	Y	6					10
							7	9									

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	222	148	2			Y	-0-					-0-
*05	320	R	98	-0-	-222	-0-	97	2	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

12	248	#	64	-0-	-184	-0-	46	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	109	2	14	4	Y	19	16	1			5
							21	9									
03	DLQ G-10		142	-0-	142	142	112	2	5	4	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	DLQ G-10		100	-0-	100	242	86	2	14	9	Y	13	15	1			4
*05	259	R	17	-0-	-242	-0-	11	2	6	9	Y	5					9

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	568	-0-	-41	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1220	554	2			Y	-0-					-0-
*05	1719	R	499	-0-	-1220	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	417	2	12	9	Y	11					141
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	393	2	8	9	Y	7	4	8			144
02	406 #	391	-0-	-15	-0-	379	2	12	9	Y	11					155
03	DLQ G-10	456	-0-	456	456	444	2	12	9	Y	11					166
04	DLQ G-10	384	-0-	384	840	370	2	14	9	Y	13					179
*05	1183 R	343	-0-	-840	-0-	333	2	10	9	Y	9					188

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	403 #	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	Y	3					35
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	386	2	1	9	Y	1					36
02	377 #	358	-0-	-19	-0-	356	2	2	9	Y	2					38
03	DLQ G-10	426	-0-	426	426	423	2	3	9	Y	3					41
04	DLQ G-10	329	-0-	329	755	328	2	1	9	Y	1					42
*05	1102 R	347	-0-	-755	-0-	346	2	1	9	Y	1					43

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	403 #	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	Y	7					80
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3					83
02	377 #	362	-0-	-15	-0-	356	2	6	9	Y	5					88
03	DLQ G-10	431	-0-	431	431	423	2	8	9	Y	7					95
04	DLQ G-10	330	-0-	330	761	327	2	3	9	Y	3					98
*05	1108 R	347	-0-	-761	-0-	346	2	1	9	Y	1					99

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	971	-0-	971	971	705	2	266	9	Y	242	235	1			8
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					8

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

12	248 #	122	-0-	-126	-0-	112	3	10	9	Y	9	9	0			1
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	79	3	12	9	Y	11	11	0			1
02	174 #	102	-0-	-72	-0-	91	3	11	9	Y	10	10	0			1
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	99	3	11	9	Y	10	10	0			1
04	DLQ G-10	42	-0-	42	152	41	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					3

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	134	91	1			97
01	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1071	3	77	9	Y	70	127	1			40
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	221	3	61	4	Y	62	67	1			35
						68	9									
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	414	3	7	4	Y	64	71	1			28
						70	9									
04	540 #	390	-0-	-150	-0-	322	3	68	9	Y	62	61	1	5	7	24
*05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	554	3	16	4	Y	58	75	1			7
						64	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	620	#	452	-0-	-168	-0-	369	3	83	9	Y	75	40	1					54
01	620	#	361	-0-	-259	-0-	284	3	77	9	Y	70	85	1					39
02	406	#	302	-0-	-104	-0-	197	3	55	4	Y	45	59	1					25
							50	9											
03	372	#	331	-0-	-41	-0-	279	3	5	4	Y	43	49	1					19
							47	9											
04	360	#	290	-0-	-70	-0-	244	3	46	9	Y	42	41	1	4	7			16
05	372	#	164	-0-	-208	-0-	132	3	4	4	Y	25	38	1					3
							28	9											

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

12	3038	#	2573	-0-	-465	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3038	#	2011	-0-	-1027	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
02	1740	#	711	-0-	-1029	-0-	556	3	155	4	Y	-0-					-0-
03	1550	#	1030	-0-	-520	-0-	1012	3	18	4	Y	-0-					-0-
04	1500	#	931	-0-	-569	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
*05	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1837	3	53	4	Y	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*05	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10	11	0			3
01	2139 #	1264	-0-	-875	-0-	1256	3	8	9	N	7	8	0			2
02	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-	2	0			-0-
03	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2070 #	1752	-0-	-318	-0-	1716	2	36	9	N	33	39	0			7
05	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

12	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	910	-0-	910	1822	899	2	11	9	Y	10	12	0			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1822					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

12	1178 #	870	-0-	-308	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	1116 #	942	-0-	-174	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
02	1044 #	566	-0-	-478	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	928	-0-	928	928	928	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	862	-0-	862	1790	862	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1790					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

12	310 #	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	290 #	149	-0-	-141	-0-	61	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	214	54	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	571	48	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	571					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	116	#	77	-0-	-39	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	247	128	3			Y	-0-					-0-
*05	348	R	101	-0-	-247	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	N	28	28	0			1
01	744	#	743	-0-	-1	-0-	719	3	24	9	N	22	22	0			1
02	696	#	662	-0-	-34	-0-	642	3	20	9	N	18	18	0			1
03	746	R	746	-0-	-0-	-0-	718	3	28	9	N	25	25	0			1
04	735	R	735	-0-	-0-	-0-	710	2	25	9	N	23	23	0			1
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	784	3	73	4	N	64	64	0			2
							70	9									
01	705	R	705	-0-	-0-	-0-	630	3	75	9	N	68	67	0			3
02	609	#	440	-0-	-169	-0-	355	3	19	4	N	60	61	0			2
							66	9									
03	651	#	417	-0-	-234	-0-	334	3	2	4	N	74	74	0			2
							81	9									
04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	857	2	39	9	N	35	35	0			1
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

12	SWR 10		1186	-0-	1186	76284	1092	3	94	9	Y	85	85	0			3
01	SWR 10		1147	-0-	1147	77431	1048	3	99	9	Y	90	89	0			4
02	SWR 10		983	-0-	983	78414	905	3	78	9	Y	71	73	0			2
03	SWR 10		1112	-0-	1112	79526	1003	3	109	9	Y	99	98	0			3
04	SWR 10		1008	-0-	1008	80534	956	2	52	9	Y	47	47	0			2
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	80534					Y	NO RPT					2

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
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	333	321	0			35
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1799	2	294	9	Y	267	281	0			21
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1614	2	271	9	Y	246	254	0			13
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1377	2	345	9	Y	314	305	0			22
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1338	2	285	9	Y	259	266	0			15
05	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	990	2	234	9	Y	213	218	0			10

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
12	434 N	211	-0-	-223	-0-	170	3	41	9	Y	37	21	1			27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	137	3	63	9	Y	57	52	1			32
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	14	3	4	4	Y	82	68	1			46
						90	9									
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	21	3	1	4	Y	85	94	1			37
						94	9									
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	12	3	85	9	Y	77	78	1	7	7	29
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	56	79	1			6
						62	9									

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
12	DLQ G-10	285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	771	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	984	205	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	1349 N	365	-0-	-984	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					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 #: 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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	3	28	9	N	25	24	0			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	376	3	26	9	N	24	24	0			2
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	281	3	22	9	N	20	20	0			2
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	424	3	23	9	N	21	22	0			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	355	2	46	9	N	42	37	0			5
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
12	DLQ G-10	342	-0-	342	692	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	927	235	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	255	-0-	255	1182	246	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	1620 N	438	-0-	-1182	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

12	DLQ G-10	925	-0-	925	1869	925	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	903	-0-	903	2772	903	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	823	-0-	823	3595	823	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	1039	-0-	-1961	1634	1039	3			Y	-0-					-0-
04	2566 N	932	-0-	-1634	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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

12	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	2376	970	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	805	-0-	805	3181	805	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	887	-0-	887	4068	887	3			Y	-0-					-0-
04	2900 N	767	-0-	-2133	1935	767	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	1160					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

12	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3016	1504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4503	1487	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	5829	1326	3			Y	-0-					-0-
03	3000 N	838	-0-	-2162	3667	838	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1952	-0-	-1048	2619	1952	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1193					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
12	DLQ G-10		478	-0-	478	1396	478	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		817	-0-	817	2213	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		731	-0-	731	2944	731	3			Y	-0-					-0-
03	3000	N	870	-0-	-2130	814	870	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	853	-0-	-814	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		2184	-0-	2184	2184	2032	2	152	9	N	138	130	0			15
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2184					N	NO RPT					15

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

12	DLQ G-10		372	-0-	372	704	28	3	344	9	Y	313	296	0			47
01	DLQ G-10		360	-0-	360	1064	20	3	340	9	Y	309	320	0			36
02	DLQ G-10		376	-0-	376	1440	20	3	1	4	Y	323	322	0			37
							355	9									
03	1810	N	370	-0-	-1440	-0-	37	3	333	9	Y	303	296	0			44
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					2
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	863	3	26	9	N	24	23	0			2
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	860	3	26	9	N	24	24	0			2
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	800	3	22	9	N	20	20	0			2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	N	21	22	0			1
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1205	-0-	-303	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	3	28	9	N	25	24	0			2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	24	0			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	3	22	9	N	20	20	0			2
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	532	3	23	9	N	21	22	0			1
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	DLQ	G-10	4581	-0-	4581	8632	4581	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4915	-0-	4915	13547	4915	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4260	-0-	4260	17807	4018	3	242	4	Y	-0-					-0-
03	21927	X	4120	-0-	-17807	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	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 #: 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
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	131	3	28	9	N	25	24	0			2
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	104	3	26	9	N	24	24	0			2
02	203	N	52	-0-	-151	-0-	30	3	22	9	N	20	20	0			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	21	22	0			1
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	523	2	53	9	N	48	43	0			5
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	725	N	18	-0-	-707	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	990	N	22	-0-	-968	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

12	744 N	399	-0-	-345	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			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
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

12	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	638 N	537	-0-	-101	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1867	3	62	9	Y	56	37	1			41
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1354	3	51	9	Y	46	61	1			26
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	492	3	137	4	Y	38	43	1			21
							42	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	3	14	4	Y	-0-	21	1			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	3	42	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

12	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-			42
*01	DLQ	G-10	672	-0-	672	1025	672	3			Y	-0-			43
*02	1025	N	-0-	-0-	-1025	-0-					Y	-0-			43
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2			45
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1	9	Y	1			46
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4			50

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2784 X	1990	-0-	-794	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2063	-0-	-913	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	1736	-0-	-574	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	1922	-0-	-465	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

12	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

12	14B2 EXT	376	-0-	376	840	376	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	59	-0-	59	899	59	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73	9	N	66	51	1			15
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1464	3	116	9	N	105	92	1			28
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-	28	1			-0-
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

12	T. A.	98	-0-	98	193	62	2	36	9	Y	33	34	1			25
01	T. A.	67	-0-	67	260	27	2	40	9	Y	36	35	1			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	260					Y	30	42	1			14
03	347 X	87	-0-	-260	-0-	40	2	47	9	Y	43	35	1			22
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	Y	41	53	1			10
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	87	2	19	4	Y	56	47	1			19
						62	9									

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
02	696	N	660	-0-	-36	-0-	660	3	N	-0-		-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		4252	-0-	4252	23924	4252	3			Y	-0-					-0-
01	28165	X	4241	-0-	-23924	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
02	9831	X	4157	-0-	-5674	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					9
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					9

WADDELL, W. N. ET AL 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	SWR 10		818	-0-	818	818	817	2	1	9	N	1					7
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					7

WADDELL, W. N. ET AL 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
12	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7712	3947	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11714	4002	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3583	-0-	3583	15297	3583	3			Y	-0-					-0-
03	19038	X	3741	-0-	-15297	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	625	2	927	9	N	843	917	1	3	8	584
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1155	2	1211	9	N	1101	914	1	3	8	768
02	2900	N	3711	-0-	811	811	1423	2	2288	9	N	2080	2019	1	1	8	828
03	2494	N	1683	-0-	-811	-0-	634	2	1049	9	N	954	734	1	1	8	1047
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	1215	2	1340	9	N	1218	1280	1	8	8	977
*05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	3049	2	2961	9	N	2692	2923	1	7	8	739

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	642	2	538	9	N	489	335	1	11	8	708
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	575	2	691	9	N	628	734	1	2	8	600
02	2900	N	3052	-0-	152	152	1950	2	1102	9	N	1002	928	1	1	8	673
03	2667	N	2515	-0-	-152	-0-	1601	2	914	9	N	831	735	1	2	8	767
04	3000	N	4630	-0-	1630	1630	3463	2	1167	9	N	1061	1104	1	3	8	721
*05	5715	X	4085	-0-	-1630	-0-	2942	2	1143	9	N	1039	1263	1	3	8	494

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	2840	-0-	-6026	-0-	114	4	2726	9	Y	2478	2472	0	9	8	18
01	8866	X	2212	-0-	-6654	-0-	92	4	2120	9	Y	1927	1920	0	8	8	17
02	8294	X	2625	-0-	-5669	-0-	106	4	2519	9	Y	2290	2277	0	8	8	22
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	1802	1806	0	4	8	14
04	3150	X	1227	-0-	-1923	-0-	55	4	1172	9	Y	1065	1063	0	6	8	10
05	2852	X	1407	-0-	-1445	-0-	55	4	1352	9	Y	1229	1225	0	3	8	11

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2809	2	1355	9	Y	1232	1088	1	5	8	528
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	2925	2	1403	9	Y	1275	1610	1	6	8	187
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3833	2	1419	9	Y	1290	1288	1	20	8	169
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	4860	2	1508	9	Y	1371	1252	1	10	8	278
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3233	2	1201	9	Y	1092	1061	1	2	8	307
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	3882	2	1363	9	Y	1239	1235	1	14	8	297

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	128	-0-	-5700	-0-	3	2	125	9	Y	114	116	0			1
01	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	376	2	297	9	Y	270	265	0	5	8	1
02	4988	X	1307	-0-	-3681	-0-	1011	2	296	9	Y	269	266	0	3	8	1
03	5301	X	3971	-0-	-1330	-0-	2304	2	1667	9	Y	1515	1505	0	4	8	7
04	4170	X	1928	-0-	-2242	-0-	1027	2	901	9	Y	819	822	0			4
*05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1096	2	856	9	Y	778	777	0	1	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
12	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	14367	3	178	4	N	3060	3063	0	33	8	478
							3366	9									
01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	13550	3	149	4	N	2700	2647	0	22	8	509
							2970	9									
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	13579	3	144	4	N	2577	2554	0	24	8	508
							2835	9									
03	17918	X	16016	-0-	-1902	-0-	12878	3	169	4	N	2699	2607	0	22	8	578
							2969	9									
04	17340	X	15617	-0-	-1723	-0-	12936	3	130	4	N	2319	2369	0	19	8	509
							2551	9									
05	17918	X	15674	-0-	-2244	-0-	12961	3	130	4	N	2348	2359	0	15	8	483
							2583	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
12	97247	X	97218	-0-	-29	-0-	81140	3	16078	9	Y	14616	14535	0	81	8	-0-
01	105679	X	89051	-0-	-16628	-0-	73779	3	15272	9	Y	13884	13816	0	68	8	-0-
02	100369	X	81560	-0-	-18809	-0-	68040	3	13520	9	Y	12291	12240	0	51	8	-0-
03	107291	X	49515	-0-	-57776	-0-	39484	3	10031	9	Y	9119	9067	0	52	8	-0-
04	103830	X	7968	-0-	-95862	-0-	6166	3	1802	9	Y	1638	1593	0	45	8	-0-
05	97216	X	32824	-0-	-64392	-0-	23516	3	9308	9	Y	8462	8306	0	156	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	431	2	1177	9	Y	1070	704	1	3	8	452
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	418	2	1057	9	Y	961	1186	1	4	8	223
02	1247	N	1194	-0-	-53	-0-	352	2	842	9	Y	765	848	1	12	8	128
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	374	2	1602	9	Y	1456	1389	1	2	8	193
04	1290	N	902	-0-	-388	-0-	297	2	605	9	Y	550	596	1	1	8	146
05	1271	N	862	-0-	-409	-0-	308	2	554	9	Y	504	423	1	3	8	224

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

12	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	22013	3	6972	9	Y	6338	6291	0	47	8	-0-
01	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	21995	3	7296	9	Y	6633	6591	0	42	8	-0-
02	30189	X	25458	-0-	-4731	-0-	19925	3	5533	9	Y	5030	5000	0	30	8	-0-
03	31372	X	23943	-0-	-7429	-0-	18896	3	5047	9	Y	4588	4558	0	30	8	-0-
04	30360	X	22166	-0-	-8194	-0-	17439	3	4727	9	Y	4297	4244	0	53	8	-0-
05	29295	X	16295	-0-	-13000	-0-	12243	3	4052	9	Y	3684	3636	0	48	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	5786	2	1031	9	N	937	1051	1	16	8	227
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	5919	2	1429	9	N	1299	1294	1	7	8	225
02	7511	X	3147	-0-	-4364	-0-	2034	2	1113	9	N	1012	1071	1			166
03	8029	X	3023	-0-	-5006	-0-	1642	2	1381	9	N	1255	1103	1	7	8	311
04	7770	X	6431	-0-	-1339	-0-	5088	2	1343	9	N	1221	1289	1	13	8	230
05	7347	X	7312	-0-	-35	-0-	6177	2	1135	9	N	1032	733	1			529

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3639	4	770	9	N	700	629	1			100
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3348	4	546	9	N	496	529	1			67
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-	67	1			-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

12	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-
01	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-
02	62205	X	NO RPT	-0-	-62205	-0-					N	NO RPT					-0-
03	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-
04	64350	X	NO RPT	-0-	-64350	-0-					N	NO RPT					-0-
05	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

12	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					N	NO RPT					-0-
01	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67077	X	NO RPT	-0-	-67077	-0-					N	NO RPT					-0-
03	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69390	X	NO RPT	-0-	-69390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

12	64232	X	NO RPT	-0-	-64232	-0-					N	NO RPT					-0-
01	64232	X	NO RPT	-0-	-64232	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60088	X	NO RPT	-0-	-60088	-0-					N	NO RPT					-0-
03	64232	X	NO RPT	-0-	-64232	-0-					N	NO RPT					-0-
04	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	64232	X	NO RPT	-0-	-64232	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

12	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT					-0-
01	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT					-0-
02	44631	X	NO RPT	-0-	-44631	-0-					N	NO RPT					-0-
03	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT					-0-
04	46170	X	NO RPT	-0-	-46170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

12	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT					-0-
01	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT					-0-
02	37062	X	NO RPT	-0-	-37062	-0-					N	NO RPT					-0-
03	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT					-0-
04	38340	X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					N	NO RPT					-0-
05	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6635	4	1049	9	Y	954	820	1	3	8	160
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1090	3	2897	4	Y	567	602	1	3	8	122
							624	9									
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1546	3	707	4	Y	132	246	1			8
							145	9									
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	424	3	3644	4	Y	388	313	1	9	8	74
							427	9									
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	6307	3	1382	4	Y	486	483	1			77
							535	9									
05	7688	X	7069	-0-	-619	-0-	6226	3	440	4	Y	366	415	1			28
							403	9									

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

12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					108
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					108
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					231
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					231
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	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

12	11842	X	8473	-0-	-3369	-0-	7680	2	793	9	N	721	181	1			877
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	10936	2	1290	9	N	1173	1433	1			617
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	80	1	4380	2	N	346	725	1			238
							381	9									
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					238
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	70	1	13383	2	N	1772	1314	1			696
							1949	9									
*05	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	40	1	21113	2	N	2085	2292	1			489
							2294	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	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
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					159
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7863	2	118	4	N	166					325
							183	9									
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5113	2	251	9	N	228	367	1			186
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4812	2	245	9	N	223	172	1			237

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
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					662
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					662
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					662
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	40	1	7785	2	N	1025	1269	1			418
							1128	9									
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	40	1	6797	2	N	1110	928	1			600
							1221	9									
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	80	1	5720	2	N	865	1065	1			400
							952	9									

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
12	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	32760	2	1796	9	N	1633	1650	1			609
01	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	60	1	26846	2	N	1267	1436	1			440
							1394	9									
02	15979	X	13961	-0-	-2018	-0-	40	1	13558	2	N	330	193	1			577
							363	9									
03	34565	X	29369	-0-	-5196	-0-	60	1	27898	2	N	1283	1500	1			360
							1411	9									
04	33450	X	10698	-0-	-22752	-0-	20	1	10033	2	N	586	563	1			383
							645	9									
05	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-					383

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	SHUT IN	13227	-0-	13227	13227	267	1	8495	2	N	4051	4039	0			12
						9	4	4456	9							
01	SHUT IN	6669	-0-	6669	19896	191	1	6064	2	N	372	383	0			1
						5	4	409	9							
02	SHUT IN	3669	-0-	3669	23565	82	1	2846	2	N	671	670	0			2
						3	4	738	9							
03	23906 X	341	-0-	-23565	-0-	134	2	207	9	N	188	189	0			1
04	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 7405 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

12	SHUT IN	69361	-0-	69361	69361	1428	1	45780	2	N	20098	20038	0	1	8	59
						45	4	22108	9							
01	SHUT IN	101352	-0-	101352	170713	2247	1	72583	2	N	24081	24068	0	3	8	69
						33	4	26489	9							
02	SHUT IN	122284	-0-	122284	292997	2868	1	93750	2	N	23194	23193	0			70
						153	4	25513	9							
03	SHUT IN	122356	-0-	122356	415353	3056	1	95138	2	N	21657	21666	0			61
						339	4	23823	9							
04	506981 X	91628	-0-	-415353	-0-	2794	1	72439	2	N	14768	14778	0			51
						150	4	16245	9							
05	95356 X	76560	-0-	-18796	-0-	1972	1	61768	2	N	11614	11617	0			48
						45	4	12775	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7726 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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6169 X	4882	-0-	-1287	-0-	4363	3	519	9	N	472	521	0	1	8	50
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	6592	3	240	4	N	475	428	0	2	8	95
						523	9									
02	8091 X	5930	-0-	-2161	-0-	5452	3	7	4	N	428	375	0	3	8	145
						471	9									
03	8649 X	4527	-0-	-4122	-0-	4119	3	23	4	N	350	444	0	1	8	50
						385	9									
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					50
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	N	437	559	1	1	8	134
							481	9									
01	6014	X	5933	-0-	-81	-0-	237	1	5238	3	N	416	364	1	2	8	184
							458	9									
02	5655	X	5640	-0-	-15	-0-	151	1	4930	3	N	508	378	1	1	8	313
							559	9									
03	6045	X	5233	-0-	-812	-0-	94	1	4688	3	N	410	547	1			176
							451	9									
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					176
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					176

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77387	X	14631	-0-	-62756	-0-	13887	3	20	4	Y	658	656	1			43
							724	9									
01	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	12759	3	32	4	Y	614	621	1	1	8	35
							675	9									
02	14906	X	11276	-0-	-3630	-0-	10521	3	32	4	Y	657	638	1			54
							723	9									
03	15841	X	11491	-0-	-4350	-0-	10789	3	47	4	Y	595	611	1			38
							655	9									
04	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81174	X	14831	-0-	-66343	-0-	14079	3	20	4	Y	665	664	1	1	8	44
							732	9									
01	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	12936	3	33	4	Y	614	621	1	2	8	35
							675	9									
02	16791	X	12984	-0-	-3807	-0-	12315	3	38	4	Y	574	561	1	1	8	47
							631	9									
03	17236	X	14469	-0-	-2767	-0-	13836	3	60	4	Y	521	535	1			33
							573	9									
04	16590	X	13055	-0-	-3535	-0-	12379	3	16	4	Y	600	585	1			48
							660	9									
*05	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	18591	3	60	4	Y	603	591	1			60
							663	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82954	X	82954	-0-	-0-	-0-	71882	3	11072	9	Y	10065	9905	0	1	8	309
01	86013	X	86013	-0-	-0-	-0-	75937	3	10076	9	Y	9160	9179	0	51	8	239
02	DLQ G-10		85307	-0-	85307	85307	76262	3	9045	9	Y	8223	8108	0	14	8	340
03	DLQ G-10		84750	-0-	84750	170057	75935	3	8815	9	Y	8014	8153	0	14	8	187
04	DLQ G-10		79011	-0-	79011	249068	71591	3	7420	9	Y	6745	6803	0			129
*05	329430	X	80362	-0-	-249068	-0-	72771	3	7591	9	Y	6901	6908	0			122

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
12	15934	X	13852	-0-	-2082	-0-	719	1	13000	3	Y	121	129	1			104
							133	9									
01	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	1219	1	19145	3	Y	220	201	1			123
							242	9									
02	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	897	1	14920	3	Y	275	222	1			176
							303	9									
03	14973	X	10965	-0-	-4008	-0-	622	1	10248	3	Y	86	130	1			132
							95	9									
04	14490	X	11568	-0-	-2922	-0-	477	1	10924	3	Y	152	149	1			135
							167	9									
*05	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	917	1	14018	3	Y	192	220	1			107
							211	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27247	X	9750	-0-	-17497	-0-	724	1	6960	3	Y	1596	1787	1			404
							310	4	1756	9							
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	3	Y	390	476	1			318
							429	9									
02	7482	X	4009	-0-	-3473	-0-	173	1	2498	3	Y	1216					1534
							1338	9									
03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	670	1	10565	3	Y	4182	4759	1			957
							4600	9									
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	23	1	7433	3	Y	3769	3666	1			1060
							4146	9									
*05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	50	1	8224	3	Y	3340	3565	1			835
							3674	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	952	1	4197	3	N	550	415	1	3	8	453
							350	4	605	9							
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	987	1	3015	3	N	522	419	1	16	8	540
							574	9									
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	893	1	3691	3	N	524	815	1			249
							576	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	992	1	4006	3	N	542	457	1			334
							596	9									
04	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	704	1	2772	3	N	350	419	1			265
							385	9									
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	992	1	3551	3	N	459	464	1			260
							505	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	397	1	2505	3	N	222	447	1			457
							244	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	625	1	3491	3	N	646	876	1			227
							711	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	468	1	3687	3	N	602	422	1			407
							662	9									
03	3131	X	1217	-0-	-1914	-0-	95	1	689	3	N	394	443	1			358
							433	9									
04	4680	X	353	-0-	-4327	-0-	76	1	215	3	N	56					414
							62	9									
05	5146	X	171	-0-	-4975	-0-	32	1	127	3	N	11					425
							12	9									

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
12	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	1048	1	18972	3	Y	1380	1405	0			195
							1518	9									
01	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1385	1	22950	3	Y	1403	1267	0			331
							1543	9									
02	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	1035	1	22029	3	Y	1300	1306	0			325
							1430	9									
03	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	1250	1	23125	3	Y	1171	1201	0			295
							1288	9									
04	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	1102	1	19473	3	Y	1348	1225	0			418
							1483	9									
*05	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	1156	1	20129	3	Y	1219	1188	0			449
							1341	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	29	1	4124	3	Y	957	911	1	2	8	196
							299	4	1053	9							
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	32	1	3262	3	Y	778	853	1			121
							856	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	3	Y	561	471	1			211
							617	9									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	211	1			-0-
04	2070	X	48	-0-	-2022	-0-	41	3	7	9	Y	6	5	1			1
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	11	1	2478	3	Y	1183	1010	1			174
							1301	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	904	1	13378	3	Y	1027	841	0			345
							1130	9									
01	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	780	1	10354	3	Y	872	1088	0			129
							959	9									
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	784	1	10147	3	Y	733	599	0			263
							806	9									
03	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	954	1	13663	3	Y	930	1056	0			137
							1023	9									
04	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1002	1	14347	3	Y	901	790	0			248
							991	9									
*05	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	884	1	11673	3	Y	822	772	0			298
							904	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	912	1	16525	3	Y	1353	1309	0			197
							1488	9									
01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	764	1	12648	3	Y	879	842	0			234
							967	9									
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	563	1	11969	3	Y	682	723	0			193
							750	9									
03	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	649	1	12009	3	Y	806	790	0			209
							887	9									
04	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	762	1	13468	3	Y	879	801	0			287
							967	9									
*05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	678	1	11808	3	Y	1002	924	0			365
							1102	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
12	17918	X	14982	-0-	-2936	-0-	898	1	13279	3	Y	732	615	0			249
							805	9									
01	17918	X	16061	-0-	-1857	-0-	1055	1	14002	3	Y	913	1042	0			120
							1004	9									
02	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	1046	1	13542	3	Y	675	555	0			240
							743	9									
03	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	972	1	13923	3	Y	782	907	0			115
							860	9									
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	919	1	13160	3	Y	852	739	0			228
							937	9									
*05	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1253	1	16541	3	Y	748	707	0			269
							823	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	1013	1	18306	3	Y	1045	808	1			629
							1150	9									
01	19871	X	12392	-0-	-7479	-0-	688	1	10794	3	Y	827	913	1			543
							910	9									
02	14819	X	14260	-0-	-559	-0-	764	1	12708	3	Y	716	710	1			549
							788	9									
03	15841	X	14529	-0-	-1312	-0-	789	1	13002	3	Y	671	615	1			605
							738	9									
04	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	619	1	14163	3	Y	506	589	1			522
							557	9									
*05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	990	1	15125	3	Y	784	884	1			422
							862	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

12	8525	X	6822	-0-	-1703	-0-	840	1	5179	3	N	730	772	1	7	8	446
							803	9									
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	992	1	6365	3	N	893	856	1	28	8	455
							982	9									
02	7540	X	5839	-0-	-1701	-0-	883	1	4160	3	N	724	807	1			372
							796	9									
03	7595	X	6648	-0-	-947	-0-	967	1	4911	3	N	700	444	1			628
							770	9									
04	8070	X	7137	-0-	-933	-0-	835	1	5424	3	N	798	851	1			575
							878	9									
05	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	942	1	5845	3	N	892	800	1			667
							981	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2378	X	45	-0-	-2333	-0-	1	1	29	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	67	1	4080	3	Y	857	799	0	1	8	58
							2	4	943	9							
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	76	1	4386	3	Y	1113	1092	0			79
							2	4	1224	9							
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	749	720	0			108
							1	4	824	9							

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
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	800	1	7242	3	N	720	791	1			483
							792	9									
01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	992	1	8429	3	N	940	878	1			545
							1034	9									
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	747	1	6816	3	N	649	468	1			726
							714	9									
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	817	1	7182	3	N	670	904	1			492
							737	9									
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	956	1	8104	3	N	897	902	1			487
							987	9									
*05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	930	1	7774	3	N	818	456	1			849
							900	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	3	N	422	454	1	10	8	451
							464	9									
01	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	26	1	4769	3	N	184	397	1	34	8	204
							202	9									
02	5365	X	4	-0-	-5361	-0-	4	3			N	-0-					204
03	5735	X	707	-0-	-5028	-0-	16	1	627	3	N	58					262
							64	9									
04	5280	X	383	-0-	-4897	-0-	2	1	301	3	N	73					335
							80	9									
05	5456	X	33	-0-	-5423	-0-	8	1	16	3	N	8					343
							9	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

12	11191	X	7232	-0-	-3959	-0-	357	1	6461	3	Y	376	342	0			47
							414	9									
01	11191	X	7095	-0-	-4096	-0-	378	1	6264	3	Y	412	364	0			95
							453	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1	5559	3	Y	380	381	0			94
							418	9									
03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	Y	896	794	0			196
							986	9									
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	376	1	6652	3	Y	630	616	0			210
							693	9									
*05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	355	1	6175	3	Y	610	595	0			225
							671	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

12	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	1239	1	1556	3	N	1135	1298	1			249
							1249	9									
01	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	1030	1	1964	3	N	732	436	1			545
							805	9									
02	4756	X	4553	-0-	-203	-0-	1119	1	2503	3	N	846	946	1			445
							931	9									
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1697	1	5080	3	N	1161	900	1			706
							1277	9									
04	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	638	1	2774	3	N	883	1205	1			384
							971	9									
*05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	992	1	3656	3	N	1154	735	1			803
							1269	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
12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	2312	2001	0	193	1	432
													2	8			
01	14632	X	3620	-0-	-11012	-0-	18	1	1162	3	Y	2217	2358	0	5	8	286
							1	4	2439	9							
02	2668	X	2563	-0-	-105	-0-	7	1	447	3	Y	1916	2015	0			187
							1	4	2108	9							
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	3	Y	2135	2159	0	3	8	160
							1	4	2349	9							
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	51	1	2959	3	Y	1452	1500	0			112
							1	4	1597	9							
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	2080	1902	0			290
							1	4	2288	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	62	1	2418	3	N	489	465	1			557
							538	9									
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	427	451	1	3	8	530
							470	9									
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	376	1	5423	3	N	1654	1380	1			804
							1819	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1022	1	3872	3	N	1279	922	1	4	8	1157
							1407	9									
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	3	N	388	443	1			1102
							427	9									
*05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2586	3	N	511	447	1			1166
							562	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

12	45105	X	42985	-0-	-2120	-0-	1027	1	40524	3	N	1304	1149	1			699
							1434	9									
01	45105	X	42242	-0-	-2863	-0-	1027	1	39870	3	N	1223	1307	1			615
							1345	9									
02	41093	X	37955	-0-	-3138	-0-	890	1	35932	3	N	1030	1296	1			349
							1133	9									
03	43307	X	38472	-0-	-4835	-0-	1028	1	36271	3	N	1066	869	1			546
							1173	9									
04	41610	X	37574	-0-	-4036	-0-	994	1	35228	3	N	1009	904	1			651
							242	4	1110	9							
05	42997	X	38065	-0-	-4932	-0-	993	1	35913	3	N	1054	854	1			851
							1159	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	62	1	8676	3	N	490	359	1			359
							539	9									
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	62	1	8044	3	N	421	458	1			322
							463	9									
02	8149	X	4253	-0-	-3896	-0-	30	1	3960	3	N	239	374	1			187
							263	9									
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					187
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	2					189
05	8711	X	5249	-0-	-3462	-0-	32	1	4960	3	N	234					423
							257	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150 X	9651	-0-	-10499	-0-	40	1	9500	3	N	101	170	1			291
						111	9									
01	20150 X	10560	-0-	-9590	-0-	62	1	10355	3	N	130					421
						143	9									
02	18850 X	9018	-0-	-9832	-0-	54	1	8858	3	N	96					517
						106	9									
03	14601 X	10352	-0-	-4249	-0-	62	1	10128	3	N	147	461	1			203
						162	9									
04	12660 X	9145	-0-	-3515	-0-	36	1	9003	3	N	96					299
						106	9									
05	10571 X	10252	-0-	-319	-0-	62	1	10062	3	N	116					415
						128	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

12	11904 X	8852	-0-	-3052	-0-	8225	3	627	9	Y	570	550	0			78
01	11904 X	6856	-0-	-5048	-0-	6667	3	189	9	Y	172	223	0			27
02	9048 X	7760	-0-	-1288	-0-	52	1	7117	3	Y	537	478	0			86
						591	9									
03	9672 X	8311	-0-	-1361	-0-	145	1	7674	3	Y	443	454	0			75
						5	4	487	9							
04	9360 X	8325	-0-	-1035	-0-	149	1	7477	3	Y	635	606	0			104
						699	9									
05	8866 X	8079	-0-	-787	-0-	137	1	7324	3	Y	562	513	0			153
						618	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					446
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					446
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					446
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	48	1	3467	3	N	437	452	1			431
						481	9									
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	40	1	3721	3	N	471	411	1			491
						518	9									
*05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	62	1	5189	3	N	685	783	1			393
						754	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

12	4092 X	2530	-0-	-1562	-0-	640	1	1514	3	N	342	427	1			135
						376	9									
01	4557 X	3411	-0-	-1146	-0-	992	1	1891	3	N	480	414	1			201
						528	9									
02	4263 X	3238	-0-	-1025	-0-	928	1	1881	3	N	390					591
						429	9									
03	4557 X	3134	-0-	-1423	-0-	928	1	1733	3	N	430	470	1			551
						473	9									
04	3300 X	238	-0-	-3062	-0-	204	1	34	9	N	31					582
05	3472 X	115	-0-	-3357	-0-	113	1	2	9	N	2	400	1			184

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15028	3	932	9	Y	847	798	0			112
01	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	17872	3	1320	9	Y	1200	1168	0			144
02	10991	X	9512	-0-	-1479	-0-	65	1	8855	3	Y	538	579	0			103
							592	9									
03	11749	X	9448	-0-	-2301	-0-	162	1	8563	3	Y	652	649	0			106
							6	4	717	9							
04	11370	X	5753	-0-	-5617	-0-	104	1	5253	3	Y	360	398	0			68
							396	9									
*05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	293	1	15680	3	Y	759	638	0			189
							835	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	21	1	3038	3	Y	1707	1677	1	3	8	360
							221	4	1878	9							
01	5611	X	4363	-0-	-1248	-0-	30	1	3016	3	Y	1197	1365	1			192
							1317	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	29	1	2233	3	Y	1035	848	1			379
							1139	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	2944	3	Y	959	690	1	4	8	644
							1055	9									
04	3300	X	2093	-0-	-1207	-0-	4	1	1537	3	Y	502	853	1			293
							552	9									
05	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	3	1	749	3	Y	425	612	1			106
							468	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

12	13485	X	11959	-0-	-1526	-0-	706	1	10440	3	Y	739	619	0			260
							813	9									
01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	916	1	12161	3	Y	464	642	0			82
							510	9									
02	12441	X	9176	-0-	-3265	-0-	626	1	8111	3	Y	399	329	0			152
							439	9									
03	13299	X	10489	-0-	-2810	-0-	639	1	9155	3	Y	632	688	0			96
							695	9									
04	12870	X	6701	-0-	-6169	-0-	410	1	5876	3	Y	377	355	0			118
							415	9									
05	13299	X	9104	-0-	-4195	-0-	612	1	8077	3	Y	377	351	0			144
							415	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4090	3	626	9	Y	569	535	0			76
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	2984	3	530	9	Y	482	496	0			62
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	28	1	3834	3	Y	382	376	0			68
							420	9									
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	107	1	5648	3	Y	670	634	0			104
							4	4	737	9							
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	81	1	4053	3	Y	250	303	0			51
							275	9									
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	77	1	4152	3	Y	270	249	0			72
							297	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	11163	-0-	-7096	-0-	676	1	9993	3	Y	449	403	0			161
							494	9									
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	1093	1	14504	3	Y	841	900	0			102
							925	9									
02	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	1020	1	13216	3	Y	712	568	0			246
							783	9									
03	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	949	1	13591	3	Y	663	808	0			101
							729	9									
04	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	1021	1	14629	3	Y	801	690	0			212
							881	9									
*05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1033	1	13630	3	Y	761	706	0			267
							837	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

12	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	535	1	9691	3	Y	768	789	0			113
							845	9									
01	11966	X	6476	-0-	-5490	-0-	325	1	5380	3	Y	701	644	0			170
							771	9									
02	9947	X	9621	-0-	-326	-0-	404	1	8601	3	Y	560	584	0			146
							616	9									
03	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	439	1	8117	3	Y	749	717	0			178
							824	9									
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	520	1	9181	3	Y	657	621	0			214
							723	9									
*05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	663	1	11536	3	Y	656	629	0			241
							722	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	577	1	5149	3	Y	1369	1086	0	4	8	317
							397	4	1506	9							
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	932	1	7592	3	Y	709	790	0	9	8	227
							780	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	581	1	4336	3	Y	483	567	0			143
							531	9									
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	892	1	8538	3	Y	1192	1016	0			319
							1311	9									
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	934	1	9856	3	Y	1534	1431	0			422
							1687	9									
*05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	615	1	7309	3	Y	812	836	0			398
							893	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389	X	22742	-0-	-2647	-0-	802	1	20988	3	Y	865	876	0			166
							952	9									
01	22847	X	22344	-0-	-503	-0-	961	1	20350	3	Y	939	932	0			173
							1033	9									
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	863	1	15830	3	Y	959	892	0			240
							1055	9									
03	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	559	1	14589	3	Y	936	488	0			688
							1030	9									
04	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	1100	1	24900	3	Y	1260	1679	0			269
							1386	9									
*05	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	1059	1	25166	3	Y	1222	1168	0			323
							1344	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	589	1	9833	3	Y	711	415	1	214	8	366
							1034	4	782	9							
01	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	580	1	10168	3	Y	1993	1509	1	462	8	388
							2192	9									
02	10933	X	8495	-0-	-2438	-0-	421	1	7250	3	Y	749	938	1			199
							824	9									
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	706	1	12350	3	Y	867	823	1	27	8	216
							954	9									
04	11310	X	752	-0-	-10558	-0-	9	1	696	3	Y	43	117	1			142
							47	9									
05	11687	X	261	-0-	-11426	-0-	218	3	43	9	Y	39					181

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	3	Y	696	538	1	75	8	230
							656	4	766	9							
01	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1540	1	13965	3	Y	832	751	1	90	8	221
							915	9									
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	950	1	8037	3	Y	747	607	1			361
							822	9									
03	10137	X	9306	-0-	-831	-0-	847	1	7846	3	Y	557	480	1	9	8	429
							613	9									
04	9810	X	1819	-0-	-7991	-0-	1753	3	66	9	Y	60	291	1			198
05	10137	X	1657	-0-	-8480	-0-	1655	3	2	9	Y	2					200

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7645	-0-	-3205	-0-	604	1	5263	3	Y	1285	1240	1	174	8	528
							364	4	1414	9							
01	10850	X	5159	-0-	-5691	-0-	372	1	3371	3	Y	1287	1283	1	154	8	378
							1416	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	713	1	6033	3	Y	789	731	1			436
							868	9									
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	680	1	6302	3	Y	937	718	1	13	8	642
							1031	9									
04	6690	X	666	-0-	-6024	-0-	576	3	90	9	Y	82	430	1			294
05	6913	X	580	-0-	-6333	-0-	516	3	64	9	Y	58					352

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	403	1	6717	3	Y	1738	840	1	433	8	738
							706	4	1912	9							
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	397	1	6961	3	Y	335	687	1	210	8	176
							369	9									
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	472	1	8131	3	Y	740	757	1			159
							814	9									
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	286	1	5001	3	Y	947	856	1	28	8	222
							1042	9									
04	5520	X	1999	-0-	-3521	-0-	23	1	1750	3	Y	205	195	1			232
							226	9									
05	5704	X	1081	-0-	-4623	-0-	943	3	138	9	Y	125					357

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22630	X	21657	-0-	-973	-0-	738	1	19332	3	Y	1443	1507	0			300
							1587	9									
01	22630	X	21350	-0-	-1280	-0-	886	1	18744	3	Y	1564	1560	0			304
							1720	9									
02	25520	X	19392	-0-	-6128	-0-	943	1	17299	3	Y	1045	1053	0			296
							1150	9									
03	27280	X	16822	-0-	-10458	-0-	598	1	15633	3	Y	537	341	0			492
							591	9									
04	26400	X	17519	-0-	-8881	-0-	685	1	15517	3	Y	1197	1446	0			243
							1317	9									
05	21669	X	16725	-0-	-4944	-0-	623	1	14820	3	Y	1165	1093	0			315
							1282	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52669	X	40500	-0-	-12169	-0-	1054	1	38052	3	Y	1267	1219	0			173
							1394	9									
01	52669	X	37963	-0-	-14706	-0-	1054	1	35590	3	Y	1199	1220	0			152
							1319	9									
02	42195	X	33915	-0-	-8280	-0-	611	1	31918	3	Y	928	915	0			165
							365	4	1021	9							
03	45105	X	34406	-0-	-10699	-0-	606	1	32042	3	Y	990	991	0			164
							669	4	1089	9							
04	42330	X	36482	-0-	-5848	-0-	686	1	34505	3	Y	1162	1131	0			195
							13	4	1278	9							
05	40486	X	25208	-0-	-15278	-0-	445	1	23820	3	Y	850	806	0			239
							8	4	935	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

12	67983	X	53538	-0-	-14445	-0-	1086	1	51312	3	Y	1036	1022	0			130
							1140	9									
01	67983	X	54433	-0-	-13550	-0-	1116	1	52292	3	Y	932	942	0			120
							1025	9									
02	52113	X	46959	-0-	-5154	-0-	927	1	45065	3	Y	628	642	0			106
							276	4	691	9							
03	55707	X	49915	-0-	-5792	-0-	1026	1	47883	3	Y	644	647	0			103
							298	4	708	9							
04	52800	X	46919	-0-	-5881	-0-	1054	1	45268	3	Y	532	549	0			86
							12	4	585	9							
05	54436	X	48190	-0-	-6246	-0-	1042	1	46577	3	Y	515	480	0			121
							4	4	567	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					664
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	3	207	9	N	188	188	1			664
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1533	3	582	9	N	529	563	1			630
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	2850	3	2208	9	N	2007	2265	1			372
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	1791	3	882	9	N	802	561	1			613
*05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	3760	3	3029	9	N	2754	2969	1			398

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

12	8990	X	491	-0-	-8499	-0-	491	3			N	-0-					396
01	7688	X	2853	-0-	-4835	-0-	1806	3	1047	9	N	952	952	1			396
02	7192	X	5495	-0-	-1697	-0-	4098	3	1	4	N	1269	1493	1			172
							1396	9									
03	7440	X	5277	-0-	-2163	-0-	3583	3	1	4	N	1539	1481	1			230
							1693	9									
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	6326	3	1707	9	N	1552	1493	1			289
*05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	6398	3	1	4	N	1919	2023	1			185
							2111	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	127	118	0	9	1	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	43	43	0			-0-
*05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	129	3	32	9	Y	29	29	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

12	40982	X	37329	-0-	-3653	-0-	36266	2	1	4	Y	965	795	0	35	1	73
							1062	9					70	8			
01	40982	X	35512	-0-	-5470	-0-	34237	2	36	4	Y	1126	1026	0	96	1	37
							1239	9					40	8			
02	35960	X	27373	-0-	-8587	-0-	27017	2	356	9	Y	324	306	0	27	1	21
													7	8			
03	38440	X	28554	-0-	-9886	-0-	27905	2	649	9	Y	590	554	0	33	1	21
													3	8			
04	37110	X	23216	-0-	-13894	-0-	23015	2	2	4	Y	181	172	0	21	1	7
							199	9					2	8			
05	37324	X	27665	-0-	-9659	-0-	27300	2	365	9	Y	332	313	0	7	1	17
													2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

12	38688	X	31967	-0-	-6721	-0-	31497	2	1	4	Y	426	374	0	29	1	34
							469	9					3	8			
01	36735	X	32376	-0-	-4359	-0-	31832	2	34	4	Y	464	395	0	87	1	14
							510	9					2	8			
02	31871	X	31461	-0-	-410	-0-	31036	2	425	9	Y	386	336	0	37	1	25
													2	8			
03	34069	X	29644	-0-	-4425	-0-	29219	2	425	9	Y	386	355	0	42	1	13
													1	8			
04	31320	X	26033	-0-	-5287	-0-	25714	2	2	4	Y	288	271	0	18	1	12
							317	9									
05	33635	X	33170	-0-	-465	-0-	32829	2	341	9	Y	310	299	0	7	1	16

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109 X	27631	-0-	-1478	-0-	27069	2	1	4	Y	510	440	0	27	1	39
						561	9					24	8			
01	30132 X	26842	-0-	-3290	-0-	26246	2	28	4	Y	516	433	0	77	1	15
						568	9					30	8			
02	28188 X	25383	-0-	-2805	-0-	24862	2	521	9	Y	474	414	0	22	1	31
												22	8			
03	30132 X	26161	-0-	-3971	-0-	25620	2	541	9	Y	492	469	0	28	1	17
												9	8			
04	28380 X	22994	-0-	-5386	-0-	22641	2	2	4	Y	319	303	0	16	1	14
						351	9					3	8			
05	27621 X	27431	-0-	-190	-0-	27007	2	424	9	Y	385	369	0	5	1	20
												5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

12	31907 X	31907	-0-	-0-	-0-	30591	2	1	4	Y	1195	1097	0	30	1	98
						1315	9					14	8			
01	32317 X	32317	-0-	-0-	-0-	31070	2	33	4	Y	1104	1060	0	91	1	37
						1214	9					14	8			
02	30972 X	30404	-0-	-568	-0-	29355	2	1049	9	Y	954	888	0	26	1	67
												10	8			
03	33108 X	31344	-0-	-1764	-0-	30141	2	1203	9	Y	1094	1084	0	33	1	40
												4	8			
04	32040 X	25875	-0-	-6165	-0-	24781	2	2	4	Y	993	967	0	20	1	45
						1092	9					1	8			
05	32488 X	30071	-0-	-2417	-0-	28994	2	1077	9	Y	979	964	0	6	1	51
												3	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

12	20956 X	94	-0-	-20862	-0-	3	2	91	9	Y	83	75	0	58	8	2
01	20956 X	137	-0-	-20819	-0-	12	2	125	9	Y	114	90	0	23	8	3
02	16994 X	1068	-0-	-15926	-0-	1040	2	28	9	Y	25	3	0	1	1	-0-
												24	8			
03	18166 X	4088	-0-	-14078	-0-	3914	2	6	4	Y	153	136	0	5	1	4
						168	9					8	8			
04	9180 X	3300	-0-	-5880	-0-	2546	2	5	4	Y	681	648	0	2	1	34
						749	9					1	8			
05	1116 X	232	-0-	-884	-0-	16	2	216	9	Y	196	216	0			14

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

12	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	33187	2	2934	9	Y	2667	2566	1	27	8	475
01	13330 X	12335	-0-	-995	-0-	10348	2	1987	9	Y	1806	1756	1	6	8	519
02	39034 X	13852	-0-	-25182	-0-	11558	2	2294	9	Y	2085	2272	1	11	8	321
03	41726 X	1539	-0-	-40187	-0-	1236	2	303	9	Y	275	383	1	1	8	212
04	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-					Y	452	372	1	4	8	288
05	36115 X	4314	-0-	-31801	-0-	1749	2	2565	9	Y	2332	2254	1	6	8	360

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44857	X	34885	-0-	-9972	-0-	32354	2	2	4	Y	2299	2185	0	34	1	126
							2529	9					14	8			
01	44857	X	10504	-0-	-34353	-0-	9345	2	1159	9	Y	1054	1102	0	29	1	44
													5	8			
02	45733	X	29411	-0-	-16322	-0-	27004	2	2407	9	Y	2188	2100	0	26	1	95
													11	8			
03	48887	X	42004	-0-	-6883	-0-	39555	2	56	4	Y	2175	2052	0	141	1	74
							2393	9					3	8			
04	38970	X	38392	-0-	-578	-0-	36295	2	2097	9	Y	1906	1878	0	28	1	73
													1	8			
*05	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	36198	2	70	4	Y	1823	1799	0	18	1	76
							2005	9					3	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

12	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	7723	2	1988	9	Y	1807	1703	0	8	1	136
													20	8			
01	10757	X	9545	-0-	-1212	-0-	7511	2	45	4	Y	1808	1844	0	24	1	63
							1989	9					13	8			
02	8816	X	4294	-0-	-4522	-0-	3205	2	1	4	Y	989	991	0	3	1	52
							1088	9					6	8			
03	9424	X	8408	-0-	-1016	-0-	6400	2	10	4	Y	1816	1798	0	8	1	58
							1998	9					4	8			
04	9120	X	8472	-0-	-648	-0-	6697	2	13	4	Y	1602	1572	0	6	1	81
							1762	9					1	8			
05	9424	X	9051	-0-	-373	-0-	7267	2	12	4	Y	1611	1571	0	2	1	116
							1772	9					3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

12	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	24831	2	543	9	Y	494	402	1			402
01	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	23178	2	11	4	Y	514	637	1	2	8	277
							565	9									
02	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	22287	2	765	9	Y	695	464	1	3	8	505
03	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24159	2	617	9	Y	561	770	1	2	8	294
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18115	2	74	4	Y	329	264	1	1	8	358
							362	9									
*05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	15199	2	315	4	Y	476	190	1	2	8	642
							524	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

12	15872	X	7973	-0-	-7899	-0-	7677	2	296	9	Y	269	196	1	1	8	293
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	90	176	1	3	8	204
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	21	4	8			221
03	15562	X	536	-0-	-15026	-0-	309	2	3	4	Y	204	191	1	2	8	232
							224	9									
04	13350	X	1992	-0-	-11358	-0-	1711	2	20	4	Y	237	178	1	1	8	290
							261	9									
*05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16011	2	332	4	Y	489	382	1	5	8	392
							538	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	6389	-0-	-1919	-0-	4	1	5736	2	Y	590	501	0	7	1	99
							649	9					5	8			
01	8308	X	8175	-0-	-133	-0-	4	1	7457	2	Y	649	660	0	26	1	55
							714	9					7	8			
02	7163	X	5703	-0-	-1460	-0-	3	1	5165	2	Y	486	504	0	6	1	28
							535	9					3	8			
03	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	6113	2	484	9	Y	440	424	0	8	1	35
													1	8			
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	7126	2	444	9	Y	404	405	0	6	1	26
													2	8			
*05	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9480	2	618	9	Y	562	544	0	2	1	41
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	51	2	443	9	Y	403	361	0	4	8	68
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	74	2	460	9	Y	418	444	0	5	8	37
02	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	7	1	10280	2	Y	505	500	0	9	1	29
							556	9					4	8			
03	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	1	1	12299	2	Y	521	494	0	14	1	41
							573	9					1	8			
04	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14469	2	498	9	Y	453	450	0	12	1	29
													3	8			
*05	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14401	2	512	9	Y	465	456	0	3	1	34
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67994	X	67994	-0-	-0-	-0-	52	1	67518	2	Y	385	257	0	74	1	49
							424	9					25	8			
01	70612	X	70612	-0-	-0-	-0-	40	1	69988	2	Y	531	300	0	225	1	24
							584	9					31	8			
02	64554	X	33115	-0-	-31439	-0-	21	1	32709	2	Y	350	306	0	31	1	18
							385	9					19	8			
03	69006	X	33910	-0-	-35096	-0-	2	1	33520	2	Y	353	300	0	38	1	25
							388	9					8	8			
04	68310	X	31247	-0-	-37063	-0-	30920	2	327	9	Y	297	267	0	23	1	17
													15	8			
05	70618	X	32373	-0-	-38245	-0-	32076	2	297	9	Y	270	255	0	7	1	19
													6	8			

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
12	18228	X	16153	-0-	-2075	-0-	12	1	15006	2	Y	1032	919	0	16	1	172
							1135	9					7	8			
01	17515	X	16309	-0-	-1206	-0-	8	1	15125	2	Y	1069	1092	0	49	1	89
							1176	9					11	8			
02	15602	X	11304	-0-	-4298	-0-	7	1	10839	2	Y	416	465	0	9	1	24
							458	9					7	8			
03	16678	X	13942	-0-	-2736	-0-	1	1	13148	2	Y	721	671	0	14	1	57
							793	9					3	8			
04	16140	X	13670	-0-	-2470	-0-	12810	2	860	9	Y	782	773	0	9	1	51
													6	8			
05	16306	X	14917	-0-	-1389	-0-	14110	2	807	9	Y	734	726	0	3	1	54
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	11	1	14296	2	Y	215	170	0	15	1	33
							237	9					5	8			
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	5	1	8937	2	Y	609	557	0	28	1	51
							670	9					6	8			
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6	1	10002	2	Y	786	777	0	10	1	46
							865	9					4	8			
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1	1	7013	2	Y	164	188	0	8	1	13
							180	9					1	8			
04	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7	1	9186	2	Y	635	555	0	11	1	105
							699	9					8	8			
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	5	1	8899	2	Y	636	648	0	30	1	53
							700	9					10	8			
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	5	1	8198	2	Y	649	653	0	7	1	38
							714	9					4	8			
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	4981	2	706	9	Y	642	622	0	5	1	52
													1	8			
04	9780	X	603	-0-	-9177	-0-	22	2	581	9	Y	528	542	0	3	8	35
05	9889	X	692	-0-	-9197	-0-	91	2	601	9	Y	546	540	0	1	8	40

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	244	1	8			383
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	187	382	1	1	8	187
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					Y	136	157	1	1	8	165
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	128					293
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	115	187	1			221
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					340

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

12	42749	X	9912	-0-	-32837	-0-	9521	2	391	9	Y	355	387	1			265
01	42749	X	20274	-0-	-22475	-0-	19206	2	1068	9	Y	971	1006	1	4	8	226
02	38802	X	23208	-0-	-15594	-0-	22185	2	11	4	Y	920	923	1	4	8	219
							1012	9									
03	41478	X	25629	-0-	-15849	-0-	24570	2	1059	9	Y	963	966	1	2	8	214
04	34710	X	25473	-0-	-9237	-0-	24438	2	1035	9	Y	941	943	1	1	8	211
05	24800	X	17327	-0-	-7473	-0-	16631	2	696	9	Y	633	565	1	1	8	278

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	14798	2	1942	9	Y	1765	1709	0	16	1	73
													13	8			
01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	13038	2	1817	9	Y	1652	1558	0	119	1	36
													12	8			
02	18270	X	13196	-0-	-5074	-0-	11414	2	1782	9	Y	1620	1588	0	17	1	42
													9	8			
03	19530	X	14754	-0-	-4776	-0-	12833	2	43	4	Y	1707	1670	0	23	1	52
							1878	9					4	8			
04	17880	X	14796	-0-	-3084	-0-	13007	2	1789	9	Y	1626	1577	0	11	1	54
													36	8			
05	16740	X	14907	-0-	-1833	-0-	13458	2	1449	9	Y	1317	1314	0	3	1	51
													3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

12	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	8018	2	1321	9	Y	1201	1154	0	8	1	50
													13	8			
01	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	16980	2	1977	9	Y	1797	1672	0	108	1	39
													28	8			
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	1	1	17431	2	Y	1740	1698	0	15	1	45
							1914	9					21	8			
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	19156	2	77	4	Y	1847	1803	0	23	1	57
							2032	9					9	8			
04	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	17743	2	1275	9	Y	1159	1064	0	16	1	36
													100	8			
*05	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	17386	2	1122	9	Y	1020	1001	0	4	1	39
													12	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10557	2	1132	9	Y	1029	954	0	13	1	41
													49	8			
01	11656	X	10225	-0-	-1431	-0-	9075	2	1150	9	Y	1045	961	0	61	1	22
													42	8			
02	13601	X	8744	-0-	-4857	-0-	7673	2	1071	9	Y	974	932	0	7	1	25
													32	8			
03	13733	X	8934	-0-	-4799	-0-	7889	2	41	4	Y	913	890	0	9	1	28
							1004	9					11	8			
04	12360	X	8403	-0-	-3957	-0-	7492	2	911	9	Y	828	752	0	6	1	26
													72	8			
05	11687	X	8805	-0-	-2882	-0-	7995	2	810	9	Y	736	721	0	2	1	28
													11	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

12	1178	X	27	-0-	-1151	-0-	6	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
01	1333	X	18	-0-	-1315	-0-	1	2	17	9	Y	15	1	0	14	8	-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	13	0	2	8	2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	2	0	11	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	1378	-0-	-7364	-0-	685	2	693	9	Y	630	585	0	1	1	90
													13	8			
01	5580	X	1304	-0-	-4276	-0-	1062	2	242	9	Y	220	269	0	4	1	15
													22	8			
02	3828	X	2356	-0-	-1472	-0-	2014	2	342	9	Y	311	276	0	2	1	24
													24	8			
03	4092	X	978	-0-	-3114	-0-	431	2	547	9	Y	497	451	0	17	1	41
													12	8			
04	3360	X	9	-0-	-3351	-0-	7	2	2	9	Y	2	43	0			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

12	17360	X	10456	-0-	-6904	-0-	9296	2	15	4	Y	1041	922	0	12	1	146
							1145	9					33	8			
01	17360	X	7816	-0-	-9544	-0-	6809	2	1007	9	Y	915	938	0	25	1	65
													33	8			
02	10614	X	1985	-0-	-8629	-0-	838	2	1147	9	Y	1043	1000	0	1	1	87
													20	8			
03	11222	X	1515	-0-	-9707	-0-	668	2	847	9	Y	770	753	0	29	1	64
													11	8			
04	10860	X	962	-0-	-9898	-0-	736	2	226	9	Y	205	242	0	1	1	21
													5	8			
05	10447	X	2055	-0-	-8392	-0-	1243	2	812	9	Y	738	660	0	11	8	88

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

12	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	4521	2	7	4	Y	556	512	0	5	1	75
							612	9					41	8			
01	4247	X	1658	-0-	-2589	-0-	676	2	982	9	Y	893	871	0	2	1	65
													30	8			
02	5800	X	2473	-0-	-3327	-0-	1681	2	792	9	Y	720	701	0	2	1	59
													23	8			
03	6200	X	4065	-0-	-2135	-0-	3589	2	476	9	Y	433	425	0	20	1	35
													12	8			
04	6000	X	4223	-0-	-1777	-0-	3761	2	462	9	Y	420	404	0	3	1	43
													5	8			
05	5146	X	134	-0-	-5012	-0-	77	2	57	9	Y	52	83	0	6	8	6

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

12	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	50918	2	1086	9	Y	987	846	0	50	1	152
													6	8			
01	48143	X	43719	-0-	-4424	-0-	42676	2	1043	9	Y	948	913	0	122	1	61
													4	8			
02	45317	X	45317	-0-	-0-	-0-	44387	2	930	9	Y	845	784	0	35	1	83
													4	8			
03	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	59142	2	823	9	Y	748	723	0	56	1	51
													1	8			
04	66819	X	66819	-0-	-0-	-0-	66003	2	816	9	Y	742	672	0	47	1	71
													3	8			
*05	70984	X	70984	-0-	-0-	-0-	69944	2	1040	9	Y	945	919	0	13	1	83
													1	8			

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
12	17732 X	12881	-0-	-4851	-0-	11271	2	1610	9	Y	1464	1381	0	12	1	174
												6	8			
01	17732 X	12023	-0-	-5709	-0-	10608	2	1415	9	Y	1286	1335	0	44	1	77
												4	8			
02	16588 X	15307	-0-	-1281	-0-	13768	2	1539	9	Y	1399	1369	0	12	1	89
												6	8			
03	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	16818	2	1788	9	Y	1625	1609	0	19	1	82
												4	8			
04	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	24608	2	25	4	Y	821	838	0	28	1	36
						903	9					1	8			
*05	27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	25775	2	27	4	Y	1346	1306	0	5	1	70
						1481	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

12	23498 X	20413	-0-	-3085	-0-	20382	2	31	9	Y	28	11	0	18	1	-0-
												7	8			
01	23994 X	20790	-0-	-3204	-0-	20405	2	385	9	Y	350	272	0	56	1	18
												4	8			
02	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22325	2	493	9	Y	448	415	0	17	1	28
												6	8			
03	23994 X	15327	-0-	-8667	-0-	14697	2	630	9	Y	573	560	0	8	1	29
												4	8			
04	20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
05	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

12	5487 X	2072	-0-	-3415	-0-	1793	2	279	9	Y	254	224	0	2	1	30
												2	8			
01	5487 X	2027	-0-	-3460	-0-	1709	2	318	9	Y	289	291	0	8	1	17
												3	8			
02	3045 X	1397	-0-	-1648	-0-	1033	2	364	9	Y	331	320	0	1	1	21
												6	8			
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	8381	2	1726	9	Y	1569	1492	0	9	1	80
												9	8			
04	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	11336	2	10	4	Y	6582	6297	0	64	1	295
						7240	9					6	8			
*05	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	12863	2	13	4	Y	5052	5066	0	3	1	263
						5557	9					15	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	236	1	8020	2	Y	2242	1552	0	9	1	815
						2466	9					22	8			
01	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	302	1	9220	2	Y	1793	2125	0	30	1	429
						171	4	1972	9			24	8			
02	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	376	1	11154	2	Y	1618	1694	0	10	1	329
						1780	9					14	8			
03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	431	1	10357	2	Y	2068	1707	0	12	1	672
						68	4	2275	9			6	8			
04	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	397	1	10575	2	Y	1705	1765	0	10	1	578
						101	4	1876	9			24	8			
*05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	307	1	11984	2	Y	1747	1905	0	3	1	412
						154	4	1922	9			5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

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

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	4811	2	458	9	Y	416	368	1	9	8	480
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	135	364	1			251
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					251
03	5270	X	2250	-0-	-3020	-0-	2055	2	195	9	Y	177	2	1	2	8	424
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	399	359	1	3	8	461
05	5270	X	1797	-0-	-3473	-0-	1063	2	734	9	Y	667	738	1	2	8	388

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

12	18786	X	16976	-0-	-1810	-0-	16230	2	746	9	Y	678	744	1	7	8	265
01	18786	X	6236	-0-	-12550	-0-	5882	2	354	9	Y	322	380	1	3	8	204
02	11716	X	322	-0-	-11394	-0-	166	2	156	9	Y	142					346
03	13113	X	7554	-0-	-5559	-0-	6644	2	910	9	Y	827	916	1	3	8	254
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	496	547	1	7	8	196
05	13113	X	1843	-0-	-11270	-0-	1020	2	823	9	Y	748	731	1	4	8	209

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	10119	2	1214	9	Y	1104	1294	1	5	8	288
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2854	2	520	9	Y	473	553	1	1	8	207
02	9396	X	742	-0-	-8654	-0-	420	2	322	9	Y	293	179	1			321
03	11346	X	2941	-0-	-8405	-0-	2020	2	921	9	Y	837	911	1	1	8	246
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	902	730	1	2	8	416
05	11346	X	3595	-0-	-7751	-0-	2053	2	1542	9	Y	1402	1448	1	2	8	368

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

12	23839	X	17288	-0-	-6551	-0-	16950	2	338	9	Y	307	270	0	17	1	20
													8	8			
01	21173	X	6953	-0-	-14220	-0-	6765	2	188	9	Y	171	162	0	20	1	5
													4	8			
02	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	16714	2	496	9	Y	451	413	0	16	1	22
													5	8			
03	17515	X	11839	-0-	-5676	-0-	11467	2	372	9	Y	338	334	0	13	1	11
													2	8			
04	16950	X	9681	-0-	-7269	-0-	8333	2	1348	9	Y	1225	1183	0	7	1	45
													1	8			
05	18383	X	12242	-0-	-6141	-0-	9556	2	2686	9	Y	2442	2394	0	2	1	88
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	13	1	17827	2	Y	3387	3241	0	20	1	569
						3726	9					35	8			
01	23064 X	2675	-0-	-20389	-0-	1	1	2211	2	Y	421	938	0	7	1	36
						463	9					9	8			
02	17748 X	362	-0-	-17386	-0-	26	2	336	9	Y	305	319	0	4	8	18
03	18972 X	14420	-0-	-4552	-0-	1	1	12233	2	Y	1987	1822	0	15	1	159
						2186	9					9	8			
04	18360 X	14875	-0-	-3485	-0-	12492	2	2383	9	Y	2166	2154	0	11	1	142
												18	8			
05	18972 X	16218	-0-	-2754	-0-	13976	2	2242	9	Y	2038	2022	0	4	1	149
												5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	17	1	22726	2	Y	1316	1140	0	24	1	208
						1448	9					74	8			
01	24025 X	23829	-0-	-196	-0-	12	1	22154	2	Y	1512	1491	0	69	1	125
						1663	9					35	8			
02	23461 X	21331	-0-	-2130	-0-	12	1	19651	2	Y	1516	1526	0	17	1	88
						1668	9					10	8			
03	25079 X	22578	-0-	-2501	-0-	2	1	20813	2	Y	1603	1538	0	21	1	128
						1763	9					4	8			
04	24270 X	21000	-0-	-3270	-0-	19473	2	1527	9	Y	1388	1403	0	15	1	91
												7	8			
05	24180 X	21829	-0-	-2351	-0-	20342	2	1487	9	Y	1352	1338	0	4	1	99
												2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

12	32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	23	1	29778	2	Y	2520	2228	0	31	1	421
						2772	9					23	8			
01	35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	18	1	32914	2	Y	2370	2469	0	101	1	199
						2607	9					22	8			
02	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	19	1	30376	2	Y	2504	2514	0	29	1	146
						2754	9					14	8			
03	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	2	1	29621	2	Y	2380	2295	0	34	1	190
						2618	9					7	8			
04	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	27946	2	2232	9	Y	2029	2049	0	22	1	133
												15	8			
*05	30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	28794	2	2081	9	Y	1892	1872	0	6	1	138
												9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

12	33542 X	30150	-0-	-3392	-0-	22	1	28009	2	Y	1926	1697	0	32	1	319
						2119	9					26	8			
01	33542 X	4214	-0-	-29328	-0-	2	1	3496	2	Y	651	889	0	12	1	55
						716	9					14	8			
02	28159 X	14562	-0-	-13597	-0-	8	1	13346	2	Y	1098	1065	0	14	1	64
						1208	9					10	8			
03	30101 X	14193	-0-	-15908	-0-	1	1	13014	2	Y	1071	1031	0	16	1	85
						1178	9					3	8			
04	29130 X	14462	-0-	-14668	-0-	13232	2	1230	9	Y	1118	1114	0	10	1	73
												6	8			
05	30101 X	14733	-0-	-15368	-0-	13467	2	1266	9	Y	1151	1134	0	3	1	84
												3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35154 X	33458	-0-	-1696	-0-	22	1	29001	2	Y	4032	3611	0	27	1	680
						4435	9					22	8			
01	35154 X	32234	-0-	-2920	-0-	16	1	28083	2	Y	3759	4009	0	76	1	324
						4135	9					30	8			
02	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	16	1	25373	2	Y	3940	3996	0	21	1	231
						4334	9					16	8			
03	29822 X	29745	-0-	-77	-0-	2	1	25451	2	Y	3902	3788	0	25	1	314
						4292	9					6	8			
04	28860 X	27400	-0-	-1460	-0-	23814	2	3586	9	Y	3260	3329	0	18	1	215
												12	8			
05	29822 X	28833	-0-	-989	-0-	25285	2	3548	9	Y	3225	3193	0	5	1	236
												6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

12	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	11	1	14945	2	Y	2115	1862	0	16	1	356
						2327	9					14	8			
01	15624 X	15152	-0-	-472	-0-	8	1	13532	2	Y	1465	1638	0	42	1	125
						1612	9					16	8			
02	13891 X	11609	-0-	-2282	-0-	7	1	10829	2	Y	703	769	0	9	1	41
						773	9					9	8			
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	1	1	13642	2	Y	1335	1251	0	14	1	107
						1469	9					4	8			
04	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	16900	2	1645	9	Y	1495	1483	0	13	1	98
												8	8			
*05	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	18075	2	1647	9	Y	1497	1478	0	4	1	109
												4	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

12	95387 X	59772	-0-	-35615	-0-	57927	2	53	4	Y	1629	1306	0	91	1	272
						1792	9					44	8			
01	95387 X	55422	-0-	-39965	-0-	53356	2	310	4	Y	1596	1476	0	209	1	142
						1756	9					41	8			
02	80098 X	46124	-0-	-33974	-0-	44601	2	45	4	Y	1344	1257	0	38	1	161
						1478	9					30	8			
03	78523 X	24619	-0-	-53904	-0-	23539	2	13	4	Y	970	949	0	24	1	144
						1067	9					14	8			
04	57840 X	855	-0-	-56985	-0-	440	2	92	4	Y	294	329	0	28	8	81
						323	9									
05	59768 X	271	-0-	-59497	-0-	190	2	81	9	Y	74	111	0	16	8	28

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

12	86738 X	51824	-0-	-34914	-0-	50456	2	41	4	Y	1206	998	0	74	1	203
						1327	9					15	8			
01	86738 X	50819	-0-	-35919	-0-	49162	2	251	4	Y	1278	1205	0	142	1	118
						1406	9					16	8			
02	81142 X	64269	-0-	-16873	-0-	62366	2	54	4	Y	1681	1526	0	55	1	204
						1849	9					14	8			
03	83173 X	68460	-0-	-14713	-0-	66650	2	25	4	Y	1623	1470	0	120	1	231
						1785	9					6	8			
04	71280 X	61664	-0-	-9616	-0-	59830	2	307	4	Y	1388	1130	0	81	1	395
						1527	9					13	8			
05	68696 X	53998	-0-	-14698	-0-	52645	2	1353	9	Y	1230	1013	0	13	1	587
												12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136 X	11254	-0-	-2882	-0-	9948	2	1306	9	Y	1187	1393	1	1	8	134
01	16461 X	10362	-0-	-6099	-0-	8937	2	1425	9	Y	1295	979	1	5	8	445
02	14384 X	11854	-0-	-2530	-0-	10530	2	5	4	Y	1199	1273	1	6	8	365
						1319	9									
03	15376 X	12761	-0-	-2615	-0-	11336	2	1425	9	Y	1295	1338	1	2	8	320
04	14880 X	12667	-0-	-2213	-0-	11316	2	1351	9	Y	1228	1329	1	1	8	218
*05	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	11697	2	1481	9	Y	1346	942	1	2	8	620

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

12	8525 X	8140	-0-	-385	-0-	6541	2	1599	9	Y	1454	1383	0	7	1	110
												11	8			
01	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	8769	2	53	4	Y	1626	1647	0	26	1	56
						1789	9					7	8			
02	12499 X	4091	-0-	-8408	-0-	1965	2	1	4	Y	1932	1878	0	2	1	102
						2125	9					6	8			
03	13361 X	2208	-0-	-11153	-0-	155	2	2053	9	Y	1866	1907	0	2	8	59
04	12930 X	1920	-0-	-11010	-0-	132	2	1788	9	Y	1625	1601	0	1	8	82
05	10602 X	4540	-0-	-6062	-0-	2600	2	4	4	Y	1760	1712	0	1	1	127
						1936	9					2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

12	23405 X	10749	-0-	-12656	-0-	10046	2	703	9	Y	639	618	0	8	1	26
												9	8			
01	21948 X	14367	-0-	-7581	-0-	13320	2	1047	9	Y	952	879	0	65	1	21
												13	8			
02	20532 X	12927	-0-	-7605	-0-	12155	2	772	9	Y	702	685	0	10	1	18
												10	8			
03	21948 X	10244	-0-	-11704	-0-	9416	2	36	4	Y	720	703	0	9	1	22
						792	9					4	8			
04	13890 X	10644	-0-	-3246	-0-	9531	2	1113	9	Y	1012	981	0	6	1	34
												13	8			
05	14353 X	9271	-0-	-5082	-0-	8146	2	1125	9	Y	1023	1012	0	2	1	40
												3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

12	6479 X	5359	-0-	-1120	-0-	3977	2	1382	9	Y	1256	1218	0	4	1	52
												16	8			
01	6479 X	5959	-0-	-520	-0-	4443	2	1516	9	Y	1378	1330	0	58	1	31
												11	8			
02	9802 X	6988	-0-	-2814	-0-	5437	2	1551	9	Y	1410	1392	0	4	1	37
												8	8			
03	10478 X	6993	-0-	-3485	-0-	5580	2	32	4	Y	1255	1245	0	5	1	39
						1381	9					3	8			
04	9330 X	8136	-0-	-1194	-0-	6909	2	1227	9	Y	1115	1110	0	5	1	38
												1	8			
*05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	8406	2	1283	9	Y	1166	1154	0	2	1	46
												2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043 X	11672	-0-	-2371	-0-	8868	2	2804	9	Y	2549	2477	0	9	1	106
												20	8			
01	14043 X	10978	-0-	-3065	-0-	7996	2	2982	9	Y	2711	2621	0	118	1	61
												17	8			
02	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	9801	2	3194	9	Y	2904	2868	0	10	1	76
												11	8			
03	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	11350	2	43	4	Y	3017	2984	0	11	1	94
						3319	9					4	8			
04	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	11763	2	2930	9	Y	2664	2633	0	9	1	91
												25	8			
*05	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	13383	2	2902	9	Y	2638	2621	0	3	1	103
												2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

12	32333 X	26239	-0-	-6094	-0-	25511	2	728	9	Y	662	616	0	31	1	26
												8	8			
01	34472 X	31396	-0-	-3076	-0-	30449	2	947	9	Y	861	742	0	116	1	17
												12	8			
02	32248 X	28620	-0-	-3628	-0-	1	1	27545	2	Y	976	935	0	25	1	25
						1074	9					8	8			
03	34472 X	26497	-0-	-7975	-0-	25648	2	62	4	Y	715	687	0	28	1	21
						787	9					4	8			
04	31530 X	25577	-0-	-5953	-0-	24086	2	1491	9	Y	1355	1308	0	20	1	46
												2	8			
05	31403 X	28587	-0-	-2816	-0-	26499	2	2088	9	Y	1898	1861	0	6	1	74
												3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

12	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	18323	2	8742	9	Y	7947	7528	0	34	1	327
												136	8			
01	15314 X	11038	-0-	-4276	-0-	7929	2	3109	9	Y	2826	2810	0	142	1	60
												141	8			
02	19053 X	7441	-0-	-11612	-0-	5151	2	2290	9	Y	2082	2007	0	9	1	53
												73	8			
03	22506 X	9379	-0-	-13127	-0-	7412	2	49	4	Y	1744	1704	0	15	1	53
						1918	9					25	8			
04	21780 X	7501	-0-	-14279	-0-	6340	2	1161	9	Y	1055	1057	0	8	1	36
												7	8			
05	22506 X	8662	-0-	-13844	-0-	7152	2	1510	9	Y	1373	1337	0	2	1	53
												17	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

12	20460 X	5985	-0-	-14475	-0-	4684	2	1301	9	Y	1183	1193	0	5	1	48
												46	8			
01	19561 X	308	-0-	-19253	-0-	232	2	76	9	Y	69	84	0	4	1	1
												28	8			
02	20532 X	98	-0-	-20434	-0-	6	2	92	9	Y	84	57	0	26	8	2
03	21948 X	295	-0-	-21653	-0-	222	2	30	4	Y	39	13	0	28	8	-0-
						43	9									
04	21270 X	40	-0-	-21230	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	2	26	9	Y	24	19	0	4	8	1
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	0	3	8	-0-
02	29	X	20	-0-	-9	-0-	1	2	19	9	Y	17	14	0	3	8	-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	4	10	9	Y	9	8	0	1	8	-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	61	28	0	61	8	-0-
01	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-					-0-
02	25143	X	-0-	-0-	-25143	-0-					Y	-0-					-0-
03	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

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

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	111474	2	84	4	Y	2786	2287	0	148	1	473
							3065	9					39	8			
01	99666	X	99666	-0-	-0-	-0-	96739	2	506	4	Y	2201	2198	0	236	1	204
							2421	9					36	8			
02	122728	X	85266	-0-	-37462	-0-	82860	2	76	4	Y	2118	1982	0	62	1	257
							2330	9					21	8			
03	125364	X	75777	-0-	-49587	-0-	73649	2	29	4	Y	1908	1800	0	74	1	282
							2099	9					9	8			
04	114600	X	29397	-0-	-85203	-0-	28122	2	171	4	Y	1004	952	0	21	1	294
							1104	9					19	8			
05	114638	X	466	-0-	-114172	-0-	317	2	149	9	Y	135	361	0	5	8	63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63922 X	44514	-0-	-19408	-0-	41138	2	34	4	Y	3038	2594	0	106	1	526
						3342	9					42	8			
01	63922 X	36733	-0-	-27189	-0-	33573	2	227	4	Y	2666	2775	0	103	1	266
						2933	9					48	8			
02	78010 X	29505	-0-	-48505	-0-	26539	2	33	4	Y	2666	2542	0	25	1	329
						2933	9					36	8			
03	82398 X	16305	-0-	-66093	-0-	14534	2	10	4	Y	1601	1657	0	16	1	243
						1761	9					14	8			
04	63120 X	365	-0-	-62755	-0-	194	2	30	4	Y	128	316	0	23	8	32
						141	9									
05	44516 X	40	-0-	-44476	-0-	29	2	11	9	Y	10	37	0			5

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

12	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	8174	2	2193	9	Y	1994	1863	0	13	1	235
												26	8			
01	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	8148	2	2081	9	Y	1892	1934	0	55	1	113
												25	8			
02	10063 X	9331	-0-	-732	-0-	7513	2	1818	9	Y	1653	1638	0	6	1	106
												16	8			
03	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10490	2	2100	9	Y	1909	1901	0	11	1	97
												6	8			
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	9796	2	10	4	Y	1123	1150	0	18	1	50
						1235	9					2	8			
*05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	11515	2	12	4	Y	1212	1194	0	3	1	63
						1333	9					2	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

12	11811 X	10130	-0-	-1681	-0-	9208	2	922	9	Y	838	781	0	8	1	99
												10	8			
01	11129 X	10041	-0-	-1088	-0-	9117	2	924	9	Y	840	852	0	31	1	50
												6	8			
02	10411 X	9413	-0-	-998	-0-	8577	2	836	9	Y	760	752	0	6	1	49
												3	8			
03	10137 X	8247	-0-	-1890	-0-	7448	2	799	9	Y	726	730	0	7	1	37
												1	8			
04	9810 X	6545	-0-	-3265	-0-	5952	2	6	4	Y	534	530	0	9	1	23
						587	9					9	8			
05	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	8070	2	9	4	Y	542	534	0	2	1	28
						596	9					1	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
12	25823	X	19201	-0-	-6622	-0-	17933	2	1268	9	Y	1153	1074	0	18	1	25
													48	8			
01	25823	X	18474	-0-	-7349	-0-	17240	2	1234	9	Y	1122	1037	0	52	1	12
													46	8			
02	24157	X	1339	-0-	-22818	-0-	1139	2	200	9	Y	182	165	0	1	1	3
													25	8			
03	24769	X	67	-0-	-24702	-0-	54	2	13	9	Y	12	3	0	12	8	-0-
04	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	292	292	8			-0-
05	19189	X	-0-	-0-	-19189	-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
12	19220	X	11975	-0-	-7245	-0-	11721	2	254	9	Y	231	179	0	12	1	4
													39	8			
01	19220	X	11531	-0-	-7689	-0-	11309	2	222	9	Y	202	134	0	33	1	2
													37	8			
02	17980	X	9055	-0-	-8925	-0-	8829	2	226	9	Y	205	171	0	8	1	3
													25	8			
03	16461	X	5413	-0-	-11048	-0-	5292	2	121	9	Y	110	90	0	12	1	2
													9	8			
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-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
12	16306	X	15375	-0-	-931	-0-	14386	2	989	9	N	899	932	1	17	8	491
01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15562	2	1123	9	N	1021	984	1	17	8	511
02	14993	X	14004	-0-	-989	-0-	13098	2	906	9	N	824	959	1	10	8	366
03	16027	X	14359	-0-	-1668	-0-	13468	2	1	4	N	809	765	1	5	8	405
							890	9									
04	15780	X	10831	-0-	-4949	-0-	10015	2	816	9	N	742	752	1	12	8	383
05	16306	X	503	-0-	-15803	-0-	431	2	72	9	N	65	4	8			444

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
12	166129	X	1332	-0-	-164797	-0-	463	2	10	4	Y	781	601	0	15	1	132
							859	9					40	8			
01	105462	X	1743	-0-	-103719	-0-	603	2	85	4	Y	959	935	0	3	1	95
							1055	9					58	8			
02	59537	X	-0-	-0-	-59537	-0-					Y	1	95	0	1	8	-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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
12	132990	X	98	-0-	-132892	-0-	24	2	5	4	Y	63	32	0	1	1	7
							69	9					24	8			
01	76849	X	299	-0-	-76550	-0-	56	2	80	4	Y	148	86	0	60	8	9
							163	9									
02	49822	X	-0-	-0-	-49822	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	161665	X	45	-0-	-161620	-0-	4	2	10	4	Y	28	5	0	22	8	1
							31	9									
01	110081	X	63	-0-	-110018	-0-	61	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-
02	82621	X	15	-0-	-82606	-0-	14	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

*12	0		94100	-0-	94100	94100	59027	2	3851	4	Y	28384	16479	0	11424	1	465
							31222	9					16	8			
*01	0		372343	-0-	372343	466443	277340	2	1566	4	Y	84943	60671	0	24160	1	377
							93437	9					200	8			
*02	0		345181	-0-	345181	811624	291233	2	53948	9	Y	49044	47384	0	1546	1	348
													143	8			
*03	1188358	X	376734	-0-	-811624	-0-	341221	2	142	4	Y	32155	30277	0	1870	1	309
							35371	9					47	8			
*04	341310	X	334737	-0-	-6573	-0-	311493	2	27	4	Y	21106	20593	0	515	1	291
							23217	9					16	8			
05	352687	X	286851	-0-	-65836	-0-	268166	2	18685	9	Y	16986	16242	0	747	1	256
													32	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

*12	0		43802	-0-	43802	43802	27439	2	2067	4	Y	12996	7539	0	5227	1	213
							14296	9					17	8			
*01	0		151535	-0-	151535	195337	103363	2	789	4	Y	43075	30852	0	12108	1	192
							47383	9					136	8			
*02	0		154551	-0-	154551	349888	119176	2	70	4	Y	32095	31048	0	909	1	228
							35305	9					102	8			
*03	600023	X	250135	-0-	-349888	-0-	206414	2	85	4	Y	39669	37526	0	1941	1	385
							43636	9					45	8			
*04	205680	X	192098	-0-	-13582	-0-	164127	2	14	4	Y	25415	25010	0	425	1	353
							27957	9					12	8			
05	212536	X	177314	-0-	-35222	-0-	149678	2	27636	9	Y	25124	24035	0	1035	1	380
													27	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

12	0		92481	-0-	92481	92481	65346	2	187	4	Y	24498	15696	0	8123	1	214
							26948	9					465	8			
01	0		297233	-0-	297233	389714	226758	2	70475	9	Y	64068	43640	0	19992	1	299
													351	8			
02	0		296925	-0-	296925	686639	246203	2	66	4	Y	46051	44714	0	1190	1	256
							50656	9					190	8			
03	911332	X	224693	-0-	-686639	-0-	189977	2	1585	4	Y	30119	29662	0	410	1	245
							33131	9					58	8			
04	327030	X	87195	-0-	-239835	-0-	72560	2	25	4	Y	13282	13146	0	135	1	94
							14610	9					152	8			
05	337931	X	109013	-0-	-228918	-0-	90225	2	49	4	Y	17035	16893	0	26	1	145
							18739	9					65	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		179347	-0-	179347	179347	120311	2	345	4	Y	53355	34583	0	17859	1	470
							58691	9					443	8			
01	0		440913	-0-	440913	620260	363796	2	77117	9	Y	70106	47538	0	22376	1	325
													337	8			
02	0		354824	-0-	354824	975084	313015	2	84	4	Y	37932	36784	0	1139	1	210
							41725	9					124	8			
03	1298068	X	322984	-0-	-975084	-0-	294194	2	201	4	Y	25990	25605	0	346	1	212
							28589	9					37	8			
04	371640	X	272797	-0-	-98843	-0-	251663	2	61	4	Y	19157	18935	0	234	1	136
							21073	9					64	8			
05	384028	X	285200	-0-	-98828	-0-	266237	2	111	4	Y	17138	17049	0	52	1	146
							18852	9					27	8			

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

*01	0		4117	-0-	4117	4117	2676	2	103	4	Y	1216	1161	1	33	8	22
							1338	9									
*02	0		24441	-0-	24441	28558	15633	2	103	4	Y	7914	7815	1			121
							8705	9									
03	0		15435	-0-	15435	43993	10145	2	65	4	Y	4750	4832	1			39
							5225	9									
*04	57469	X	13476	-0-	-43993	-0-	10255	2	12	4	Y	2917	2843	1	91	8	22
							3209	9									
05	10788	X	7281	-0-	-3507	-0-	5835	2	9	4	Y	1306	1309	1			19
							1437	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

12	0		136083	-0-	136083	136083	93202	2	267	4	Y	38740	24983	0	12912	1	340
							42614	9					505	8			
01	0		353436	-0-	353436	489519	274021	2	79415	9	Y	72195	49117	0	22646	1	336
													436	8			
02	0		338960	-0-	338960	828479	294369	2	79	4	Y	40465	39243	0	1158	1	225
							44512	9					175	8			
*03	1178352	X	349873	-0-	-828479	-0-	316786	2	217	4	Y	29882	29181	0	629	1	241
							32870	9					56	8			
04	400620	X	282929	-0-	-117691	-0-	255364	2	62	4	Y	25003	24539	0	422	1	176
							27503	9					107	8			
05	413974	X	66488	-0-	-347486	-0-	60781	2	25	4	Y	5165	5274	0	13	1	44
							5682	9					10	8			

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

12	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	106662	X	NO RPT	-0-	-106662	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	110340	X	NO RPT	-0-	-110340	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

12	137671	X	NO RPT	-0-	-137671	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	137671	X	NO RPT	-0-	-137671	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	128789	X	NO RPT	-0-	-128789	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	137671	X	NO RPT	-0-	-137671	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	133230	X	NO RPT	-0-	-133230	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	137671	X	NO RPT	-0-	-137671	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

12	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	101355	X	NO RPT	-0-	-101355	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	104850	X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

12	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	46661	X	NO RPT	-0-	-46661	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	48270	X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

12	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	47067	X	NO RPT	-0-	-47067	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

12	96689	X	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	96689	X	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	90451	X	NO RPT	-0-	-90451	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	96689	X	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93570	X	NO RPT	-0-	-93570	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	96689	X	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	35293	X	NO RPT	-0-	-35293	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	36510	X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

12	150257	X	NO RPT	-0-	-150257	-0-					N	NO RPT					-0-
01	150257	X	NO RPT	-0-	-150257	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140563	X	NO RPT	-0-	-140563	-0-					N	NO RPT					-0-
03	150257	X	NO RPT	-0-	-150257	-0-					N	NO RPT					-0-
04	145410	X	NO RPT	-0-	-145410	-0-					N	NO RPT					-0-
05	150257	X	NO RPT	-0-	-150257	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

12	112096	X	NO RPT	-0-	-112096	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	112096	X	NO RPT	-0-	-112096	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	104864	X	NO RPT	-0-	-104864	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	112096	X	NO RPT	-0-	-112096	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	108480	X	NO RPT	-0-	-108480	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	112096	X	NO RPT	-0-	-112096	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	732963					Y	NO RPT					75

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

12	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	48024	X	NO RPT	-0-	-48024	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	49680	X	NO RPT	-0-	-49680	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

12	154132	X	NO RPT	-0-	-154132	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	154132	X	NO RPT	-0-	-154132	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	144188	X	NO RPT	-0-	-144188	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	154132	X	NO RPT	-0-	-154132	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	149160	X	NO RPT	-0-	-149160	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	154132	X	NO RPT	-0-	-154132	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

12	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	50924	X	NO RPT	-0-	-50924	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	52680	X	NO RPT	-0-	-52680	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129177	X	NO RPT	-0-	-129177	-0-					Y	NO RPT					40
01	129177	X	NO RPT	-0-	-129177	-0-					Y	NO RPT					40
02	120843	X	NO RPT	-0-	-120843	-0-					Y	NO RPT					40
03	129177	X	NO RPT	-0-	-129177	-0-					Y	NO RPT					40
04	125010	X	NO RPT	-0-	-125010	-0-					Y	NO RPT					40
05	129177	X	NO RPT	-0-	-129177	-0-					Y	NO RPT					40

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					Y	NO RPT					68
01	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					Y	NO RPT					68
02	96773	X	NO RPT	-0-	-96773	-0-					Y	NO RPT					68
03	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					Y	NO RPT					68
04	100110	X	NO RPT	-0-	-100110	-0-					Y	NO RPT					68
05	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					Y	NO RPT					68

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	82882	X	NO RPT	-0-	-82882	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	85740	X	NO RPT	-0-	-85740	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		84428	-0-	84428	84428	52977	2	3504	4	Y	25406	14749	0	10225	1	416
							27947	9					16	8			
01	14B2 EXT		407662	-0-	407662	492090	318681	2	1810	4	Y	79246	56378	0	22739	1	350
							87171	9					195	8			
02	14B2 EXT		376025	-0-	376025	868115	332640	2	43385	9	Y	39441	38089	0	1386	1	279
													37	8			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	868115					Y	NO RPT					279
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	868115					Y	NO RPT					279
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	868115					Y	NO RPT					279

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
12	109244	X	NO RPT	-0-	-109244	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	109244	X	NO RPT	-0-	-109244	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	102196	X	NO RPT	-0-	-102196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	109244	X	NO RPT	-0-	-109244	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	105720	X	NO RPT	-0-	-105720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	109244	X	NO RPT	-0-	-109244	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		38667	-0-	38667	132644	31250	4	7417	9	Y	6743	7604	1			801
01	191166	X	58522	-0-	-132644	-0-	48314	4	10208	9	Y	9280	2918	0	4532	1	2631
02	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	28956	4	10529	9	Y	9572	446	0	11287	1	470
03	43989	X	32722	-0-	-11267	-0-	25538	4	7184	9	Y	6531	5755	1			1246
04	53610	X	29201	-0-	-24409	-0-	23237	4	5964	9	Y	5422	6443	1			225
05	55397	X	3	-0-	-55394	-0-	3	4			Y	-0-	64	1	3	8	161

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-	56486	4	4469	9	N	4063	210	0	3946	1	999
01	77175 X	77175	-0-	-0-	-0-	72180	4	4995	9	N	4541	4154	1			1386
02	60552 X	41959	-0-	-18593	-0-	37035	4	4924	9	N	4476	5364	1			498
03	64728 X	28099	-0-	-36629	-0-	23946	4	4153	9	N	3775	3716	1	2	8	555
04	74700 X	23150	-0-	-51550	-0-	19864	4	3286	9	N	2987	2875	1			667
05	77190 X	1	-0-	-77189	-0-	1	4			N	-0-					667

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

12	87358 X	34606	-0-	-52752	-0-	28338	4	6268	9	Y	5698	1890	0	3930	1	872
01	87358 X	57860	-0-	-29498	-0-	51214	4	6646	9	Y	6042	3247	0	2424	1	1243
02	DLQ G-10	37456	-0-	37456	37456	750	2	31984	4	Y	4293	535	0	4160	1	841
						4722	9									
03	DLQ G-10	60635	-0-	60635	98091	53036	4	7599	9	Y	6908	7659	1			90
04	122527 X	24436	-0-	-98091	-0-	19383	4	5053	9	Y	4594	4655	1			29
*05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	6076	4	1745	9	Y	1586					1615

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

12	2170 X	1100	-0-	-1070	-0-	8	1	804	2	N	262	969	0			127
						288	9									
01	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	25	1	10468	2	N	2586	2340	0			373
						2845	9									
02	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	29	1	13070	2	N	1922	1784	0			511
						2114	9									
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	31	1	15346	2	N	1738	1904	0			345
						1912	9									
04	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	25	1	14393	2	N	1427	1408	0			364
						1570	9									
05	9021 X	3769	-0-	-5252	-0-	8	1	2848	2	N	830	823	0			371
						913	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

12	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	1124	1	12627	2	N	5556	4986	1			1057
						6112	9									
01	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	1075	1	14180	2	N	5364	5294	1			1127
						5900	9									
02	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	633	1	8230	2	N	3499	4092	1			534
						3849	9									
03	19871 X	16980	-0-	-2891	-0-	1148	1	10445	2	N	4897	4452	1			979
						5387	9									
04	20460 X	14528	-0-	-5932	-0-	864	1	9723	2	N	3583	4120	1			442
						3941	9									
05	21142 X	3058	-0-	-18084	-0-	93	1	2120	2	N	768					1210
						845	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-	146	1			-0-
01	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
02	8178 X	-0-	-0-	-8178	-0-					N	-0-					-0-
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	304	1	4558	2	N	1705	1080	1			625
						1876	9									
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	272	1	2660	2	N	1543	1296	1			872
						1697	9									
*05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	44	1	1674	2	N	890					1762
						979	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	6975	X	5824	-0-	-1151	-0-	884	1	3096	2	N	1676	1582	1			633
							1844	9									
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1008	1	4096	2	N	1862	1954	1			541
							2048	9									
02	6409	X	4135	-0-	-2274	-0-	680	1	2269	2	N	1078	1311	1			308
							1186	9									
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	1177	1	4300	2	N	1458	1367	1			399
							1604	9									
04	6930	X	5241	-0-	-1689	-0-	911	1	3077	2	N	1139	988	1			550
							1253	9									
05	7161	X	1706	-0-	-5455	-0-	123	1	1126	2	N	415					965
							457	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

12	3658	X	1149	-0-	-2509	-0-	19	1	645	2	N	441	537	0			214
							485	9									
01	2883	X	2127	-0-	-756	-0-	17	1	1417	2	N	630	753	0			91
							693	9									
02	2697	X	1338	-0-	-1359	-0-	14	1	701	2	N	566	506	0			151
							623	9									
03	2666	X	1017	-0-	-1649	-0-	15	1	543	2	N	417	485	0			83
							459	9									
04	2070	X	1715	-0-	-355	-0-	30	1	966	2	N	654	570	0			167
							719	9									
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	7	1	30	2	N	127	237	0			57
							140	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

12	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	1116	1	897	2	N	544	659	1			206
							598	9									
01	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	1066	1	963	9	N	875	827	1			254
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1131	1	2178	2	N	1381	1240	1			395
							1519	9									
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1240	1	3617	2	N	1317	1352	1			360
							1449	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	902	1	2494	2	N	843	796	1			407
							927	9									
05	5146	X	246	-0-	-4900	-0-	123	1	123	9	N	112					519

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

12	15407	X	14033	-0-	-1374	-0-	1011	1	9384	2	N	3307	2930	1			1016
							3638	9									
01	15407	X	11663	-0-	-3744	-0-	893	1	7999	2	N	2519	2571	1			964
							2771	9									
02	14413	X	4835	-0-	-9578	-0-	884	1	2372	2	N	1435	944	1	3	8	1452
							1579	9									
03	14910	X	8301	-0-	-6609	-0-	438	1	5932	2	N	1755	2171	1			1036
							1931	9									
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	902	1	8124	2	N	4769	4671	1			1134
							5246	9									
*05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	206	1	167	2	N	151	2	8			1283
							166	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	5560	-0-	-2779	-0-	1107 2738	1 9	1715	2	N	2489	2588	1			541
01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	870 3538	1 9	7020	2	N	3216	3120	1			637
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	1090 3378	1 9	6180	2	N	3071	2950	1			758
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1164 3180	1 9	7870	2	N	2891	2832	1			817
04	11070	X	4936	-0-	-6134	-0-	577 1536	1 9	2823	2	N	1396	1694	1			519
05	11439	X	4523	-0-	-6916	-0-	3 825	1 9	3695	2	N	750					1269

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
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	1261 3480	1 9	13723	2	N	3164	2968	1			660
01	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	892 2897	1 9	10539	2	N	2634	2795	1			499
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	1087 3231	1 9	12535	2	N	2937	3009	1			427
03	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	1107 3259	1 9	12763	2	N	2963	2391	1			999
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	841 2291	1 9	11176	2	N	2083	2572	1			510
05	12245	X	2748	-0-	-9497	-0-	68 607	1 9	2073	2	N	552					1062

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
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1054 2735	1 9	5940	2	N	2486	2792	1			618
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	1220 3736	1 9	8346	2	N	3396	3393	1			621
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1023 2500	1 9	6363	2	N	2273	2256	1			638
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	1271 3014	1 9	11538	2	N	2740	2619	1			759
04	12870	X	10561	-0-	-2309	-0-	902 2064	1 9	7595	2	N	1876	1818	1			817
05	13299	X	2795	-0-	-10504	-0-	164 899	1 9	1732	2	N	817					1634

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
12	30132	X	23587	-0-	-6545	-0-	1271 3643	1 9	18673	2	Y	3312	3386	0			717
01	30132	X	25447	-0-	-4685	-0-	1251 4007	1 9	20189	2	Y	3643	3559	0			801
02	21692	X	21118	-0-	-574	-0-	1141 3363	1 9	16614	2	Y	3057	2983	0			875
03	23188	X	19487	-0-	-3701	-0-	1028 2644	1 9	15815	2	Y	2404	3015	0			264
04	22440	X	18371	-0-	-4069	-0-	944 2671	1 9	14756	2	Y	2428	2033	0			659
05	23188	X	22938	-0-	-250	-0-	984 3080	1 9	18874	2	Y	2800	2597	0			862

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

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
12	34720 X	32193	-0-	-2527	-0-	1107	1	22284	2	N	8002	7445	1			1306
						8802	9									
01	34720 X	26076	-0-	-8644	-0-	1023	1	18831	2	N	5656	6697	1			265
						6222	9									
02	29580 X	12596	-0-	-16984	-0-	538	1	9098	2	N	2691	1662	1			1294
						2960	9									
03	32178 X	29855	-0-	-2323	-0-	1072	1	21064	2	N	7017	7172	1			1139
						7719	9									
04	31140 X	23956	-0-	-7184	-0-	902	1	16882	2	N	5611	6234	1			516
						6172	9									
05	32178 X	5906	-0-	-26272	-0-	125	1	3962	2	N	1654					2170
						1819	9									

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
12	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	1189	1	15176	2	N	5590	5034	1			1169
						6149	9									
01	21297 X	21144	-0-	-153	-0-	1023	1	16159	2	N	3602	3731	1			1040
						3962	9									
02	19923 X	15438	-0-	-4485	-0-	1040	1	9724	2	N	4249	4309	1			980
						4674	9									
03	22506 X	18253	-0-	-4253	-0-	1218	1	11681	2	N	4867	4270	1			1577
						5354	9									
04	21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	763	1	10517	2	N	3257	3868	1			966
						3583	9									
05	22506 X	3626	-0-	-18880	-0-	82	1	2376	2	N	1062					2028
						1168	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
12	29047 X	24529	-0-	-4518	-0-	1167	1	17908	2	N	4958	4930	0			792
						5454	9									
01	29047 X	23039	-0-	-6008	-0-	1176	1	17367	2	N	4087	4218	0			661
						4496	9									
02	21895 X	8909	-0-	-12986	-0-	547	1	6603	2	N	1599	1684	0			576
						1759	9									
03	24521 X	14002	-0-	-10519	-0-	781	1	10244	2	N	2706	2995	0	1	8	286
						2977	9									
04	23730 X	4701	-0-	-19029	-0-	444	1	2895	2	N	1238	1238	0			286
						1362	9									
05	24521 X	19722	-0-	-4799	-0-	779	1	14737	2	N	3824	3100	0			1010
						4206	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
12	29512 X	28738	-0-	-774	-0-	1223	1	22051	2	N	4967	4837	0			794
						5464	9									
01	29512 X	27986	-0-	-1526	-0-	1266	1	21871	2	N	4408	4489	0			713
						4849	9									
02	27144 X	14056	-0-	-13088	-0-	719	1	10534	2	N	2548	2343	0			918
						2803	9									
03	29016 X	24681	-0-	-4335	-0-	1271	1	18918	2	N	4084	4568	0	2	8	432
						4492	9									
04	27810 X	24803	-0-	-3007	-0-	1230	1	19497	2	N	3705	3282	0			855
						4076	9									
05	28737 X	13972	-0-	-14765	-0-	779	1	10127	2	N	2787	2906	0			736
						3066	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
12	19840	X	3518	-0-	-16322	-0-	29	1	3489	9	N	3172	3253	0			604
01	16430	X	5232	-0-	-11198	-0-	29	1	1598	2	N	3277	3295	0			586
							3605	9									
02	10353	X	7901	-0-	-2452	-0-	27	1	4487	2	N	3079	2958	0			707
							3387	9									
03	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	25	1	13543	2	N	3286	3713	0			280
							3615	9									
04	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	30	1	15114	2	N	3508	3325	0			463
							3859	9									
*05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	24	1	10827	2	N	2715	2519	0			659
							2987	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

03	0	W	28276	-0-	28276	28276	31	1	22621	2	N	5113	4696	1			417
							5624	9									
04	0	W	75870	-0-	75870	104146	30	1	59917	2	N	14475	14227	1			665
							15923	9									
05	0	W	63634	-0-	63634	167780	24	1	47969	2	N	14219	13229	0			1655
							15641	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

*03	63919	X	63919	-0-	-0-	-0-	31	1	48436	2	N	14047	12901	1			1146
							15452	9									
*04	DELQ PR		78380	-0-	78380	78380	30	1	59702	2	N	16953	17320	1			779
							18648	9									
*05	164262	X	85882	-0-	-78380	-0-	24	1	67597	2	N	16601	15448	0			1932
							18261	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	242	1	11394	2	Y	936	931	0			17
							1030	9									
01	15469	X	2634	-0-	-12835	-0-	114	1	2137	2	Y	348	290	0	64	1	11
							383	9									
02	14471	X	11371	-0-	-3100	-0-	1087	1	10009	2	Y	250	237	0	16	1	8
							275	9									
03	15469	X	388	-0-	-15081	-0-	27	1	194	2	Y	152	155	0			5
							167	9									
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

12	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	7301	-0-	-9222	-0-	126	1	5947	2	Y	1116	1111	0			19
							1228	9									
01	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	241	1	4499	2	Y	828	674	0	149	1	24
							911	9									
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	Y	996	930	0	65	1	25
							1096	9									
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	796	1	5786	2	Y	870	874	0			21
							957	9									
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	3565	-0-	-4185	-0-	60	1	2836	2	Y	608	606	0			7
							669	9									
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	572	1	10707	2	Y	1370	1198	0	127	1	52
							1507	9									
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	357	1	3288	2	Y	851	826	0	60	1	17
							473	4	936	9							
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	481	1	3492	2	Y	2390	2347	0			60
							149	4	2629	9							
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	2	Y	89	89	0			1
							391	4	98	9							
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	151	132	0	16	1	4
							264	4	166	9							
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	1585	1600	0			270
							1839	4	1744	9							
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	556	1	4745	2	Y	1892	1783	0			379
							2081	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	233	1	2948	2	Y	1623	1619	0			383
							1377	4	1785	9							
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	280	1	5199	2	Y	1757	1899	0			241
							446	4	1933	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			236

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	3	1	11994	2	Y	1857	1868	0			36
							1164	4	2043	9							
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	154	1	14106	2	Y	2417	2248	0	100	1	105
							2659	9									
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	496	1	15144	2	Y	2107	2117	0	30	1	65
							1078	4	2318	9							
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	1148	1	13908	2	Y	1876	1867	0			74
							844	4	2064	9							
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	206	276	0			4
							113	4	227	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	0			-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	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

12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	291	1	13682	2	Y	462	466	0			9
							508	9									
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	432	1	8082	2	Y	457	402	0	42	1	22
							503	9									
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	625	1	5759	2	Y	455	431	0	31	1	15
							828	4	501	9							
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	Y	496	493	0			18
							69	4	546	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	26908	X	25960	-0-	-948	-0-	6	1	22046	2	Y	1607	1610	0			30
							2140	4	1768	9							
01	26908	X	25056	-0-	-1852	-0-	253	1	23116	2	Y	1534	1434	0	64	1	66
							1687	9									
02	28047	X	28047	-0-	-0-	-0-	780	1	23821	2	Y	1591	1588	0	23	1	46
							1696	4	1750	9							
03	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	2118	1	25632	2	Y	1429	1422	0			53
							1555	4	1572	9							
04	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	40	90	0			3
05	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	176	176	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	4	4	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14224	3	8	4	N	325	262	1			408
							358	9									
12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	13829	3	29	4	N	1129	938	1			10076
							1242	9									
01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	4	N	2226	2341	1			9961
							2449	9									
02	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	17172	3	52	4	N	1988	2080	1			9869
							2187	9									
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	19449	3	43	4	N	1673	1740	1			9802
							1840	9									
*04	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	17642	3	20	4	N	1263	1005	1			10060
							1389	9									
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					10060

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	6885	3	148	4	Y	1705	1736	1			150
							1876	9									
12	8463	X	4281	-0-	-4182	-0-	3287	3	116	4	Y	798	800	1			9547
							878	9									
01	7099	X	810	-0-	-6289	-0-	420	3	68	4	Y	293	406	1			9434
							322	9									
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	326	3	57	4	Y	295	279	1			9450
							325	9									
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	486	3	12	4	Y	358	370	1			9438
							394	9									
*04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	451	3	4	4	Y	225	214	1			9449
							248	9									
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9449

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					1753
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	3	1	9	N	1					2549
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2549
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	N	1					2550
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2550
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	3	3	1	9	N	1					2551
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2551

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				N	-0-			2063
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003				N	NO RPT			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				N	-0-			133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866				N	NO RPT			133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2460 X	2146	-0-	-314	-0-	1059	3	14	4	Y	975	1026	1			195
						1073	9									
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	190	1			221
01	775 X	587	-0-	-188	-0-	347	3	6	4	Y	213	136	1			298
						234	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			221
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-			253
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946				N	NO RPT			253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	5280	X	5211	-0-	-69	-0-	2546	3	336	4	Y	2117	1866	1			426
							2329	9									
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	1776	3	410	4	Y	4121	4189	1			3412
							4533	9									
01	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	1700	3	97	4	Y	1383	1569	1			3226
							1521	9									
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	2781	3	193	4	Y	1738	1781	1			3183
							1912	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	2960	3	101	4	Y	1248	1205	1			3226
							1373	9									
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	2984	3	79	4	Y	1419	1349	1			3296
							1561	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3296

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8700	X	5971	-0-	-2729	-0-	5384	3	22	4	N	514	690	1			496
							565	9									
12	8990	X	6117	-0-	-2873	-0-	5810	3	7	4	N	273	531	1			982
							300	9									
01	8990	X	6409	-0-	-2581	-0-	6133	3	6	4	N	245	15	1			1212
							270	9									
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6817	3	8	4	N	311	684	1			839
							342	9									
03	5797	X	5308	-0-	-489	-0-	5065	3	6	4	N	215					1054
							237	9									
04	5910	X	616	-0-	-5294	-0-	168	3	2	4	N	405	398	1			1061
							446	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					1061

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	6	1			103
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					2132
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6					2138
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					2138
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2141

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		63433	-0-	63433	63433	65	1	47290	3	N	14256	14075	0	92	1	-0-
							396	4	15682	9			89	8			
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	63433					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	5	4	212	9	N	193	182	1			374
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					401
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					407
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	4929	X	1007	-0-	-3922	-0-	903	2	9	4	N	86	2	8			325
							95	9									
01	3751	X	29	-0-	-3722	-0-	18	2	1	4	N	9					334
							10	9									
02	3248	X	1363	-0-	-1885	-0-	1348	2	1	4	N	13	189	1	2	8	156
							14	9									
03	2325	X	40	-0-	-2285	-0-	27	2	1	4	N	11					167
							12	9									
04	1290	X	170	-0-	-1120	-0-	139	2	3	4	N	25					192
							28	9									
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4709	2	14	4	N	134	166	1	15	8	145
							147	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

12	4154	X	525	-0-	-3629	-0-	25	2	464	4	N	33	200	1	1	8	206
							36	9									
01	4867	X	7	-0-	-4860	-0-	1	4	6	9	N	5					211
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					211
03	4867	X	1216	-0-	-3651	-0-	1174	2	40	4	N	2	2	8			211
							2	9									
04	1620	X	161	-0-	-1459	-0-	126	2	16	4	N	17					228
							19	9									
*05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5435	2	717	4	N	113	19	8			322
							124	9									

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
*11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	453					490
*12	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	49	4			N	-0-	333	1			157
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					157
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					157
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1051	2	1054	4	Y	381	391	0	4	8	178
							419	9									
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-					178
02	2436	X	9	-0-	-2427	-0-	9	4			Y	-0-					178
03	2604	X	550	-0-	-2054	-0-	550	4			Y	-0-					178
04	2520	X	18	-0-	-2502	-0-	1	4	17	9	Y	15	6	0			187
05	2511	X	85	-0-	-2426	-0-	85	4			Y	-0-					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
12	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	21416	2	15	4	Y	6854	6594	1	40	8	1028
						7539	9									
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	18967	2	172	4	Y	6485	6819	1	25	8	669
						7134	9									
02	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	14831	2	135	4	Y	5072	5400	1	25	8	316
						5579	9									
03	DLQ G-10	21911	-0-	21911	42456	16051	2	19	4	Y	5310	5349	1	27	8	250
						5841	9									
04	DLQ G-10	27484	-0-	27484	69940	16860	2	5146	4	Y	4980	4830	1	62	8	338
						5478	9									
*05	101377 X	31437	-0-	-69940	-0-	15720	2	9995	4	Y	5202	4955	1	80	8	505
						5722	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

12	28675 X	24511	-0-	-4164	-0-	359	1	18755	2	Y	4296	3618	0	661	1	90
						671	4	4726	9			37	8			
01	28675 X	26175	-0-	-2500	-0-	434	1	20196	2	Y	4592	4568	0	27	8	87
						494	4	5051	9							
02	23084 X	9378	-0-	-13706	-0-	142	1	6976	2	Y	1731	1711	0	12	8	95
						356	4	1904	9							
03	24676 X	20182	-0-	-4494	-0-	382	1	14394	2	Y	4009	4006	0	6	8	92
						996	4	4410	9							
04	23880 X	19748	-0-	-4132	-0-	396	1	14600	2	Y	3441	3448	0	1	8	84
						967	4	3785	9							
05	24676 X	18995	-0-	-5681	-0-	421	1	13334	2	Y	3495	3409	0			170
						1395	4	3845	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

12	32457 X	23930	-0-	-8527	-0-	436	1	18647	2	N	4014	3879	0	36	8	188
						432	4	4415	9							
01	32457 X	3075	-0-	-29382	-0-	28	1	2049	2	N	826	899	0	3	8	112
						89	4	909	9							
02	30363 X	9614	-0-	-20749	-0-	408	1	6162	2	N	2521	2503	0	11	8	119
						271	4	2773	9							
03	29636 X	13263	-0-	-16373	-0-	436	1	8952	2	N	3201	3185	0	17	8	118
						354	4	3521	9							
04	26910 X	13984	-0-	-12926	-0-	422	1	9632	2	N	3236	3149	0	29	8	176
						370	4	3560	9							
05	23932 X	15246	-0-	-8686	-0-	436	1	10688	2	N	3388	3385	0	36	8	143
						395	4	3727	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

*10	67549 X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
						12291	9									
11	60842 X	60842	-0-	-0-	-0-	47382	2	1593	4	Y	10788	10759	0	53	8	15
						11867	9									
12	58714 X	57302	-0-	-1412	-0-	44266	2	1337	4	Y	10635	10545	0	84	8	21
						11699	9									
01	61628 X	56395	-0-	-5233	-0-	44139	2	1092	4	Y	10149	10091	0	59	8	20
						11164	9									
02	58812 X	52898	-0-	-5914	-0-	41549	2	1039	4	Y	9373	9298	0	70	8	25
						10310	9									
03	62868 X	54433	-0-	-8435	-0-	42407	2	1361	4	Y	9695	9606	0	75	8	39
						10665	9									
04	60840 X	51027	-0-	-9813	-0-	39743	2	1035	4	Y	9317	9202	0	115	8	39
						10249	9									
05	57288 X	51675	-0-	-5613	-0-	40458	2	1002	4	Y	9286	9164	0	129	8	32
						10215	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
12	83948	X	69150	-0-	-14798	-0-	54747	2	558	4	N	12586	12433	0	102	8	122
							13845	9									
01	83917	X	70994	-0-	-12923	-0-	56481	2	529	4	N	12713	12695	0	74	8	66
							13984	9									
02	75458	X	63283	-0-	-12175	-0-	50028	2	542	4	N	11557	11415	0	83	8	125
							12713	9									
03	77066	X	65871	-0-	-11195	-0-	52379	2	566	4	N	11751	11673	0	90	8	113
							12926	9									
04	74580	X	58989	-0-	-15591	-0-	46616	2	516	4	N	10779	10574	0	133	8	185
							11857	9									
05	70990	X	52442	-0-	-18548	-0-	40985	2	499	4	N	9962	9576	0	129	8	442
							10958	9									

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
12	225091	X	96079	-0-	-129012	-0-	76396	2	15	4	Y	17880	17776	0	141	8	33
							19668	9									
01	190061	X	13444	-0-	-176617	-0-	10415	2	66	4	Y	2694	2701	0	14	8	12
							2963	9									
02	73022	X	47283	-0-	-25739	-0-	37126	2	75	4	Y	9165	9097	0	61	8	19
							10082	9									
03	78058	X	72529	-0-	-5529	-0-	57525	2	506	4	Y	13180	13036	0	99	8	64
							14498	9									
04	76557	X	76557	-0-	-0-	-0-	171	1	61142	2	Y	13331	13182	0	174	8	39
							580	4	14664	9							
05	78058	X	75950	-0-	-2108	-0-	150	1	60806	2	Y	12895	12679	0	193	8	62
							809	4	14185	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
12	79682	X	79682	-0-	-0-	-0-	63686	2	428	4	Y	14153	14065	0	118	8	26
							15568	9									
01	172484	X	31627	-0-	-140857	-0-	25222	2	153	4	Y	5684	5651	0	33	8	26
							6252	9									
02	82476	X	70210	-0-	-12266	-0-	55062	2	1548	4	Y	12364	12271	0	93	8	26
							13600	9									
03	82987	X	76591	-0-	-6396	-0-	60997	2	1829	4	Y	12514	12372	0	107	8	61
							13765	9									
04	80310	X	61693	-0-	-18617	-0-	139	1	49253	2	Y	10195	10085	0	142	8	29
							1086	4	11215	9							
05	79670	X	61503	-0-	-18167	-0-	125	1	49605	2	Y	10167	9990	0	157	8	49
							589	4	11184	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
12	114018	X	90548	-0-	-23470	-0-	71899	2	18649	9	Y	16954	16858	0	133	8	31
01	114018	X	83137	-0-	-30881	-0-	65906	2	19	4	Y	15647	15522	0	85	8	71
							17212	9									
02	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	56646	2	75	4	Y	13457	13405	0	94	8	29
							14803	9									
03	76208	X	76208	-0-	-0-	-0-	60827	2	314	4	Y	13697	13555	0	104	8	67
							15067	9									
04	73650	X	58162	-0-	-15488	-0-	112	1	46302	2	Y	10485	10391	0	131	8	30
							214	4	11534	9							
05	76105	X	62882	-0-	-13223	-0-	113	1	50077	2	Y	11486	11304	0	157	8	55
							57	4	12635	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
12	152830	X	73555	-0-	-79275	-0-	57701	2	46	4	Y	14371	14259	0	107	8	28
							15808	9									
01	152830	X	69871	-0-	-82959	-0-	54035	2	1888	4	Y	12680	12612	0	72	8	24
							13948	9									
02	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	44781	2	2041	4	Y	10739	10657	0	77	8	29
							11813	9									
03	61729	X	61729	-0-	-0-	-0-	48027	2	1346	4	Y	11233	11132	0	84	8	46
							12356	9									
04	53848	X	53848	-0-	-0-	-0-	42568	2	932	4	Y	9407	9291	0	123	8	39
							10348	9									
05	55366	X	54205	-0-	-1161	-0-	44585	2	8	4	Y	8738	8608	0	139	8	30
							9612	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
12	137175	X	88678	-0-	-48497	-0-	71612	2	60	4	Y	15460	15321	0	132	8	31
							17006	9									
01	137175	X	89753	-0-	-47422	-0-	73743	2	236	4	Y	14340	14247	0	96	8	28
							15774	9									
02	77277	X	77277	-0-	-0-	-0-	62547	2	1231	4	Y	12272	12162	0	105	8	33
							13499	9									
03	74449	X	74449	-0-	-0-	-0-	59716	2	1577	4	Y	11960	11840	0	104	8	49
							13156	9									
04	68979	X	68979	-0-	-0-	-0-	55876	2	979	4	Y	11022	10865	0	160	8	46
							12124	9									
*05	71757	X	71757	-0-	-0-	-0-	60123	2	11634	9	Y	10576	10398	0	188	8	36

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
12	137175	X	89959	-0-	-47216	-0-	62119	2	8506	4	Y	17576	17438	0	131	8	35
							19334	9									
01	137175	X	80274	-0-	-56901	-0-	59124	2	2854	4	Y	16633	16556	0	80	8	32
							18296	9									
02	72287	X	72287	-0-	-0-	-0-	53321	2	2800	4	Y	14696	14595	0	93	8	40
							16166	9									
03	79763	X	77912	-0-	-1851	-0-	54634	2	7292	4	Y	14533	14409	0	105	8	59
							15986	9									
04	77190	X	71457	-0-	-5733	-0-	45086	2	12072	4	Y	12999	12842	0	161	8	55
							14299	9									
05	79763	X	61723	-0-	-18040	-0-	47302	2	357	4	Y	12785	12647	0	149	8	44
							14064	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
12	96751	X	65440	-0-	-31311	-0-	49264	2	170	4	Y	14551	14502	0	91	8	43
							16006	9									
01	96751	X	59469	-0-	-37282	-0-	45427	2	194	4	Y	12589	12543	0	58	8	31
							13848	9									
*02	80678	X	48703	-0-	-31975	-0-	37169	2	235	4	Y	10272	10215	0	57	8	31
							11299	9									
*03	78709	X	52121	-0-	-26588	-0-	40251	2	255	4	Y	10559	10449	0	73	8	68
							11615	9									
*04	68910	X	48400	-0-	-20510	-0-	37327	2	333	4	Y	9764	9642	0	105	8	85
							10740	9									
05	65441	X	45329	-0-	-20112	-0-	34960	2	312	4	Y	9143	8987	0	110	8	131
							10057	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
12	135129	X	74809	-0-	-60320	-0-	59289	2	72	4	Y	14044	13981	0	110	8	41
							15448	9									
01	128247	X	69441	-0-	-58806	-0-	55177	2	14264	9	Y	12967	12906	0	70	8	32
*02	89523	X	59248	-0-	-30275	-0-	46596	2	403	4	Y	11135	11061	0	72	8	34
							12249	9									
*03	95697	X	58385	-0-	-37312	-0-	46449	2	192	4	Y	10676	10557	0	84	8	69
							11744	9									
*04	81960	X	55747	-0-	-26213	-0-	42029	2	2951	4	Y	9788	9646	0	126	8	85
							10767	9									
05	74803	X	54163	-0-	-20640	-0-	43750	2	279	4	Y	9213	9029	0	137	8	132
							10134	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
12	96751	X	76556	-0-	-20195	-0-	59874	2	288	4	Y	14904	14842	0	111	8	43
							16394	9									
01	96751	X	71105	-0-	-25646	-0-	55379	2	301	4	Y	14023	13961	0	71	8	34
							15425	9									
*02	85173	X	61898	-0-	-23275	-0-	48151	2	250	4	Y	12270	12193	0	74	8	37
							13497	9									
*03	91047	X	61164	-0-	-29883	-0-	47834	2	242	4	Y	11898	11772	0	86	8	77
							13088	9									
*04	81570	X	57648	-0-	-23922	-0-	45217	2	250	4	Y	11074	10927	0	127	8	97
							12181	9									
05	76570	X	56826	-0-	-19744	-0-	44843	2	242	4	Y	10674	10477	0	141	8	153
							11741	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
12	192696	X	118356	-0-	-74340	-0-	87557	2	2125	4	Y	26067	25911	0	166	8	87
							28674	9									
01	192696	X	111850	-0-	-80846	-0-	85302	2	515	4	Y	23666	23576	0	110	8	67
							26033	9									
02	180264	X	96708	-0-	-83556	-0-	71491	2	2941	4	Y	20251	20131	0	123	8	64
							22276	9									
03	192696	X	97429	-0-	-95267	-0-	71934	2	3608	4	Y	19897	19682	0	129	8	150
							21887	9									
04	114540	X	80136	-0-	-34404	-0-	59439	2	2556	4	Y	16492	16326	0	175	8	141
							18141	9									
05	118358	X	86112	-0-	-32246	-0-	65706	2	1061	4	Y	17586	17365	0	208	8	154
							19345	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
12	196974	X	104362	-0-	-92612	-0-	72400	2	5416	4	Y	24133	24017	0	144	8	81
							26546	9									
01	196974	X	105737	-0-	-91237	-0-	79077	2	842	4	Y	23471	23383	0	102	8	67
							25818	9									
02	184266	X	94040	-0-	-90226	-0-	66488	2	5243	4	Y	20281	20166	0	118	8	64
							22309	9									
03	196974	X	93957	-0-	-103017	-0-	66527	2	5527	4	Y	19912	19703	0	123	8	150
							21903	9									
04	102330	X	83741	-0-	-18589	-0-	59665	2	4636	4	Y	17673	17491	0	181	8	151
							19440	9									
05	105741	X	92342	-0-	-13399	-0-	68400	2	3390	4	Y	18684	18448	0	224	8	163
							20552	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	112747	X	NO RPT	-0-	-112747	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	109110	X	NO RPT	-0-	-109110	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	112747	X	NO RPT	-0-	-112747	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	4980	2	84	4	Y	1260	1203	0				57
							1386	9										
02	46394	X	46394	-0-	-0-	-0-	36511	2	986	4	Y	8088	8074	0	52	8		19
							8897	9										
03	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	28985	2	854	4	Y	6108	6058	0	51	8		18
							6719	9										
04	34650	X	27069	-0-	-7581	-0-	21051	2	750	4	Y	4789	4730	0	61	8		16
							5268	9										
05	35805	X	22540	-0-	-13265	-0-	17232	2	785	4	Y	4112	4052	0	56	8		20
							4523	9										

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

01	SHUT IN		19005	-0-	19005	19005	14282	2	264	4	Y	4054	3870	0				184
							4459	9										
02	SHUT IN		181107	-0-	181107	200112	132226	2	6125	4	Y	38869	38770	0	191	8		92
							42756	9										
*03	345306	X	145194	-0-	-200112	-0-	106770	2	4755	4	Y	30608	30412	0	200	8		88
							33669	9										
*04	113928	X	113928	-0-	-0-	-0-	85280	2	3042	4	Y	23278	23042	0	247	8		77
							25606	9										
05	112747	X	99544	-0-	-13203	-0-	74199	2	3372	4	Y	19975	19713	0	242	8		97
							21973	9										

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

03	SHUT IN		11355	-0-	11355	11355	8496	2	121	4	Y	2489	1983	0	15	8		491
							2738	9										
04	SHUT IN		198336	-0-	198336	209691	146135	2	2456	4	Y	45223	45120	0	409	8		185
							49745	9										
*05	374668	X	164977	-0-	-209691	-0-	123081	2	308	4	Y	37807	37371	0	382	8		239
							41588	9										

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	153853	X	NO RPT	-0-	-153853	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

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

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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

12	3813 X	1287	-0-	-2526	-0-	1281	2	6	9	N	5		96
01	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3327	2	52	9	N	47		143
02	3625 X	3367	-0-	-258	-0-	3327	2	40	9	N	36		179
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3613	2	73	9	N	66	182 1	63
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2439	2	26	9	N	24		87
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		87

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	N	25					72
01	2387 #	1352	-0-	-1035	-0-	1331	2	21	9	N	19					91
02	2233 #	1588	-0-	-645	-0-	1574	2	14	9	N	13					104
03	2387 #	2048	-0-	-339	-0-	2016	2	32	9	N	29					133
04	2310 #	1649	-0-	-661	-0-	1624	2	25	9	N	23					156
05	2387 #	1346	-0-	-1041	-0-	1345	2	1	9	N	1					157

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	251	2	75	9	N	68	174	1			99
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	145	2	72	9	N	65					164
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	253	2	72	9	N	65	181	1			48
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	137	2	79	9	N	72					120
04	210 #	70	-0-	-140	-0-	51	2	19	9	N	17					137
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	113	2	88	9	N	80					217

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

12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 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
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 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
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	13	-0-	13	13	7	3	6	9	Y	5					32
*07	T. A.	58	-0-	58	71	52	3	6	9	Y	5					37
*08	T. A.	142	-0-	142	213	131	3	11	9	Y	10					47
*09	213 X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	6					53
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
*11	90 N	18	-0-	-72	-0-	12	3	6	9	Y	5					63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
*02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3					75
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					78
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

*06	T. A.	6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3					26
*07	T. A.	54	-0-	54	60	52	3	2	9	Y	2					28
*08	T. A.	137	-0-	137	197	131	3	6	9	Y	5					33
*09	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	3					36
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39
*11	90 N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2					41
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					44
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					47
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					70
01	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					70
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1084	3			N	-0-					70
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	8			70
04	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-					70
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	527	-0-	-403	-0-	520	3	7	9	N	6					82
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	3	9	9	N	8					90
02	870	N	533	-0-	-337	-0-	524	3	9	9	N	8					98
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					105
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					113
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	586	3	15	9	N	14					127

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
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					172
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					172
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	366	3	2	9	N	2					174
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	201	3	4	9	N	4					178
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					178
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	242	3	10	9	N	9					187

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					76
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					76
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	3			N	-0-					76
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					76
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					76

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	1	8			202
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	3	12	9	N	11	2	8			211
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	612	3	22	9	N	20	1	8			230
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7					237
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					237
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					237

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	2	N	-0-					62
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-					62
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	87	1	228	2	N	-0-					62
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	93	1	247	2	N	-0-					62
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	90	1	238	2	N	-0-					62
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	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
12	1209 N	435	-0-	-774	-0-	11	1	421	2	N	3					58
						3	9									
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	N	-0-					58
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					58
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	1					59
						1	9									
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1040	2	N	-0-					59
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	31	1	1119	2	N	1					60
						1	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	21					180
						23	9									
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	31	1	1741	2	N	20					200
						22	9									
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-					200
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	N	17					217
						19	9									
04	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	30	1	1536	2	N	-0-					217
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					217

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	15					55
						17	9									
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	7					62
						8	9									
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	N	8					70
						9	9									
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	62	1	900	2	N	8					78
						9	9									
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	60	1	788	2	N	5					83
						6	9									
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	62	1	839	2	N	7					90
						8	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					18
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					18
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10	540	-0-	540	540	31	1	509	2	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	534	-0-	534	1074	30	1	504	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	522	-0-	522	1596	31	1	491	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	6678 R	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
02	5974 #	4374	-0-	-1600	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
03	6665 #	1559	-0-	-5106	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
04	6450 #	3324	-0-	-3126	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
05	6665 #	2061	-0-	-4604	-0-	2061	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	489	-0-	-1929	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3987	-0-	987	987	3987	2		N	-0-			-0-
*05	2882 N	1895	-0-	-987	-0-	1895	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

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	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

12	9124	8282	-0-	-842	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
01	9402	8421	-0-	-981	-0-	8421	2		N	-0-			-0-
02	6960	5998	-0-	-962	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
03	7440	4984	-0-	-2456	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
04	7200	6804	-0-	-396	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
05	7440	6687	-0-	-753	-0-	6687	3		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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
05	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

12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	992	-0-	-52	-0-	992	3		N	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

12	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	3	N	-0-			-0-
01	403 #	207	-0-	-196	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	290 #	154	-0-	-136	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-			-0-
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3	N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2	Y	-0-			2
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			2
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-			2
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			2
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			2
*05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			7
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			7
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			7
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			7
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			7
*05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	589	#	391	-0-	-198	-0-	383	2	8	9	Y	7					20
01	589	#	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3					23
02	435	#	260	-0-	-175	-0-	259	2	1	9	Y	1					24
03	465	#	248	-0-	-217	-0-	247	2	1	9	Y	1					25
04	420	#	235	-0-	-185	-0-	233	2	2	9	Y	2					27
05	434	#	217	-0-	-217	-0-	215	2	2	9	Y	2					29

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					10
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	1					11
05	T. A.		103	-0-	103	200	102	2	1	9	Y	1					12

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					12
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					14
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					16
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	8	1			10
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					11
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					12

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					15
05	T. A.		29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					10
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					10
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					10
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					4
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3					11
01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3					14
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					15
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					16
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2					18
*05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					20

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					17
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					17
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					17
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					3
01	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	348	#	223	-0-	-125	-0-	223	2			Y	-0-					3
03	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					3
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
03	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					6
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3					5
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					6
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					7
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					9
05	341	#	316	-0-	-25	-0-	314	2	2	9	Y	2					11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					32
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					35
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3					38
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	22	1			20
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					23
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					26

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

12	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

12	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					2
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	232	#	213	-0-	-19	-0-	213	2			Y	-0-					2
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
*05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4					6

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					5
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					5
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

12	856	R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					19
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					22
02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3					25
03	795	R	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4	18	1			11
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	Y	3					14
05	713	#	659	-0-	-54	-0-	656	2	3	9	Y	3					17

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					4
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					4
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					4
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					1
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
*05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5					14
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4	13	1			5
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4					9
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					13
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3					16
*05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					16

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	87	#	77	-0-	-10	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5					7
*05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					13

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

12	62	#	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	14	1			6
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	Y	4					10
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			4
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	52	2	4	9	Y	4					8
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	35	2	3	9	Y	3					11
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	Y	5					16

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	#	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	67	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					7
*05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6					13

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					3
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	553	2	3	9	Y	3					33
02	522 #	516	-0-	-6	-0-	513	2	3	9	Y	3					36
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	Y	4	26	1			14
04	450 #	449	-0-	-1	-0-	446	2	3	9	Y	3					17
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	452	2	1	9	Y	1					18

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

12	845 R	845	-0-	-0-	-0-	737	3	108	9	N	98					271
01	992 #	857	-0-	-135	-0-	721	3	136	9	N	124	179	1			216
02	928 #	784	-0-	-144	-0-	662	3	122	9	N	111					327
03	992 #	818	-0-	-174	-0-	695	3	123	9	N	112	353	1			86
04	840 #	794	-0-	-46	-0-	673	3	121	9	N	110					196
05	868 #	791	-0-	-77	-0-	685	3	106	9	N	96	188	1			104

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8635 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
01	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	3			N	-0-					167
02	464	N	33	-0-	-431	-0-	33	3			N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	45	3	1	4	Y	26	24	1			5
							29	9									
01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	Y	28	31	1			2
02	67	S	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	24	1			4
03	70	S	70	-0-	-0-	-0-	44	3	26	9	Y	24	24	1			4
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	42	3	26	9	Y	24	22	1			6
*05	62	S	62	-0-	-0-	-0-	37	3	25	9	Y	23	22	1			7

OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					182
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					182
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	33	1	33	3	Y	103	201	1			45
							113	9									
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	50	1	104	3	Y	187	92	1			140
							206	9									
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	116	119	1			137
							128	9									
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	54	1	18	3	Y	65	123	1			79
							72	9									
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	Y	406	387	1			98
							447	9									
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	61	1	161	3	Y	237	267	1			68
							261	9									

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	Y	142	158	1			62
							156	9									
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	Y	97	86	1			73
							107	9									
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	33	1	27	3	Y	51	62	1			62
							56	9									
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	33	1	11	3	Y	33	56	1			39
							36	9									
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	145	149	1			35
							160	9									
*05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	84	95	1			24
							92	9									

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

12	589	#	420	-0-	-169	-0-	417	3	3	9	Y	3	8	1			3
01	589	#	165	-0-	-424	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	2	1			11
03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	726	3	6	9	Y	5	13	1			3
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	429	3	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10		16	-0-	16	446	16	3			Y	-0-					4

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

12	DLQ G-10		237	-0-	237	788	237	3			Y	-0-					-0-
01	1028	R	240	-0-	-788	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	223	-0-	-38	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	103	-0-	-167	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

12	DLQ G-10		71	-0-	71	187	71	3			Y	-0-					-0-
01	247	R	60	-0-	-187	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	522	-0-	522	1274	514	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	1878 R	604	-0-	-1274	-0-	589	3	15	9	Y	14	10	1			8
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	8					16
03	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3273	3	17	9	Y	15	17	1			14
04	450 #	348	-0-	-102	-0-	341	3	7	9	Y	6	16	1			4
05	465 #	100	-0-	-365	-0-	99	3	1	9	Y	1					5

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

12	DLQ G-10	121	-0-	121	390	121	3			Y	-0-					-0-
01	488 R	98	-0-	-390	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

12	DLQ G-10	100	-0-	100	272	100	3			Y	-0-					-0-
01	359 R	87	-0-	-272	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	71	-0-	-103	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

12	DLQ G-10	180	-0-	180	510	180	3			Y	-0-					-0-
01	684 R	174	-0-	-510	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	57	-0-	-123	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

12	DLQ G-10	326	-0-	326	899	316	3	10	9	Y	9	10	1			5
01	1201 R	302	-0-	-899	-0-	292	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					6
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4	6	1			4
04	300 #	75	-0-	-225	-0-	75	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	275	-0-	275	785	275	3			Y	-0-					-0-
01	1056 R	271	-0-	-785	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

12	DLQ G-10	154	-0-	154	463	154	3			Y	-0-					-0-
01	616 R	153	-0-	-463	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

12	DLQ G-10	88	-0-	88	453	88	3			Y	-0-					-0-
01	545 R	92	-0-	-453	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

12	DLQ G-10	222	-0-	222	759	216	3	6	9	Y	5	15	1			1
01	986 R	227	-0-	-759	-0-	221	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	290 #	133	-0-	-157	-0-	132	3	1	9	Y	1					4
03	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	5	1			12
04	240 #	38	-0-	-202	-0-	37	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
05	217 #	93	-0-	-124	-0-	92	3	1	9	Y	1					1

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

12	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	261 #	254	-0-	-7	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

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

12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			135
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			135
02	1740 N	797	-0-	-943	-0-	797	2		N	-0-			135
03	1085 N	18	-0-	-1067	-0-	18	2		N	-0-			135
04	990 N	334	-0-	-656	-0-	334	2		N	-0-			135
05	837 N	5	-0-	-832	-0-	5	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2					7
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	4	1			6
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			6
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	3	1			5
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2					7
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					9

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	Y	4					10
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5	8	1			7
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	Y	4	5	1			6
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	136	2	6	9	Y	5	5	1			6
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					10
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					14

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					6
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					5
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	4	1			4
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			4
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2	3	1			3
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					5
*05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					7

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 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
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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7					27
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	Y	8					35
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16					51
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					51
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	335	3	3	9	Y	3					54
05	403 #	348	-0-	-55	-0-	345	3	3	9	Y	3					57

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7					27
01	403 #	397	-0-	-6	-0-	388	3	9	9	Y	8					35
02	406 #	398	-0-	-8	-0-	380	3	18	9	Y	16					51
03	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					51
04	420 #	338	-0-	-82	-0-	335	3	3	9	Y	3					54
05	434 #	350	-0-	-84	-0-	346	3	4	9	Y	4					58

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					101
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					122

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	86	113	0			41
							1070	3	95	9							
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	419	2	Y	71	53	0			59
							887	3	78	4							
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	107	1	321	2	Y	75	72	0			62
							953	3	26	4							
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	497	2	1415	3	Y	57	94	0			25
							63	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	612	2	1219	3	Y	56	36	0			45
							62	9									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	638	2	1176	3	Y	32	51	0			26
							35	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	29	38	0			14
							347	3	32	9							
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	24	18	0			20
							301	3	27	4							
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	Y	29	25	0			24
							309	3	8	4							
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	139	2	395	3	Y	28	40	0			12
							31	9									
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	156	2	311	3	Y	33	19	0			26
							36	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	171	2	315	3	Y	32	32	0			26
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6609	3	161	9	N	146	175	1	33	8	142
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7137	3	124	9	N	113					255
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3300	3	22	9	N	20	166	1			109
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					109
*04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2451	3	6	9	N	5					114
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	3	34	9	N	31	24	8			121

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	N	10					138
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					140
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	199	3	67	9	N	61					201
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	168	3	3	9	N	3					204
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	179	3	19	9	N	17					221
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					221

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5390	-0-	-841	-0-	5262	3	128	9	Y	116	102	1			85
01	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6272	3	92	9	Y	84	112	1			57
02	6032	X	5797	-0-	-235	-0-	5725	3	72	9	Y	65	97	1			25
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6464	3	76	9	Y	69	42	1			52
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6335	3	122	9	Y	111	95	1			68
*05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5846	3	64	9	Y	58	102	1			24

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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	14					239
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	3	11	9	N	10					249
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1624	3	22	9	N	20					269
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	3	21	9	N	19					288
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	3	13	9	N	12					300
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	N	1					112
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1	9	N	1					113
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					115
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	3	1	9	N	1					116
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	N	1					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
01	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2	N	-0-			-0-
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
03	775 #	508	-0-	-267	-0-	508	2	N	-0-			-0-
04	750 #	4	-0-	-746	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11					56
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					70
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					78
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					78
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					78
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					79

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42253 X	36703	-0-	-5550	-0-	36703	2		Y	-0-			-0-
01	41757 X	40623	-0-	-1134	-0-	40623	2		Y	-0-			-0-
02	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	38744	2		Y	-0-			-0-
03	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2		Y	-0-			-0-
04	39300 X	19197	-0-	-20103	-0-	19197	2		Y	-0-			-0-
05	41416 X	31689	-0-	-9727	-0-	31689	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

12	T. A.	111	-0-	111	485	111	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	106	-0-	106	591	106	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	93	-0-	93	684	93	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	63	-0-	63	747	63	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	75	-0-	75	822	75	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	822				Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	15	4	N	62	131	1			54
							68	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	210	3	76	9	N	69	74	1			49
02	290	N	176	-0-	-114	-0-	130	3	4	4	N	38					87
							42	9									
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	151	3	59	9	N	54					141
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	78	3	8	4	N	24	157	1			8
							26	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	6	1	775	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

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

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	92	-0-	-1138	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
01	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	32435	2			N	-0-					-0-
02	34452 X	20326	-0-	-14126	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
03	36828 X	21493	-0-	-15335	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
04	35640 X	28543	-0-	-7097	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
05	32426 X	27301	-0-	-5125	-0-	27301	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FLAT CREEK RESOURCES, LLC 271649
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

12	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1698	-0-	-2301	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1750	-0-	-1629	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

12	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-					-0-
01	47301	X	47301	-0-	-0-	-0-	47301	2			N	-0-					-0-
02	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2			N	-0-					-0-
03	35700	X	35700	-0-	-0-	-0-	35700	2			N	-0-					-0-
04	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	27573	-0-	-4667	-0-	27573	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4692	-0-	-1514	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5263	-0-	-1371	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5685	-0-	-735	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5776	-0-	-331	-0-	5776	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 #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78085 X	78085	-0-	-0-	-0-	78085	2		N	-0-			-0-
01	68399 X	68399	-0-	-0-	-0-	68399	2		N	-0-			-0-
02	44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	44563	2		N	-0-			-0-
03	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	47268	2		N	-0-			-0-
04	62673 X	62673	-0-	-0-	-0-	62673	2		N	-0-			-0-
*05	56354 X	56354	-0-	-0-	-0-	56354	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
02	3741 X	3296	-0-	-445	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	1874	-0-	-2125	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2		N	-0-			-0-
01	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-			-0-
02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
*05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

12	3100 N	2520	-0-	-580	6036	2520	2		N	-0-			-0-
01	8264 X	2228	-0-	-6036	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	2349 X	1715	-0-	-634	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	1848	-0-	-663	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	1832	-0-	-679	-0-	1832	2		N	-0-			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-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-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

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

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	3	N	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	3	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	140	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	3	N	-0-					-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	4			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					205
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	N	-0-					205
02	725	X	478	-0-	-247	-0-	64	1	414	3	N	-0-					205
03	775	X	564	-0-	-211	-0-	6	1	558	3	N	-0-					205
*04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	1	1	874	3	N	-0-					205
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					205

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	149	1	3497	3	N	-0-					10
*01	5022	X	2748	-0-	-2274	-0-	273	1	2475	3	N	-0-					10
02	4698	X	2965	-0-	-1733	-0-	311	1	2654	3	N	-0-					10
03	5022	X	2120	-0-	-2902	-0-	111	1	2009	3	N	-0-					10
04	4620	X	1086	-0-	-3534	-0-	58	1	1028	3	N	-0-					10
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	140	1	3266	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3516	-0-	416	416	350	1	3166	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3095	-0-	195	611	325	1	2770	3	N	-0-					-0-
*03	4127	X	3516	-0-	-611	-0-	183	1	3333	3	N	-0-					-0-
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	148	1	2587	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

12	2573	X	1342	-0-	-1231	-0-	55	1	1287	3	N	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	185	1	1674	3	N	-0-					-0-
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	293	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	64	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	986	-0-	-814	-0-	53	1	933	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

12	620	X	434	-0-	-186	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
*01	465	X	331	-0-	-134	-0-	33	1	298	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	4			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
01	155	X	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	409	1	9582	3	N	-0-					-0-
*01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	946	1	8577	3	N	-0-					-0-
02	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	1064	1	9080	3	N	-0-					-0-
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	559	1	10151	3	N	-0-					-0-
*04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	490	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	4			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	23	1	2244	3	N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

12	6541	X	3178	-0-	-3363	-0-	974	1	2204	3	N	-0-					161
01	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	4714	1	4341	3	N	-0-					161
02	6119	X	4815	-0-	-1304	-0-	1081	1	3734	3	N	-0-					161
03	6541	X	4284	-0-	-2257	-0-	836	1	3448	3	N	-0-					161
04	6330	X	4401	-0-	-1929	-0-	1444	1	2957	3	N	-0-					161
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	507	1	11880	3	N	-0-					40
*01	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	1161	1	10520	3	N	-0-					40
02	10614	X	10351	-0-	-263	-0-	1086	1	9265	3	N	-0-					40
03	12400	X	11089	-0-	-1311	-0-	578	1	10511	3	N	-0-					40
04	12000	X	9656	-0-	-2344	-0-	520	1	9136	3	N	-0-					40
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	N	-0-					-0-
*01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	210	1	1907	3	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	222	1	1897	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	460	-0-	-1121	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	738	-0-	-792	-0-	40	1	698	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-			-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1341	3	N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1426	3	N	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	3	N	-0-			-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	31	1	544	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	482	1	11301	3	N	-0-			33
*01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	1110	1	10056	3	N	-0-			33
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	1066	1	9094	3	N	-0-			33
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	579	1	10529	3	N	-0-			33
04	10110	X	9860	-0-	-250	-0-	531	1	9329	3	N	-0-			33
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

*11	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
01	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
02	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017

JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 17534 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 #	2061	-0-	-357	-0-	1665	2	396	9	N	360	360	1			296
01	2480 #	1810	-0-	-670	-0-	1345	2	465	9	N	423	515	1			204
02	2494 #	1473	-0-	-1021	-0-	1119	2	354	9	N	322	171	1			355
03	2666 #	1943	-0-	-723	-0-	1512	2	431	9	N	392	515	1			232
04	2580 #	1776	-0-	-804	-0-	1390	2	386	9	N	351	376	1			207
05	2046 #	950	-0-	-1096	-0-	590	2	360	9	N	327					534

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	128	2	1	9	Y	1					31
03	324 N	195	-0-	-129	-0-	193	2	2	9	Y	2					33
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	Y	2					35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					15
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					17
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					20
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					20

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	2	N	-0-					1
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1360	2	N	-0-					1
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	1	7			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	16382	-0-	-3396	-0-	155	1	16227	2	N	-0-					53
01	19778	X	16435	-0-	-3343	-0-	155	1	16280	2	N	-0-					53
02	18502	X	13069	-0-	-5433	-0-	130	1	12939	2	N	-0-					53
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					53
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-	53	7			-0-
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	21235	X	20929	-0-	-306	-0-	3115	1	17814	2	Y	-0-					-0-
01	21235	X	13889	-0-	-7346	-0-	2289	1	11600	2	Y	-0-					-0-
02	19865	X	8258	-0-	-11607	-0-	96	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	20925	X	5	-0-	-20920	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	20250	X	5	-0-	-20245	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
*05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563

UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	551 #	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	458	-0-	-442	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*05	930 #	134	-0-	-796	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	24	1			34
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	13	1			32
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	Y	8	12	1			28
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8					36
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2					38
*05	248 #	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					38

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

12	155 #	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	Y	11	24	1			30
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	Y	11	13	1			28
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	89	2	9	9	Y	8	12	1			24
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	Y	8					32
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	69	2	2	9	Y	2					34
*05	155 #	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					34

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			50
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			46
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	Y	17	23	1			40
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	317	2	18	9	Y	16					56
04	480 #	233	-0-	-247	-0-	229	2	4	9	Y	4					60
*05	496 #	67	-0-	-429	-0-	67	2			Y	-0-					60

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			60
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			56
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	Y	17	23	1			50
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	317	2	18	9	Y	16					66
04	480 #	233	-0-	-247	-0-	229	2	4	9	Y	4					70
*05	496 #	67	-0-	-429	-0-	67	2			Y	-0-					70

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

12	620 #	134	-0-	-486	-0-	122	2	12	9	Y	11	25	1			75
01	372 #	180	-0-	-192	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			75
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	116	2	19	9	Y	17	23	1			69
03	372 #	141	-0-	-231	-0-	123	2	18	9	Y	16					85
04	360 #	135	-0-	-225	-0-	131	2	4	9	Y	4					89
*05	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					89

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 #	182	-0-	-66	-0-	158	2	24	9	Y	22	48	1			43
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	231	2	25	9	Y	23	27	1			39
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	149	2	19	9	Y	17	23	1			33
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	158	2	18	9	Y	16					49
04	240 #	119	-0-	-121	-0-	115	2	4	9	Y	4					53
*05	248 #	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					53

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

12	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3450	2	28	9	N	25					132
01	2418 #	2241	-0-	-177	-0-	2238	2	3	9	N	3					135
02	2262 #	2006	-0-	-256	-0-	1995	2	11	9	N	10					145
03	2418 #	1984	-0-	-434	-0-	1978	2	6	9	N	5					150
04	2340 #	2239	-0-	-101	-0-	2230	2	9	9	N	8					158
*05	2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	2717	2	35	9	N	32					190

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

12	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			N	-0-					-0-
01	15159 X	12606	-0-	-2553	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
02	14181 X	10724	-0-	-3457	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
03	15159 X	8486	-0-	-6673	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
04	14670 X	1165	-0-	-13505	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	15159 X	13139	-0-	-2020	-0-	13139	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

12	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	17581	3	1531	9	N	1392	1602	1			261
01	15097 X	12876	-0-	-2221	-0-	11763	3	1113	9	N	1012	1003	1			270
02	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	14962	3	1252	9	N	1138	1173	1			235
03	15097 X	10774	-0-	-4323	-0-	9936	3	838	9	N	762	777	1			220
04	14610 X	543	-0-	-14067	-0-	449	3	94	9	N	85					305
*05	15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	7928	3	1108	9	N	1007					1312

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1023 #	462	-0-	-561	-0-	447	3	15	9	N	14	38	1			16
01	1023 #	484	-0-	-539	-0-	474	3	10	9	N	9					25
02	957 #	844	-0-	-113	-0-	818	3	26	9	N	24	38	1			11
03	744 #	578	-0-	-166	-0-	556	3	22	9	N	20					31
04	480 #	170	-0-	-310	-0-	168	3	2	9	N	2					33
05	899 #	122	-0-	-777	-0-	121	3	1	9	N	1					34

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	620 #	206	-0-	-414	-0-	206	3		N	-0-			137
01	620 #	318	-0-	-302	-0-	318	3		N	-0-			137
02	580 #	320	-0-	-260	-0-	320	3		N	-0-			137
03	558 #	347	-0-	-211	-0-	347	3		N	-0-			137
04	360 #	44	-0-	-316	-0-	44	3		N	-0-			137
05	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	220	-0-	-350	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
05	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	3		Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	145	-0-	-320	-0-	145	3		Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

12	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*05	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

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

12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	3	9	9	Y	8	7	0			3
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	Y	7	6	0			4
02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1166	3	7	9	Y	6	7	0			3
03	2414 N	1241	-0-	-1173	-0-	1232	3	9	9	Y	8	8	0			3
04	1230 N	793	-0-	-437	-0-	786	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	354	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	733 N	373	-0-	-360	-0-	365	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	151	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	139	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	302 N	157	-0-	-145	-0-	149	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	Y	9	10	0			6
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1154	3	12	9	Y	11	10	0			7
03	2443 N	1277	-0-	-1166	-0-	1268	3	9	9	Y	8	10	0			5
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	725	-0-	-205	-0-	671	3	15	4	Y	35	27	0			23
						39	9									
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	611	3	33	4	Y	34	36	0			21
						37	9									
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	512	3	40	9	Y	36	34	0			23
03	1302 N	750	-0-	-552	-0-	720	3	30	9	Y	27	32	0			18
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	Y	18	13	1			18
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					18

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 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
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	691	3	10	9	Y	9	10	0			6
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	657	3	12	9	Y	11	10	0			7
03	1374 N	705	-0-	-669	-0-	696	3	9	9	Y	8	10	0			5
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	856	3	10	9	Y	9	10	0			6
02	DLQ G-10	819	-0-	819	819	807	3	12	9	Y	11	10	0			7
03	1679 N	860	-0-	-819	-0-	851	3	9	9	Y	8	10	0			5
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	Y	8	7	0			3
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	762	3	8	9	Y	7	6	0			4
02	DLQ G-10	712	-0-	712	712	705	3	7	9	Y	6	7	0			3
03	1486 N	774	-0-	-712	-0-	765	3	9	9	Y	8	8	0			3
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	341 N	267	-0-	-74	-0-	205	3	3	4	Y	54	47	0			21
						59	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	275	3	9	4	Y	25	32	0			14
						28	9									
02	DLQ G-10	291	-0-	291	291	267	3	24	9	Y	22	25	0			11
03	585 N	294	-0-	-291	-0-	266	3	28	9	Y	25	27	0			9
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	127	2	21	9	Y	19	24	1			5
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1638	3	31	4	Y	28	24	0			11
						31	9									
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1279	3	57	4	Y	44	30	0			25
						48	9									
02	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	1324	3	48	9	Y	44	47	0			22
03	3000 N	1655	-0-	-1345	27	1600	3	55	9	Y	50	54	0			18
04	667 N	640	-0-	-27	-0-	600	2	40	9	Y	36	32	1			9
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	806 N	783	-0-	-23	-0-	757	2	26	9	Y	24	28	1			29
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	748	2	28	9	Y	25	30	1			24
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	675	2	32	9	Y	29	44	1			9
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	729	2	30	9	Y	27					36
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	666	2	21	9	Y	19	32	1			23
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	569	2	1	9	Y	1					24

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	4446	-0-	1546	1546	4446	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4553	-0-	1453	2999	4553	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4397	-0-	1397	4396	4397	3			N	-0-					-0-
*05	8803 X	4407	-0-	-4396	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				22
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				22
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				22
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				22
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				22
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3439	3	20	9	Y	18				68
01	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	3159	3	13	9	Y	12				80
02	3364	X	3130	-0-	-234	-0-	3120	3	10	9	Y	9				89
03	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3238	3	14	9	Y	13				102
04	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	2830	3	9	9	Y	8				110
05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3258	3	11	9	Y	10				120

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1				12
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				12
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	27	3	1	9	Y	1				13
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1				14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1				15
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1				16

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

12	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	Y	1				15
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1				16
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	69	3	1	9	Y	1				17
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1				18
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1				19
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1				20

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-				92
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				92
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-				92
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				92
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-				92
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					42
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					42
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					42
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					42
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	205	-0-	-477	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					135
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	861	2	2	9	Y	2					137
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					139
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	945	2	1	9	Y	1					140
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	596	2	26	9	Y	24	147	1			17
05	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3		Y	-0-		-0-
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3		Y	-0-		-0-
02	7946 X	7747	-0-	-199	-0-	7747	3		Y	-0-		-0-
03	9424 X	1338	-0-	-8086	-0-	1338	3		Y	-0-		-0-
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-				Y	-0-		-0-
05	9424 X	8926	-0-	-498	-0-	8926	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

*10	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	33246	3	15 9	Y	14		69
*11	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	3		Y	-0-		69
12	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	32162	3	7 9	Y	6		75
01	33263 X	31850	-0-	-1413	-0-	31846	3	4 9	Y	4		79
02	31117 X	25017	-0-	-6100	-0-	25015	3	2 9	Y	2		81
03	33263 X	30609	-0-	-2654	-0-	30603	3	6 9	Y	5		86
04	31260 X	26156	-0-	-5104	-0-	26149	3	7 9	Y	6		92
05	32178 X	27844	-0-	-4334	-0-	27840	3	4 9	Y	4		96

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-		-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	N	18924	-0-	-1381 B	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
01	17482	N	17482	-0-	-0- B	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
02	16501	N	15887	-0-	-614 B	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18910	N	15411	-0-	-3499 B	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
04	16920	N	13745	-0-	-3175 B	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
*05	19724	N	19724	-0-	-0- B	-0-	19724	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	N	2168	-0-	-2 B	-0-	2150	3	18	9	Y	16					60
*11	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			Y	-0-					60
12	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2400	3	4	9	Y	4					64
01	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2400	3	1	9	Y	1					65
02	2262	N	2108	-0-	-154 B	-0-	2106	3	2	9	Y	2					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2466	3	2	9	Y	2					69
04	2310	N	2090	-0-	-220 B	-0-	2087	3	3	9	Y	3					72
*05	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2468	3	2	9	Y	2					74

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939		29724	-0-	2785 B	-14175	29724	3			N	-0-					-0-
01	26939		28557	-0-	1618 B	-12557	28557	3			N	-0-					-0-
02	25201		26453	-0-	1252 B	-11305	26453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11305																	
03	26939		29010	-0-	2071 B	2071	29010	3			N	-0-					-0-
04	26070		26841	-0-	771 B	2842	26841	3			N	-0-					-0-
05	21473		29005	-0-	7532 B	10374	29005	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	N	3483	-0-	-299 B	-0-	3479	3	4	9	Y	4	2	1			5
01	4210	N	4210	-0-	-0- B	-0-	4208	3	2	9	Y	2	3	1			4
02	3190	N	-0-	-0-	-3190 B	-0-					Y	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4293	N	4293	-0-	-0- B	-0-	4291	3	2	9	Y	2	3	1			3
04	4290	N	4290	-0-	-0- B	-0-	4288	3	2	9	Y	2					5
*05	5539	N	5539	-0-	-0- B	-0-	5538	3	1	9	Y	1	2	1			4

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330 R	6330	-0-	-0-	-0-	6313	3	17	9	N	15					68
01	6975 #	3299	-0-	-3676	-0-	3299	3			N	-0-					68
02	6525 #	5003	-0-	-1522	-0-	5003	3			N	-0-					68
03	6975 #	5247	-0-	-1728	-0-	5241	3	6	9	N	5					73
04	6120 #	5855	-0-	-265	-0-	5855	3			N	-0-					73
05	6324 #	1397	-0-	-4927	-0-	1397	3			N	-0-					73

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

12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					171
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7272	2	76	9	N	69	174	1			66
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7450	2	30	9	N	27					93
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5914	2	20	9	N	18					111
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4003	2	13	9	N	12					123
*05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					123

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					18
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

12	36022 X	35328	-0-	-694	-0-	35292	3	36	9	Y	33					109
01	36022 X	34990	-0-	-1032	-0-	34953	3	37	9	Y	34					143
02	33698 X	31371	-0-	-2327	-0-	31346	3	25	9	Y	23					166
03	35340 X	33749	-0-	-1591	-0-	33701	3	48	9	Y	44					210
04	34200 X	32243	-0-	-1957	-0-	32228	3	15	9	Y	14	104	1			120
05	35340 X	35009	-0-	-331	-0-	34988	3	21	9	Y	19					139

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5177 X	4316	-0-	-861	-0-	4316	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5177 X	3839	-0-	-1338	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053 X	4190	-0-	-863	-0-	4189	3	1	9	Y	1					1
04	4890 X	4012	-0-	-878	-0-	4010	3	2	9	Y	2					3
05	4309 X	3301	-0-	-1008	-0-	3299	3	2	9	Y	2	1	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

*06	23814	X	169	-0-	-23645	-0-	169	3			Y	-0-					97
*07	8215	X	3201	-0-	-5014	-0-	3199	3	2	9	Y	2					99
*08	6510	X	5045	-0-	-1465	-0-	5044	3	1	9	Y	1					100
09	5850	X	5410	-0-	-440	-0-	5407	3	3	9	Y	3					103
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	2	8			104
11	4890	X	4439	-0-	-451	-0-	4437	3	2	9	Y	2					106
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6238	3	14	9	Y	13					119
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	9	Y	17					136
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6588	3	15	9	Y	14					150
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7132	3	18	9	Y	16					166
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6565	3	7	9	Y	6	81	1			91
*05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7193	3	12	9	Y	11					102

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

12	32662	X	32662	-0-	-0-	-0-	32563	3	99	9	N	90					292
01	31899	X	31275	-0-	-624	-0-	31176	3	99	9	N	90	191	1			191
02	29841	X	28987	-0-	-854	-0-	28911	3	76	9	N	69	190	1	6	8	64
03	32674	X	23395	-0-	-9279	-0-	23351	3	44	9	N	40					104
04	31620	X	31088	-0-	-532	-0-	31042	3	46	9	N	42					146
*05	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	33051	3	44	9	N	40					186

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1					55
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					55
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					55
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			Y	-0-					55
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1272	3	1	9	Y	1					56
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	3	1	9	Y	1					57

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

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

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

12	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					30
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	3			N	-0-					30
02	4205	X	4108	-0-	-97	-0-	4108	3			N	-0-					30
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					30
04	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3683	3			N	-0-					30
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					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

*10	16461	X	13548	-0-	-2913	-0-	13535	3	13	9	Y	12					79
*11	15930	X	12160	-0-	-3770	-0-	12160	3			Y	-0-					79
12	14446	X	13298	-0-	-1148	-0-	13295	3	3	9	Y	3					82
01	14446	X	12303	-0-	-2143	-0-	12302	3	1	9	Y	1					83
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11356	3	2	9	Y	2					85
03	13578	X	11916	-0-	-1662	-0-	11914	3	2	9	Y	2					87
04	12870	X	11231	-0-	-1639	-0-	11231	3			Y	-0-					87
05	13299	X	10464	-0-	-2835	-0-	10464	3			Y	-0-					87

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

12	8990	X	8461	-0-	-529	-0-	8461	3			N	-0-					45
01	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8358	3	1	9	N	1					46
02	8149	X	7612	-0-	-537	-0-	7610	3	2	9	N	2					48
03	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8367	3	1	9	N	1					49
04	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	7994	3			N	-0-					49
05	8463	X	8383	-0-	-80	-0-	8381	3	2	9	N	2					51

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

12	7967	X	5398	-0-	-2569	-0-	5375	3	23	9	Y	21	25	1			28
01	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6424	3	10	9	Y	9	17	1			20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					35
03	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	5573	3	4	9	Y	4	22	1			17
04	6240	X	5532	-0-	-708	-0-	5525	3	7	9	Y	6					23
05	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	4828	3	8	9	Y	7	7	1			23

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

12	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18255	3	69	9	N	63					128
01	19282	X	17202	-0-	-2080	-0-	17147	3	55	9	N	50					178
02	18038	X	15828	-0-	-2210	-0-	15773	3	55	9	N	50	189	1			39
03	19282	X	16707	-0-	-2575	-0-	16646	3	61	9	N	55					94
04	17730	X	13497	-0-	-4233	-0-	13463	3	34	9	N	31					125
05	18321	X	18298	-0-	-23	-0-	18255	3	43	9	N	39					164

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5939	-0-	-354	-0-	5925	3	14	9	Y	13	11	1			17
01	5642	X	5163	-0-	-479	-0-	5156	3	7	9	Y	6	10	1			13
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3892	3	17	9	Y	15					28
03	5952	X	3504	-0-	-2448	-0-	3496	3	8	9	Y	7	18	1			17
04	5760	X	4273	-0-	-1487	-0-	4262	3	11	9	Y	10					27
05	5952	X	4450	-0-	-1502	-0-	4438	3	12	9	Y	11	9	1			29

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16830	3	95	9	N	86					255
01	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16687	3	88	9	N	80	186	1			149
02	15283	X	15157	-0-	-126	-0-	15066	3	91	9	N	83	189	1			43
03	16926	X	14187	-0-	-2739	-0-	14126	3	61	9	N	55					98
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	69					167
*05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19404	3	69	9	N	63					230

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	#	4408	-0-	-1606	-0-	4369	3	39	9	N	35					93
01	7536		7116	-0-	-420	-0-	7077	3	39	9	N	35					128
02	5771	#	5440	-0-	-331	-0-	5410	3	30	9	N	27	139	1			16
03	7208		6952	-0-	-256	-0-	6923	3	29	9	N	26					42
04	6480		5798	-0-	-682	-0-	5758	3	40	9	N	36					78
05	6696		4774	-0-	-1922	-0-	4765	3	9	9	N	8					86

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					1
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					1
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					1
03	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					1
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					1
*05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					1

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	290	N	146	-0-	-144	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	992	N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

12	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3961	-0-	-1229	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3371	-0-	-1992	-0-	3371	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

12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3994	-0-	-153	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4014	-0-	-276	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
01	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	2181	-0-	-8114	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10394	-0-	-611	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7335	-0-	-3315	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9525	-0-	-1480	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

12	2190	X	567	-0-	-1623	-0-	567	2			N	-0-					41
01	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					41
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					41
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					41
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					41
05	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			N	-0-					41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

12	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
*05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					16
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	N	16					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	N	16					16
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					16
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					16
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16

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
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3011	3	4	9	Y	4					42
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2997	3	4	9	Y	4					46
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					46
03	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	2994	3			Y	-0-					46
04	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	2872	3			Y	-0-					46
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2958	3	1	9	Y	1					47

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
12	5704	X	5535	-0-	-169	-0-	5534	3	1	9	Y	1					109
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5464	3	3	9	Y	3					112
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5017	3	3	9	Y	3					115
03	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	5437	3			Y	-0-					115
04	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	5342	3	1	9	Y	1					116
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5613	3	9	9	Y	8					124

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
12	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	33768	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	29077	-0-	-1489	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	27866	-0-	-728	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
03	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	33488	2			N	-0-					-0-
04	32680	X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
*05	32579	X	32579	-0-	-0-	-0-	32579	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
01	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
*05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					81
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	781	2	89	9	N	81					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	818	2	89	9	N	81					81
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					81
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	86	1			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	67	1			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	100	1			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					70

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

12	1519		466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	1519		1127	-0-	-392	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
02	1421		874	-0-	-547	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MANZANITA OPERATING, LLC 525052
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	36	1			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	40	1			59
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	59	48	1			70
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	9	Y	49	46	1			73
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26	9	Y	24					97
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	97	1			4

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

12	899 #	147	-0-	-752	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
02	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
03	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
05	1550 #	62	-0-	-1488	-0-	62	3		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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-			-0-
*05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
05	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					125
01	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					125
02	2262	N	1473	-0-	-789	-0-	1473	2			N	-0-					125
03	2356	N	646	-0-	-1710	-0-	646	2			N	-0-					125
04	2070	N	801	-0-	-1269	-0-	801	2			N	-0-					125
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	#	2687	-0-	-289	-0-	2652	3	35	9	N	32	36	1			17
01	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3051	3	45	9	N	41	47	1			11
02	2900	#	2585	-0-	-315	-0-	2552	3	33	9	N	30	24	1			17
03	3100	#	2900	-0-	-200	-0-	2879	3	21	9	N	19	28	1			8
04	3000	#	2914	-0-	-86	-0-	2869	3	45	9	N	41	35	1			14
05	3100	#	2126	-0-	-974	-0-	2123	3	3	9	N	3					17

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	564	2	69	9	N	63	153	1			107
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	529	2	77	9	N	70					177
02	638	N	505	-0-	-133	-0-	437	2	68	9	N	62	184	1			55
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	666	2	88	9	N	80					135
04	600	N	46	-0-	-554	-0-	45	2	1	9	N	1					136
05	527	N	40	-0-	-487	-0-	1	2	39	9	N	35					171

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	730	-0-	-680	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	237	-0-	-1313	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1119	-0-	-1826	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2243	2	36	9	N	33					158
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2231	2	48	9	N	44	167	1			35
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1899	2	42	9	N	38					73
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2025	2	35	9	N	32					105
04	2220	N	1449	-0-	-771	-0-	1449	2			N	-0-					105
05	2077	N	362	-0-	-1715	-0-	362	2			N	-0-					105

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	74	-0-	-1259	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4542	-0-	-728	-0-	4467	2	75	9	Y	68	62	1			7
01	5270 X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-	6	1			1
02	4872 X	3879	-0-	-993	-0-	3873	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	4569	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4410 X	2492	-0-	-1918	-0-	2491	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4557 X	486	-0-	-4071	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2728 N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2378	-0-	-87	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	1211	-0-	-1339	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	66	-0-	-2476	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	493	-0-	-707	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	327	-0-	-913	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	28	2	30	9	Y	27					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	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

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3466	3	58	9	N	53					236
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3635	3	46	9	N	42	182	1			96
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3260	3	99	9	N	90					186
03	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	3206	3	8	9	N	7					193
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3554	3	55	9	N	50	190	1			53
05	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3455	3	25	9	N	23					76

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-					50
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-					50
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-				Y	-0-					50
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-					50

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

12	6510	X	4675	-0-	-1835	-0-	31	1	4504	2	Y	127	172	1		124
							140	9								
01	6510	X	3490	-0-	-3020	-0-	31	1	3459	2	Y	-0-				124
02	5742	X	3920	-0-	-1822	-0-	29	1	3891	2	Y	-0-				124
03	6138	X	2126	-0-	-4012	-0-	29	1	2097	2	Y	-0-				124
04	5940	X	1786	-0-	-4154	-0-	17	1	1769	2	Y	-0-				124
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	4	1	3084	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-		-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-		-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

12	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-		-0-
03	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04	330	N	259	-0-	-71	B	-0-	259	3		N	-0-		-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		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

12	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	64	2	11 9	N	10		51
01	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-		51
02	116	N	96	-0-	-20	B	-0-	96	2		N	-0-		51
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-		51
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-				N	NO RPT		51
*05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT		51

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA WTP LP 630555

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	25352	-0-	25352 B	25352	1686	1	18731	2	Y	4486	4572	0			169
							4935	9									
03	0	W	24264	-0-	24264 B	49616	1787	1	17678	2	Y	4363	4355	0			177
							4799	9									
04	0	W	23134	-0-	23134 B	72750	1844	1	17132	2	Y	3780	3768	0			189
							4158	9									
05	0	W	22132	-0-	22132 B	94882	1852	1	16333	2	Y	3588	3582	0			195
							3947	9									

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	26985	-0-	26985 B	26985	1806	1	20062	2	Y	4652	4747	0			176
							5117	9									
03	0	W	24716	-0-	24716 B	51701	1818	1	17993	2	Y	4459	4454	0			181
							4905	9									
04	0	W	23215	-0-	23215 B	74916	1845	1	17137	2	Y	3848	3837	0			192
							4233	9									
05	0	W	22719	-0-	22719 B	97635	1901	1	16766	2	Y	3684	3676	0			200
							4052	9									

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39928	X	35005	-0-	-4923 B	-0-	2628	1	27057	3	N	4836	4727	0			201
							5320	9									
*11	47797	X	47797	-0-	-0- B	-0-	1829	1	41417	3	N	4137	4085	0			253
							4551	9									
*12	39928	X	25090	-0-	-14838 B	-0-	1783	1	18661	2	N	4224	4348	0			129
							4646	9									
*01	39928	X	22984	-0-	-16944 B	-0-	1617	1	17119	2	N	3862	3785	0			206
							4248	9									
*02	37352	X	16316	-0-	-21036 B	-0-	1067	1	11846	2	N	3094	3185	0			115
							3403	9									
*03	39928	X	17616	-0-	-22312 B	-0-	1296	1	12822	2	N	3180	3166	0			129
							3498	9									
*04	38640	X	17396	-0-	-21244 B	-0-	1388	1	12894	2	N	2831	2818	0			142
							3114	9									
*05	39928	X	15765	-0-	-24163 B	-0-	1334	1	11761	2	N	2427	2436	0			133
							2670	9									

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC //CONT.// 653787
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	15					521
01	1891	N	1630	-0-	-261 B	-0-	1602	2	28	9	Y	25	187	1			359
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1456	2	61	9	Y	55	194	1			220
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9					229
04	1590	N	1323	-0-	-267 B	-0-	1294	2	29	9	Y	26					255
05	1612	N	1418	-0-	-194 B	-0-	1397	2	21	9	Y	19	180	1			94

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

12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

12	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					4

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-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 #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

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

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1591	2	268	9	Y	244	257	1			100
01	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1562	2	262	9	Y	238	258	1			80
02	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1365	2	276	9	Y	251	254	1			77
03	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1707	2	251	9	Y	228	172	1			133
04	1350 #	887	-0-	-463	-0-	722	2	165	9	Y	150	260	1			23
05	1395 #	1263	-0-	-132	-0-	999	2	264	9	Y	240					263

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

12	1550 #	1181	-0-	-369	-0-	1073	2	108	9	Y	98	103	1			88
01	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2086	2	105	9	Y	95	103	1			80
02	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	1980	2	110	9	Y	100	102	1			78
03	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	Y	91	69	1			100
04	2130 #	1924	-0-	-206	-0-	1858	2	66	9	Y	60	104	1			56
05	2232 #	2207	-0-	-25	-0-	2101	2	106	9	Y	96					152

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2020

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

12	961	N	387	-0-	-574	-0-	380	2	7	9	N	6					174
01	1209	N	396	-0-	-813	-0-	375	2	21	9	N	19					193
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	20	171	1			42
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	7					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	17					66
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	646	2	32	9	N	29					95

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	18	1			84
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	228	2	39	9	Y	35	35	1			84
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	Y	17	17	1			84
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					84
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	76	2	20	9	Y	18	18	1			84
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	166	2	22	9	Y	20					104

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					117
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			N	-0-					117
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					117
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					117
04	1080	N	413	-0-	-667	-0-	413	2			N	-0-					117
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	527 N	465	-0-	-62	-0-	454	2	11	9	Y	10			93
01	527 N	7	-0-	-520	-0-	5	2	2	9	Y	2			95
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	1			96
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			96
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			96
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			96

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	Y	24			32
01	341 N	22	-0-	-319	-0-	15	2	7	9	Y	6			38
02	464 N	197	-0-	-267	-0-	195	2	2	9	Y	2			40
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			40
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			40
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-			40

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 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
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	2	1	1465	2	N	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	2	1	1421	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5818	3	73	9	N	66	190	1			85
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3	1	4832	3	N	111	158	1			38
							122	9									
02	5220	X	4644	-0-	-576	-0-	4644	3			N	-0-					38
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	3	1	5780	3	N	224	190	1			72
							246	9									
04	5400	X	4630	-0-	-770	-0-	3	1	4627	3	N	-0-					72
05	5580	X	4704	-0-	-876	-0-	4481	3	223	9	N	203	181	1			94

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					77
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					77
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					77
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					77
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					77
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					69
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					69
*03	DLQ G-10		310	-0-	310	544	310	2			Y	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					69

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
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
*05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					28
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					28
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					28
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					28
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
05	837	N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-					28

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
12	11749	X	3510	-0-	-8239	-0-	3510	2			N	-0-					30
01	4929	X	2578	-0-	-2351	-0-	2578	2			N	-0-					30
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4933	2	17	9	N	15					45
03	5239	X	3208	-0-	-2031	-0-	3208	2			N	-0-					45
04	5070	X	2863	-0-	-2207	-0-	2863	2			N	-0-					45
05	5301	X	3905	-0-	-1396	-0-	3905	2			N	-0-					45

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

12	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					59
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					59
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					59
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					59
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					59
05	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

12	35030	X	27477	-0-	-7553	-0-	27477	2			N	-0-					140
01	35030	X	26727	-0-	-8303	-0-	26727	2			N	-0-					140
02	31378	X	28601	-0-	-2777	-0-	28601	2			N	-0-					140
03	32602	X	32602	-0-	-0-	-0-	32602	2			N	-0-					140
04	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					140
05	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					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

12	27993	X	677	-0-	-27316	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	27993	X	24380	-0-	-3613	-0-	24380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22850	-0-	22850	22850	22850	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16372	-0-	16372	39222	16372	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39222					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39222					Y	NO RPT					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2		N	-0-			94
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-			94
02	7366 X	6699	-0-	-667	-0-	6699	2		N	-0-			94
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2		N	-0-			94
04	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				N	NO RPT			94
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2		N	-0-			122
01	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2		N	-0-			122
02	1479 N	1184	-0-	-295	-0-	1184	2		N	-0-			122
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			122
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			122
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	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

12	7719 X	4711	-0-	-3008	-0-	4711	2		N	-0-			74
01	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2		N	-0-			74
02	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	30033	2		N	-0-			74
03	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2		N	-0-			74
04	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2		N	-0-			74
*05	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	15392	2	4 9	N	4	67	1	11

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

12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
04	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
*05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	721	-0-	-1480	-0-	721	2			N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-			-0-
01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-			-0-
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-			-0-
03	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	837	1	7286	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	852	1	7110	2	N	-0-			-0-
02	8149	X	6783	-0-	-1366	-0-	726	1	6057	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	8414	-0-	-142	-0-	900	1	7514	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT			-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	4	1	9227	3	Y	7					7
							8	9									
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	4	1	9098	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					8
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			Y	-0-	7	1			1
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	4	1	8065	3	Y	30	1	1			30
							33	9									
*05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9013	3	102	9	Y	93					123

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

12	5239	X	2541	-0-	-2698	-0-	1	1	2540	3	Y	-0-					27
01	5239	X	2618	-0-	-2621	-0-	1	1	2617	3	Y	-0-					27
02	4901	X	1717	-0-	-3184	-0-	1717	3			Y	-0-					27
03	4185	X	2465	-0-	-1720	-0-	1	1	2464	3	Y	-0-					27
04	4050	X	2103	-0-	-1947	-0-	1	1	2102	3	Y	-0-					27
05	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	Y	192					244
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-	176	1			68
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	129	3	165	9	Y	150					218
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	3	185	9	Y	168	182	1			204
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	196	3	36	9	Y	33	190	1			47
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	132	3	48	9	Y	44					91

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

12	2668	N	2480	-0-	-188	-0-	2480	1			N	-0-					104
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	1			N	-0-					104
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	1			N	-0-					104
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-					104
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1			N	-0-					104
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	1			N	-0-					104

-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

*11	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3		N	-0-			23
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			23
*01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			23
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			23
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

12	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-				N	-0-			-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

12	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-			-0-
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

12	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10914	2	35	9	N	32					410
01	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13058	2	35	9	N	32					442
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8134	2	35	9	N	32					474
03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12632	2	15	9	N	14					488
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11782	2	15	9	N	14					502
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					502

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			173
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			173
02	4553 X	1476	-0-	-3077	-0-	1476	2		N	-0-			173
03	4867 X	507	-0-	-4360	-0-	507	2		N	-0-			173
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			173
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			132
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					80
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8					218
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					226
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					234
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	N	14					248
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6					254
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					260

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-