GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438

JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

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

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

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

COG OPERATING LLC 166150

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075

WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33					165
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3882	2	69	9	N	63	181	1			47
12	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	3590	2	15	9	N	14					61
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3820	2	26	9	N	24					85
02	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	3211	2	67	9	N	61					146
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					146

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

*10	0 W	6412	-0-	6412	99494	6411	2	1	9	N	1							653
*11	0 W	5261	-0-	5261	104755	5079	2	182	9	N	165	365	1	2	8			451
*12	0 W	5058	-0-	5058	109813	4985	2	73	9	N	66	349	1	5	8			163
*01	0 W	6963	-0-	6963	116776	6818	2	145	9	N	132							295
*02	0 W	7472	-0-	7472	124248	7446	2	26	9	N	24							319
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	124248					N	NO RPT							319

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

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

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

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

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 #	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465 #	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
*03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*03	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738 R	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					67
11	720 #	697	-0-	-23	-0-	685	2	12	9	N	11					78
12	744 #	642	-0-	-102	-0-	629	2	13	9	N	12					90
01	744 #	367	-0-	-377	-0-	347	2	20	9	N	18					108
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14					122
*03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12					134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					80
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12					92
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12					104
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	3	9	9	N	8					112
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	3	11	9	N	10					122
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8					130

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					23
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					23
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					547
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

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

10	921	R	921	-0-	-0-	-0-	782	2	139	9	N	126					328
11	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1124	2	47	9	N	43					371
12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					377
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					377
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377

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

10	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	899	#	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	168	1			33
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	884	2	23	9	N	21					54
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23					77
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77
02	522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					77
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77

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

10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					107
11	300 #	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					107
12	310 #	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					107
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					107
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107

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

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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

10	155 #	50	-0-	-105	-0-	21	4	29	9	N	26					111
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	19	4	24	9	N	22					133
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	17	4	7	9	N	6					139
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	9	4	1	9	N	1					140
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	13	4	43	9	N	39					179
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	6	4	28	9	N	25					204

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	43	167	1			93
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	89	3	51	9	N	46					139
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	69	3	46	9	N	42					181
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	50	3	47	9	N	43					224
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	93	3	37	9	N	34	163	1			95
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	60	3	44	9	N	40					135

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

10	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	868 #	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	868 #	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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

10	2387 #	1640	-0-	-747	-0-	1638	3	2	9	Y	2	121	1			11
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2					13
12	1767 #	1660	-0-	-107	-0-	1658	3	2	9	Y	2					15
01	1767 #	1303	-0-	-464	-0-	1302	3	1	9	Y	1					16
02	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3843	3	2	9	Y	2					18
*03	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2979	3	2	9	Y	2					20

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

10	4154 #	1484	-0-	-2670	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	4020 #	1243	-0-	-2777	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1798 #	1444	-0-	-354	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1798 #	1425	-0-	-373	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1392 #	1231	-0-	-161	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1488 #	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			29
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			29
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			29
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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

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

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

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-

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

10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1092	-0-	-184	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	3	N	-0-			-0-

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

10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1707	3	77 9	N	70				150
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1166	3	43 9	N	39				189
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47 9	N	43	177	1		55
01	1581 N	1002	-0-	-579	-0-	955	3	47 9	N	43				98
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1481	3	61 9	N	55				153
03	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1493	3	68 9	N	62	163	1		52

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

10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1033	-0-	-227	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	640	-0-	-569	-0-	640	3	N	-0-			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
11	1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
12	1302 #	863	-0-	-439	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	1302 #	858	-0-	-444	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

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

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

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	1157				N	-0-			-0-
11	1100 N	448	-0-	-652	505	448	2		N	-0-			-0-
12	525 N	20	-0-	-505	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-				-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-				-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-				-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-				-0-

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

10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
*12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*01	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

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

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

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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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

10	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-				-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-				-0-
*12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-				-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	55	-0-	-162	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	63	-0-	-247	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

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

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

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					17
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					17
*12	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					17
*01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					17
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	18	2	N	17					-0-
						19	9									
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	17					17
						19	9									

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	89	1	867	3	N	-0-					1
11	1290 N	836	-0-	-454	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
*12	1085 N	653	-0-	-432	-0-	81	1	572	2	N	-0-					-0-
*01	961 N	795	-0-	-166	-0-	74	1	721	2	N	-0-					-0-
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-

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

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					43
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					43
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	24	21	1			46
						26	9									
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	9	4	1			51
						10	9									
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	12	1	108	2	N	-0-	1	1			50
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					50

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	100	-0-	-86	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	32	-0-	32	1148	3	1	25	3	N	4					97
							4	9									
*11	0	W	18	-0-	18	1166	2	1	16	3	N	-0-					97
*12	0	W	17	-0-	17	1183	2	1	15	2	N	-0-					97
*01	0	W	13	-0-	13	1196	1	1	12	2	N	-0-					97
*02	T. A.		114	-0-	114	1310	1	1	6	2	N	97					-0-
							107	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1310					N	97					97

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	132	1	1296	3	N	-0-					1
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	143	1	1256	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1643 N	868	-0-	-775	-0-	107	1	761	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	103	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	1099	-0-	-264	-0-	108	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	N	-0-					-0-

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

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					8
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	3	N	-0-					8
*12	279 N	184	-0-	-95	-0-	23	1	161	2	N	-0-					8
*01	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	192	2	N	8					-0-
						9	9									
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	19	1	173	2	N	8					8
						9	9									
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					8

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

10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	673	-0-	-467	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
*12	837 N	543	-0-	-294	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
*01	775 N	635	-0-	-140	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	58	1	535	2	N	-0-					-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	-0-					-0-

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

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

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

10	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	155 N	72	-0-	-83	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

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

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
*01	155 N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
02	203 N	91	-0-	-112	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

10	284934	X	284934	-0-	-0-	-0-	113	1	279503	2	Y	4751	4880	1			125
							92	4	5226	9							
11	292425	X	292425	-0-	-0-	-0-	114	1	287792	2	Y	4074	3957	1			242
							38	4	4481	9							
12	288025	X	288025	-0-	-0-	-0-	162	1	283807	2	Y	3642	3661	1			223
							50	4	4006	9							
01	266229	X	266229	-0-	-0-	-0-	133	1	262334	2	Y	3248	3265	1			206
							189	4	3573	9							
02	244781	X	244781	-0-	-0-	-0-	122	1	241621	2	Y	2762	2808	1			160
							3038	9									
*03	249742	X	249742	-0-	-0-	-0-	144	1	247027	2	Y	2337	2354	1			143
							2571	9									

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

10	14260	X	11633	-0-	-2627	-0-	215	1	10369	2	Y	114	118	1			12
							924	4	125	9							
11	13800	X	11752	-0-	-2048	-0-	179	1	11389	2	Y	153	123	1			42
							16	4	168	9							
12	12710	X	10588	-0-	-2122	-0-	241	1	10316	2	Y	28	66	1			4
							31	9									
01	12710	X	9742	-0-	-2968	-0-	255	1	9478	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	11368	X	8699	-0-	-2669	-0-	191	1	8477	2	Y	28	17	1			13
							31	9									
03	12152	X	6211	-0-	-5941	-0-	120	1	6074	2	Y	15	25	1			3
							17	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	96689	X	64102	-0-	-32587	-0-	64087	2	15	4	Y	-0-			14
11	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-	80808	2	58	4	Y	-0-			14
12	78616	X	77748	-0-	-868	-0-	77748	2			Y	-0-			14
01	83980	X	83980	-0-	-0-	-0-	83970	2	10	4	Y	-0-			14
02	129610	X	129610	-0-	-0-	-0-	129559	2	51	4	Y	-0-			14
03	83576	X	40140	-0-	-43436	-0-	40140	2			Y	-0-			14

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	84489	X	84489	-0-	-0-	-0-	139	1	84166	2	N	-0-			-0-
							184	4							
11	83601	X	83601	-0-	-0-	-0-	136	1	83465	2	N	-0-			-0-
12	82792	X	82792	-0-	-0-	-0-	151	1	82641	2	N	-0-			-0-
01	80074	X	80074	-0-	-0-	-0-	131	1	79866	2	N	-0-			-0-
							77	4							
02	132817	X	132817	-0-	-0-	-0-	114	1	132688	2	N	-0-			-0-
							15	4							
03	86397	X	11247	-0-	-75150	-0-	12	1	11235	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		197812	-0-	197812	433124	517	1	197295	2	Y	-0-			-0-
11	610325	X	177201	-0-	-433124	-0-	384	1	176813	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
12	173565	X	173565	-0-	-0-	-0-	392	1	173173	2	Y	-0-			-0-
01	218767	X	149237	-0-	-69530	-0-	381	1	148856	2	Y	-0-			-0-
02	196649	X	216	-0-	-196433	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	197811	X	-0-	-0-	-197811	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	113141	X	113141	-0-	-0-	-0-	113115	2	26	4	Y	-0-			-0-
11	101958	X	101958	-0-	-0-	-0-	101885	2	73	4	Y	-0-			-0-
12	98952	X	98329	-0-	-623	-0-	98329	2			Y	-0-			-0-
01	98952	X	93916	-0-	-5036	-0-	93905	2	11	4	Y	-0-			-0-
02	140679	X	140679	-0-	-0-	-0-	140624	2	55	4	Y	-0-			-0-
03	113150	X	53922	-0-	-59228	-0-	53922	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160766	X	119783	-0-	-40983	-0-	97	1	119686	2	Y	-0-			-0-
11	155580	X	110016	-0-	-45564	-0-	117	1	109899	2	Y	-0-			-0-
12	143530	X	105711	-0-	-37819	-0-	125	1	105586	2	Y	-0-			-0-
01	128526	X	96310	-0-	-32216	-0-	115	1	96195	2	Y	-0-			-0-
02	116696	X	86149	-0-	-30547	-0-	110	1	86039	2	Y	-0-			-0-
03	119784	X	68168	-0-	-51616	-0-	97	1	68071	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	16542	-0-	-10025	-0-	81	1	16200	2	Y	78	95	1	30
							175	4	86	9					
11	25710	X	17703	-0-	-8007	-0-	75	1	16237	2	Y	469	330	1	169
							875	4	516	9					
12	26567	X	17273	-0-	-9294	-0-	59	1	16650	2	Y	513	512	1	170
							564	9							
01	21669	X	16240	-0-	-5429	-0-	33	1	15868	2	Y	308	427	1	51
							339	9							
02	15776	X	15694	-0-	-82	-0-	13	1	15250	2	Y	392	368	1	75
							431	9							
03	16864	X	15697	-0-	-1167	-0-	2	1	15485	2	Y	191	216	1	50
							210	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	91	1	43025	2	N	-0-					-0-
							97	4									
11	51360	X	37532	-0-	-13828	-0-	63	1	37468	2	N	1					1
							1	9									
12	53072	X	37158	-0-	-15914	-0-	78	1	37080	2	N	-0-	1	1			-0-
01	52018	X	31489	-0-	-20529	-0-	71	1	31349	2	N	63					63
							69	9									
02	42514	X	27220	-0-	-15294	-0-	56	1	27162	2	N	2	64	1			1
							2	9									
03	43214	X	22963	-0-	-20251	-0-	97	1	22866	2	N	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161386	X	103067	-0-	-58319	-0-	414	1	101685	2	Y	-0-					-0-
							968	4									
11	156270	X	100827	-0-	-55443	-0-	364	1	100461	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	161479	X	94992	-0-	-66487	-0-	358	1	94624	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	161479	X	93577	-0-	-67902	-0-	354	1	93223	2	Y	-0-					-0-
02	127020	X	85614	-0-	-41406	-0-	301	1	85313	2	Y	-0-					-0-
03	104191	X	1365	-0-	-102826	-0-	423	1	942	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	346	1	35761	2	Y	12	30	1			2
							53	4	13	9							
11	43530	X	32589	-0-	-10941	-0-	76	1	31556	2	Y	24	21	1			5
							931	4	26	9							
12	44981	X	30432	-0-	-14549	-0-	93	1	29636	2	Y	639	516	1			128
							703	9									
01	44981	X	27769	-0-	-17212	-0-	82	1	27681	2	Y	5	132	1			1
							6	9									
02	38251	X	23337	-0-	-14914	-0-	81	1	22945	2	Y	283	242	1			42
							311	9									
03	36177	X	27260	-0-	-8917	-0-	74	1	26853	2	Y	303	262	1			83
							333	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	3	1	6575	3	Y	125	179	1			135
							46	4	138	9							
11	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	6065	3	81	4	Y	153	103	1			185
							168	9									
12	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	3842	3	212	9	Y	193	225	1			153
01	7316	X	1887	-0-	-5429	-0-	1	1	1667	3	Y	199	124	1			228
							219	9									
02	6844	X	5380	-0-	-1464	-0-	1	1	5203	3	Y	160	242	1			146
							176	9									
03	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	1	1	5327	3	Y	188	1	1			333
							207	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40052	X	29993	-0-	-10059	-0-	292	1	28143	2	Y	275	309	1			30
							1255	4	303	9							
11	38760	X	29379	-0-	-9381	-0-	257	1	28880	2	Y	200	175	1			55
							22	4	220	9							
12	39029	X	29797	-0-	-9232	-0-	343	1	29035	2	Y	381	380	1			56
							419	9									
01	33604	X	28030	-0-	-5574	-0-	351	1	27249	2	Y	391	349	1			98
							430	9									
02	28072	X	24016	-0-	-4056	-0-	308	1	23238	2	Y	427	326	1			199
							470	9									
03	30008	X	24477	-0-	-5531	-0-	245	1	23946	2	Y	260	406	1			53
							286	9									

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

10	T. A.		58225	-0-	58225	159969	58212	2	13	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.		64144	-0-	64144	224113	64098	2	46	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.		58410	-0-	58410	282523	58410	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		55078	-0-	55078	337601	55072	2	6	4	Y	-0-					-0-
02	419572	X	81971	-0-	-337601	-0-	81939	2	32	4	Y	-0-					-0-
03	66278	X	33847	-0-	-32431	-0-	33847	2			Y	-0-					-0-

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

10	113583	X	113583	-0-	-0-	-0-	65	1	113518	2	Y	-0-					-0-
11	98757	X	98757	-0-	-0-	-0-	70	1	98687	2	Y	-0-					-0-
12	99262	X	88426	-0-	-10836	-0-	80	1	88346	2	Y	-0-					-0-
01	98611	X	1331	-0-	-97280	-0-	2	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	97295	X	-0-	-0-	-97295	-0-					Y	-0-					-0-
03	104005	X	-0-	-0-	-104005	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	167156	X	167156	-0-	-0-	-0-	166757	2	399	4	Y	-0-					-0-
11	153135	X	153135	-0-	-0-	-0-	153135	2			Y	-0-					-0-
12	178095	X	149282	-0-	-28813	-0-	149282	2			Y	-0-					-0-
01	178095	X	134903	-0-	-43192	-0-	134865	2	38	4	Y	-0-					-0-
02	246955	X	246955	-0-	-0-	-0-	246855	2	100	4	Y	-0-					-0-
03	160673	X	121319	-0-	-39354	-0-	121319	2			Y	-0-					-0-

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

10	90799	X	69232	-0-	-21567	-0-	40	1	69192	2	Y	-0-					-0-
11	60930	X	53814	-0-	-7116	-0-	38	1	53776	2	Y	-0-					-0-
12	68669	X	68669	-0-	-0-	-0-	62	1	68607	2	Y	-0-					-0-
01	65790	X	65790	-0-	-0-	-0-	76	1	65714	2	Y	-0-					-0-
02	118464	X	118464	-0-	-0-	-0-	82	1	118382	2	Y	-0-					-0-
*03	95165	X	95165	-0-	-0-	-0-	289	1	94876	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165132	X	165132	-0-	-0-	-0-	164738	2	394	4	Y	-0-	3	1			-0-
11	147698	X	147698	-0-	-0-	-0-	147698	2			Y	-0-					-0-
12	161727	X	139680	-0-	-22047	-0-	139680	2			Y	-0-					-0-
01	161727	X	122845	-0-	-38882	-0-	122811	2	34	4	Y	-0-					-0-
02	170944	X	170944	-0-	-0-	-0-	170871	2	69	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	158782	X	61173	-0-	-97609	-0-	61173	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66462	X	66462	-0-	-0-	-0-	105	1	66154	2	Y	-0-					-0-
							203	4									
11	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	43	1	60599	2	Y	-0-					-0-
12	69223	X	54488	-0-	-14735	-0-	33	1	54455	2	Y	-0-					-0-
01	69223	X	51194	-0-	-18029	-0-	25	1	51033	2	Y	-0-					-0-
							136	4									
02	85547	X	85547	-0-	-0-	-0-	24	1	85434	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
03	62031	X	53168	-0-	-8863	-0-	93	1	53075	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120861	X	120861	-0-	-0-	-0-	69	1	120792	2	Y	-0-					-0-
11	112530	X	110705	-0-	-1825	-0-	79	1	110626	2	Y	-0-					-0-
12	116281	X	109949	-0-	-6332	-0-	99	1	109850	2	Y	-0-					-0-
01	116281	X	103077	-0-	-13204	-0-	119	1	102958	2	Y	-0-					-0-
02	167039	X	167039	-0-	-0-	-0-	115	1	166924	2	Y	-0-					-0-
03	120621	X	-0-	-0-	-120621	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125579 X	125579	-0-	-0-	-0-	125279	2	300	4	Y	-0-					-0-
11	121230 X	113383	-0-	-7847	-0-	113383	2			Y	-0-					-0-
12	126976 X	109004	-0-	-17972	-0-	109004	2			Y	-0-					-0-
01	126976 X	52319	-0-	-74657	-0-	52304	2	15	4	Y	-0-					-0-
02	168342 X	168342	-0-	-0-	-0-	168274	2	68	4	Y	-0-					-0-
03	118513 X	101822	-0-	-16691	-0-	101822	2			Y	-0-					-0-

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

10	145979 X	116559	-0-	-29420	-0-	468	1	114997	2	Y	-0-					-0-
						1094	4									
11	141270 X	108152	-0-	-33118	-0-	390	1	107759	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	128557 X	109349	-0-	-19208	-0-	413	1	108925	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	128557 X	105703	-0-	-22854	-0-	400	1	105303	2	Y	-0-					-0-
02	120263 X	94456	-0-	-25807	-0-	332	1	94124	2	Y	-0-					-0-
03	116560 X	999	-0-	-115561	-0-	310	1	689	4	Y	-0-					-0-

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

10	149253 X	149253	-0-	-0-	-0-	148897	2	356	4	Y	-0-					-0-
11	134040 X	131373	-0-	-2667	-0-	131373	2			Y	-0-					-0-
12	141546 X	125226	-0-	-16320	-0-	125226	2			Y	-0-					-0-
01	141546 X	116482	-0-	-25064	-0-	116449	2	33	4	Y	-0-					-0-
02	209843 X	209843	-0-	-0-	-0-	209758	2	85	4	Y	-0-					-0-
03	143530 X	115651	-0-	-27879	-0-	115651	2			Y	-0-					-0-

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

10	102630 X	102630	-0-	-0-	-0-	403	1	98146	2	N	3710	3710	1			456
						4081	9									
11	111707 X	111707	-0-	-0-	-0-	390	1	107614	2	N	3365	3263	1			558
						1	4	3702	9							
12	101649 X	NO RPT	-0-	-101649	-0-					N	NO RPT					558
01	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					558
02	107996 X	NO RPT	-0-	-107996	-0-					N	NO RPT					558
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

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

10	118120 X	118120	-0-	-0-	-0-	48	1	117985	2	Y	44	45	1			1
						39	4	48	9							
11	135510 X	110470	-0-	-25040	-0-	44	1	110331	2	Y	73	70	1			4
						15	4	80	9							
12	140027 X	113760	-0-	-26267	-0-	65	1	113551	2	Y	113	110	1			7
						20	4	124	9							
01	128898 X	117479	-0-	-11419	-0-	59	1	117231	2	Y	95	96	1			6
						84	4	105	9							
02	105266 X	105266	-0-	-0-	-0-	53	1	105135	2	Y	71	73	1			4
						78	9									
*03	107911 X	107911	-0-	-0-	-0-	63	1	107836	2	Y	11	14	1			1
						12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151072	X	151072	-0-	-0-	-0-	61	1	150474	2	Y	444	448	1			12
							49	4	488	9							
11	154800	X	150523	-0-	-4277	-0-	59	1	149923	2	Y	474	458	1			28
							20	4	521	9							
12	159960	X	154163	-0-	-5797	-0-	87	1	153506	2	Y	494	492	1			30
							27	4	543	9							
01	153791	X	149179	-0-	-4612	-0-	75	1	148457	2	Y	491	490	1			31
							107	4	540	9							
02	136929	X	136929	-0-	-0-	-0-	69	1	136407	2	Y	412	419	1			24
							453	9									
*03	128984	X	128984	-0-	-0-	-0-	75	1	128509	2	Y	364	366	1			22
							400	9									

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

10	58962	X	48740	-0-	-10222	-0-	196	1	48043	2	Y	74	140	1			29
							420	4	81	9							
11	54506	X	54506	-0-	-0-	-0-	197	1	51478	2	Y	497	347	1			179
							2284	4	547	9							
12	56265	X	51188	-0-	-5077	-0-	175	1	51013	2	Y	-0-	179	1			-0-
01	56265	X	50207	-0-	-6058	-0-	88	1	49794	2	Y	295	246	1			49
							325	9									
02	45118	X	45118	-0-	-0-	-0-	35	1	44716	2	Y	334	319	1			64
							367	9									
*03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	6	1	40299	2	Y	193	206	1			51
							212	9									

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

10	178391	X	178391	-0-	-0-	-0-	177965	2	426	4	Y	-0-					-0-
11	164280	X	161630	-0-	-2650	-0-	161630	2			Y	-0-					-0-
12	191084	X	158203	-0-	-32881	-0-	158203	2			Y	-0-					-0-
01	191084	X	147372	-0-	-43712	-0-	147331	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	259103	X	259103	-0-	-0-	-0-	258998	2	105	4	Y	-0-					-0-
03	169911	X	138715	-0-	-31196	-0-	138715	2			Y	-0-					-0-

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

10	47988	X	32838	-0-	-15150	-0-	290	1	31284	2	Y	1109	1060	1			171
							44	4	1220	9							
11	45930	X	28960	-0-	-16970	-0-	53	1	27642	2	Y	565	612	1			124
							643	4	622	9							
12	47461	X	25208	-0-	-22253	-0-	79	1	24977	2	Y	138	234	1			28
							152	9									
01	41757	X	23703	-0-	-18054	-0-	91	1	23389	2	Y	203	201	1			30
							223	9									
02	28739	X	22433	-0-	-6306	-0-	85	1	22252	2	Y	87	104	1			13
							96	9									
03	30721	X	24029	-0-	-6692	-0-	65	1	23911	2	Y	48	48	1			13
							53	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	96337 X	96337	-0-	-0-	-0-	96337	2			Y	-0-			-0-
11	92084 X	92084	-0-	-0-	-0-	92064	2	20	4	Y	-0-			-0-
12	87404 X	87404	-0-	-0-	-0-	87404	2			Y	-0-			-0-
01	87344 X	87344	-0-	-0-	-0-	87338	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	162792 X	162792	-0-	-0-	-0-	162357	2	435	4	Y	-0-			-0-
*03	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	83925	2			Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	60388 X	48008	-0-	-12380	-0-	89	1	47890	2	N	-0-			-0-
						29	4							
11	58440 X	44750	-0-	-13690	-0-	79	1	44671	2	N	-0-			-0-
12	57691 X	45190	-0-	-12501	-0-	85	1	45105	2	N	-0-			-0-
01	53661 X	43558	-0-	-10103	-0-	94	1	43464	2	N	-0-			-0-
02	47647 X	40131	-0-	-7516	-0-	97	1	40034	2	N	-0-			-0-
03	48019 X	125	-0-	-47894	-0-	125	1			N	-0-			-0-

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

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

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

10	119877 X	96503	-0-	-23374	-0-	179	1	96266	2	N	-0-			-0-
						58	4							
11	116010 X	94013	-0-	-21997	-0-	167	1	93846	2	N	-0-			-0-
12	119877 X	84132	-0-	-35745	-0-	158	1	83974	2	N	-0-			-0-
01	106175 X	69090	-0-	-37085	-0-	149	1	68941	2	N	-0-			-0-
02	99267 X	66251	-0-	-33016	-0-	160	1	66091	2	N	-0-			-0-
03	97154 X	103	-0-	-97051	-0-	103	1			N	-0-			-0-

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

10	124671 X	124671	-0-	-0-	-0-	124374	2	297	4	Y	-0-			-0-
11	122550 X	112266	-0-	-10284	-0-	112266	2			Y	-0-			-0-
12	132122 X	107818	-0-	-24304	-0-	107818	2			Y	-0-			-0-
01	132122 X	95899	-0-	-36223	-0-	95872	2	27	4	Y	-0-			-0-
02	109678 X	101649	-0-	-8029	-0-	101608	2	41	4	Y	-0-			-0-
03	117242 X	75450	-0-	-41792	-0-	75450	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104041	X	104041	-0-	-0-	-0-	69	1	103972	2	N	-0-					-0-
11	100404	X	100404	-0-	-0-	-0-	68	1	100293	2	N	-0-					-0-
							43	4									
12	98806	X	98806	-0-	-0-	-0-	105	1	98701	2	N	-0-					-0-
01	78275	X	41152	-0-	-37123	-0-	31	1	41114	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	97324	X	-0-	-0-	-97324	-0-					N	-0-					-0-
03	104036	X	-0-	-0-	-104036	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38409	X	31459	-0-	-6950	-0-	126	1	30958	2	Y	95	126	1			37
							270	4	105	9							
11	37170	X	31987	-0-	-5183	-0-	118	1	30036	2	Y	428	311	1			154
							1362	4	471	9							
12	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	108	1	31419	2	Y	665	599	1			220
							732	9									
01	30473	X	30317	-0-	-156	-0-	52	1	29773	2	Y	447	593	1			74
							492	9									
02	30914	X	24627	-0-	-6287	-0-	19	1	24115	2	Y	448	436	1			86
							493	9									
03	33046	X	20412	-0-	-12634	-0-	3	1	20207	2	Y	184	221	1			49
							202	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56895	X	56895	-0-	-0-	-0-	319	1	56576	2	N	-0-					-0-
11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	293	1	56408	2	N	-0-					-0-
12	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	322	1	55674	2	N	-0-					-0-
01	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	286	1	52033	2	N	-0-					-0-
02	79309	X	79309	-0-	-0-	-0-	263	1	79046	2	N	-0-					-0-
03	58590	X	716	-0-	-57874	-0-	11	1	705	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225316	X	225316	-0-	-0-	-0-	225199	2	117	4	Y	-0-					-0-
11	196804	X	196804	-0-	-0-	-0-	196804	2			Y	-0-					-0-
12	191889	X	191889	-0-	-0-	-0-	191889	2			Y	-0-					-0-
01	180785	X	180785	-0-	-0-	-0-	180722	2	63	4	Y	-0-					-0-
02	282122	X	282122	-0-	-0-	-0-	282070	2	52	4	Y	-0-					-0-
03	132804	X	78250	-0-	-54554	-0-	78250	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115971	X	69011	-0-	-46960	-0-	40	1	68971	2	Y	-0-					-0-
11	66270	X	66030	-0-	-240	-0-	47	1	65983	2	Y	-0-					-0-
12	76105	X	71942	-0-	-4163	-0-	65	1	71877	2	Y	-0-					-0-
01	76105	X	70333	-0-	-5772	-0-	81	1	70252	2	Y	-0-					-0-
02	125517	X	125517	-0-	-0-	-0-	87	1	125430	2	Y	-0-					-0-
03	69843	X	-0-	-0-	-69843	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					323
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					323
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

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

10	118606	X	102240	-0-	-16366	-0-	189	1	101989	2	N	-0-					-0-
							62	4									
11	114780	X	97909	-0-	-16871	-0-	174	1	97735	2	N	-0-					-0-
12	118606	X	95164	-0-	-23442	-0-	179	1	94985	2	N	-0-					-0-
01	109926	X	92284	-0-	-17642	-0-	199	1	92085	2	N	-0-					-0-
02	102834	X	79969	-0-	-22865	-0-	193	1	79776	2	N	-0-					-0-
03	102238	X	116	-0-	-102122	-0-	116	1			N	-0-					-0-

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

10	41013	X	34835	-0-	-6178	-0-	9	1	34598	3	Y	100	187	1			108
							118	4	110	9							
11	39690	X	29127	-0-	-10563	-0-	28841	3	181	4	Y	95	83	1			120
							105	9									
12	41013	X	26193	-0-	-14820	-0-	26083	3	110	9	Y	100	141	1			79
01	36580	X	27052	-0-	-9528	-0-	1	1	26933	3	Y	107	64	1			122
							118	9									
02	32596	X	28516	-0-	-4080	-0-	1	1	28368	3	Y	134	133	1			123
							147	9									
03	34844	X	27239	-0-	-7605	-0-	1	1	27194	3	Y	40	1	1			162
							44	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73656	X	11984	-0-	-61672	-0-	19	1	11928	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	71280	X	8063	-0-	-63217	-0-	6	1	8057	2	Y	-0-					-0-
12	62465	X	18062	-0-	-44403	-0-	11	1	18051	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	16478	-0-	-20319	-0-	8	1	16426	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
02	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	8	1	27027	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408197	X	408197	-0-	-0-	-0-	242	1	396723	2	Y	9981	10046	1			203
							253	4	10979	9							
11	407481	X	407481	-0-	-0-	-0-	250	1	396483	2	Y	9771	9892	1			82
							10748	9									
12	393897	X	393897	-0-	-0-	-0-	263	1	385428	2	Y	7415	7133	1			364
							49	4	8157	9							
01	372821	X	372821	-0-	-0-	-0-	267	1	364808	2	Y	6933	7097	1			200
							120	4	7626	9							
02	346536	X	346536	-0-	-0-	-0-	260	1	340233	2	Y	5481	5426	1			255
							14	4	6029	9							
*03	285673	X	285673	-0-	-0-	-0-	278	1	280824	2	Y	4155	4284	1			126
							4571	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184295	X	135761	-0-	-48534	-0-	110	1	135651	2	Y	-0-					-0-
11	178350	X	102676	-0-	-75674	-0-	109	1	102567	2	Y	-0-					-0-
12	164920	X	104239	-0-	-60681	-0-	124	1	104115	2	Y	-0-					-0-
01	145545	X	108131	-0-	-37414	-0-	129	1	108002	2	Y	-0-					-0-
02	105009	X	101261	-0-	-3748	-0-	130	1	101131	2	Y	-0-					-0-
03	112251	X	79697	-0-	-32554	-0-	113	1	79584	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159619	X	77980	-0-	-81639	-0-	313	1	76935	2	Y	-0-					-0-
							732	4									
11	154470	X	92212	-0-	-62258	-0-	332	1	91878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	139934	X	84258	-0-	-55676	-0-	318	1	83931	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	139934	X	83974	-0-	-55960	-0-	318	1	83656	2	Y	-0-					-0-
02	89146	X	70127	-0-	-19019	-0-	246	1	69881	2	Y	-0-					-0-
03	95294	X	535	-0-	-94759	-0-	166	1	369	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45663	X	39825	-0-	-5838	-0-	39553	2	272	9	Y	247	271	1			86
11	44190	X	40495	-0-	-3695	-0-	40171	2	57	4	Y	243	226	1			103
							267	9									
12	45942	X	41884	-0-	-4058	-0-	41579	2	305	9	Y	277	280	1			100
01	45942	X	39251	-0-	-6691	-0-	38977	2	274	9	Y	249	253	1			96
02	38541	X	34346	-0-	-4195	-0-	34063	2	283	9	Y	257	284	1			69
03	41199	X	35840	-0-	-5359	-0-	35603	2	237	9	Y	215	145	1			139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46717	X	42505	-0-	-4212	-0-	42073	2	432	9	Y	393	403	1			137
11	45210	X	39854	-0-	-5356	-0-	39345	2	56	4	Y	412	374	1			175
							453	9									
12	46717	X	39120	-0-	-7597	-0-	38654	2	466	9	Y	424	446	1			153
01	40827	X	38102	-0-	-2725	-0-	37599	2	503	9	Y	457	435	1			175
02	38512	X	33600	-0-	-4912	-0-	33123	2	477	9	Y	434	492	1			117
03	41168	X	32916	-0-	-8252	-0-	32525	2	391	9	Y	355	242	1			230

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56854	X	44962	-0-	-11892	-0-	44154	2	21	4	Y	715	674	1			195
							787	9									
11	47100	X	39987	-0-	-7113	-0-	39233	2	43	4	Y	646	661	1			180
							711	9									
12	48670	X	36623	-0-	-12047	-0-	35860	2	763	9	Y	694	694	1			180
01	48670	X	34456	-0-	-14214	-0-	33611	2	845	9	Y	768	717	1			231
02	39817	X	36676	-0-	-3141	-0-	36020	2	656	9	Y	596	676	1			151
03	42563	X	37955	-0-	-4608	-0-	37331	2	624	9	Y	567	567	1			151

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17820	2	205	4	Y	349	351	1			31
						384	9									
11	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	21940	2	566	4	Y	319	301	1			49
						351	9									
12	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26488	2	369	9	Y	335	337	1			47
01	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	28648	2	487	9	Y	443	432	1			58
02	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	23169	2	355	9	Y	323	350	1			31
03	19220 X	16368	-0-	-2852	-0-	15996	2	372	9	Y	338	341	1			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50561 X	37174	-0-	-13387	-0-	131	1	36053	2	Y	711	764	1			168
						208	4	782	9							
11	48930 X	32575	-0-	-16355	-0-	99	1	31893	2	Y	530	420	1			278
						583	9									
12	50561 X	35418	-0-	-15143	-0-	27	1	34680	2	Y	646	754	1			170
						711	9									
01	43896 X	31357	-0-	-12539	-0-	2	1	30858	2	Y	452	526	1			96
						497	9									
02	29725 X	27452	-0-	-2273	-0-	27137	2	315	9	Y	286	301	1			81
03	31775 X	24907	-0-	-6868	-0-	24621	2	286	9	Y	260	227	1			114

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49755 X	38062	-0-	-11693	-0-	37587	2	18	4	Y	415	393	1			113
						457	9									
11	45420 X	35462	-0-	-9958	-0-	35041	2	38	4	Y	348	364	1			97
						383	9									
12	42439 X	29201	-0-	-13238	-0-	28803	2	398	9	Y	362	365	1			94
01	42439 X	23026	-0-	-19413	-0-	22623	2	403	9	Y	366	350	1			110
02	32799 X	23353	-0-	-9446	-0-	23031	2	322	9	Y	293	329	1			74
03	35061 X	19495	-0-	-15566	-0-	19243	2	252	9	Y	229	242	1			61

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	424645 X	424645	-0-	-0-	-0-	250	1	413600	2	Y	9575	9928	1			195
						262	4	10533	9							
11	378664 X	378664	-0-	-0-	-0-	227	1	368313	2	Y	9204	9322	1			77
						10124	9									
12	366860 X	366860	-0-	-0-	-0-	233	1	358897	2	Y	6987	6721	1			343
						44	4	7686	9							
01	340133 X	340133	-0-	-0-	-0-	230	1	332506	2	Y	6630	6782	1			191
						104	4	7293	9							
02	319945 X	319945	-0-	-0-	-0-	226	1	313870	2	Y	5306	5250	1			247
						12	4	5837	9							
*03	278212 X	278212	-0-	-0-	-0-	254	1	272798	2	Y	4691	4796	1			142
						5160	9									

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

10	27010 X	27010	-0-	-0-	-0-	283	1	24612	2	Y	819	865	1			88
						1214	4	901	9							
11	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	278	1	31413	2	Y	753	634	1			207
						24	4	828	9							
12	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	316	1	30043	2	Y	735	834	1			108
						809	9									
01	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	298	1	28366	2	Y	808	713	1			203
						889	9									
02	31465 X	24704	-0-	-6761	-0-	289	1	23586	2	Y	754	605	1			352
						829	9									
03	33635 X	24494	-0-	-9141	-0-	250	1	23537	2	Y	643	864	1			131
						707	9									

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

10	62279 X	56027	-0-	-6252	-0-	514	1	55378	2	Y	52	107	1			8
						78	4	57	9							
11	58260 X	45003	-0-	-13257	-0-	83	1	43780	2	Y	110	94	1			24
						1019	4	121	9							
12	60202 X	42071	-0-	-18131	-0-	131	1	41631	2	Y	281	249	1			56
						309	9									
01	41850 X	41388	-0-	-462	-0-	120	1	40661	2	Y	552	526	1			82
						607	9									
02	52403 X	41049	-0-	-11354	-0-	113	1	40324	2	Y	556	556	1			82
						612	9									
03	56017 X	39436	-0-	-16581	-0-	105	1	39078	2	Y	230	249	1			63
						253	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65813	X	45632	-0-	-20181	-0-	418	1	45075	2	Y	68	60	1			11
							64	4	75	9							
11	63690	X	44653	-0-	-19037	-0-	83	1	43430	2	Y	117	102	1			26
							1011	4	129	9							
12	65813	X	45313	-0-	-20500	-0-	139	1	44259	2	Y	832	691	1			167
							915	9									
01	56575	X	40376	-0-	-16199	-0-	118	1	40015	2	Y	221	355	1			33
							243	9									
02	45588	X	40121	-0-	-5467	-0-	109	1	39722	2	Y	264	258	1			39
							290	9									
03	46128	X	38468	-0-	-7660	-0-	102	1	37902	2	Y	422	346	1			115
							464	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68299	X	68299	-0-	-0-	-0-	621	1	66875	2	Y	644	548	1			99
							95	4	708	9							
11	54360	X	46094	-0-	-8266	-0-	85	1	44755	2	Y	193	250	1			42
							1042	4	212	9							
12	56172	X	43808	-0-	-12364	-0-	137	1	43522	2	Y	135	150	1			27
							149	9									
01	49073	X	42317	-0-	-6756	-0-	124	1	41992	2	Y	183	183	1			27
							201	9									
02	48169	X	45072	-0-	-3097	-0-	123	1	44784	2	Y	150	155	1			22
							165	9									
03	51491	X	41797	-0-	-9694	-0-	112	1	41560	2	Y	114	105	1			31
							125	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	899726	X	35926	-0-	-863800	-0-	31	1	35727	2	Y	153	168	1			13
							168	9									
*05	195331	X	92189	-0-	-103142	-0-	88	1	91659	2	Y	402	384	1			31
							442	9									
06	189030	X	119559	-0-	-69471	-0-	95	1	119175	2	Y	263	259	1			35
							289	9									
07	195331	X	118283	-0-	-77048	-0-	70	1	118187	2	Y	24	54	1			5
							26	9									
08	195331	X	108881	-0-	-86450	-0-	35	1	108820	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
09	101736	X	101736	-0-	-0-	-0-	51	1	101679	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	123535	X	98523	-0-	-25012	-0-	34	1	98132	2	Y	20	16	1			5
							335	4	22	9							
11	119550	X	93817	-0-	-25733	-0-	37	1	93771	2	Y	7	11	1			1
							1	4	8	9							
12	118296	X	87757	-0-	-30539	-0-	36	1	87721	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	108872	X	86677	-0-	-22195	-0-	44	1	86624	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	85318	X	76136	-0-	-9182	-0-	42	1	76090	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	91202	X	68378	-0-	-22824	-0-	43	1	68335	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343347	X	343347	-0-	-0-	-0-	137	1	339150	2	Y	3590	3692	1			94
							111	4	3949	9							
11	417660	X	311194	-0-	-106466	-0-	122	1	307554	2	Y	3161	3067	1			188
							41	4	3477	9							
12	416113	X	294314	-0-	-121799	-0-	166	1	291069	2	Y	2753	2773	1			168
							51	4	3028	9							
01	389515	X	298046	-0-	-91469	-0-	150	1	294958	2	Y	2478	2489	1			157
							212	4	2726	9							
02	256938	X	256938	-0-	-0-	-0-	129	1	254666	2	Y	1948	1992	1			113
							2143	9									
*03	232551	X	232551	-0-	-0-	-0-	134	1	229982	2	Y	2214	2192	1			135
							2435	9									

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

10	270729	X	270729	-0-	-0-	-0-	109	1	270531	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
11	338820	X	244335	-0-	-94485	-0-	97	1	244206	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	319548	X	212418	-0-	-107130	-0-	127	1	212252	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
01	301010	X	204853	-0-	-96157	-0-	107	1	204595	2	Y	-0-					-0-
							151	4									
02	126287	X	126287	-0-	-0-	-0-	75	1	126212	2	Y	-0-					-0-
03	256494	X	128399	-0-	-128095	-0-	76	1	128323	2	Y	-0-					-0-

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

10	363804	X	363804	-0-	-0-	-0-	145	1	360737	2	Y	2548	2613	1			67
							119	4	2803	9							
11	456630	X	320805	-0-	-135825	-0-	126	1	318140	2	Y	2270	2202	1			135
							42	4	2497	9							
12	448446	X	299015	-0-	-149431	-0-	169	1	296608	2	Y	1987	2001	1			121
							52	4	2186	9							
01	420081	X	289617	-0-	-130464	-0-	151	1	287389	2	Y	1693	1707	1			107
							215	4	1862	9							
02	272263	X	272263	-0-	-0-	-0-	137	1	270564	2	Y	1420	1445	1			82
							1562	9									
03	332382	X	255212	-0-	-77170	-0-	148	1	253787	2	Y	1161	1172	1			71
							1277	9									

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

10	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352149 X	352149	-0-	-0-	-0-	141	1	349126	2	Y	2515	2581	1			66
						115	4	2767	9							
11	420000 X	328999	-0-	-91001	-0-	129	1	326397	2	Y	2209	2144	1			131
						43	4	2430	9							
12	434000 X	317836	-0-	-116164	-0-	179	1	315381	2	Y	2019	2027	1			123
						55	4	2221	9							
01	419244 X	298167	-0-	-121077	-0-	150	1	295756	2	Y	1862	1867	1			118
						213	4	2048	9							
02	257596 X	257596	-0-	-0-	-0-	129	1	255717	2	Y	1591	1617	1			92
						1750	9									
03	352160 X	229919	-0-	-122241	-0-	133	1	228278	2	Y	1371	1379	1			84
						1508	9									

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

10	85095 X	-0-	-0-	-85095	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	65224 X	-0-	-0-	-65224	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	395275 X	395275	-0-	-0-	-0-	158	1	390977	2	Y	3647	3737	1			96
						128	4	4012	9							
11	497100 X	354354	-0-	-142746	-0-	139	1	350676	2	Y	3175	3082	1			189
						46	4	3493	9							
12	489707 X	347475	-0-	-142232	-0-	196	1	344092	2	Y	2843	2858	1			174
						60	4	3127	9							
01	456847 X	336155	-0-	-120692	-0-	169	1	333116	2	Y	2391	2413	1			152
						240	4	2630	9							
02	305481 X	305481	-0-	-0-	-0-	153	1	303175	2	Y	1957	1995	1			114
						2153	9									
*03	280931 X	280931	-0-	-0-	-0-	162	1	278897	2	Y	1702	1712	1			104
						1872	9									

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

10	327090 X	327090	-0-	-0-	-0-	217	1	326873	2	N	-0-					-0-
11	325581 X	325581	-0-	-0-	-0-	222	1	325219	2	N	-0-					-0-
						140	4									
12	300656 X	300656	-0-	-0-	-0-	321	1	300335	2	N	-0-					-0-
01	277318 X	277318	-0-	-0-	-0-	208	1	277060	2	N	-0-					-0-
						50	4									
02	411917 X	411917	-0-	-0-	-0-	66	1	411851	2	N	-0-					-0-
03	336443 X	72091	-0-	-264352	-0-	17	1	72074	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284191 X	284191	-0-	-0-	-0-	188	1	284003	2	N	-0-					-0-
11	257354 X	257354	-0-	-0-	-0-	175	1	257069	2	N	-0-					-0-
						110	4									
12	319083 X	240150	-0-	-78933	-0-	256	1	239894	2	N	-0-					-0-
01	319083 X	226572	-0-	-92511	-0-	170	1	226362	2	N	-0-					-0-
						40	4									
02	349076 X	349076	-0-	-0-	-0-	56	1	349020	2	N	-0-					-0-
03	284177 X	53460	-0-	-230717	-0-	13	1	53447	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216442 X	181734	-0-	-34708	-0-	83	1	181122	2	Y	420	424	1			11
						67	4	462	9							
11	217170 X	168627	-0-	-48543	-0-	74	1	168286	2	Y	220	218	1			13
						25	4	242	9							
12	209405 X	174497	-0-	-34908	-0-	99	1	174118	2	Y	226	225	1			14
						31	4	249	9							
01	199299 X	166908	-0-	-32391	-0-	85	1	166565	2	Y	125	131	1			8
						120	4	138	9							
02	150615 X	150615	-0-	-0-	-0-	76	1	150205	2	Y	304	294	1			18
						334	9									
*03	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-	75	1	128362	2	Y	1648	1565	1			101
						1813	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41935 X	41935	-0-	-0-	-0-	384	1	41363	2	Y	117	411	1			18
						59	4	129	9							
11	39000 X	36038	-0-	-2962	-0-	67	1	34999	2	Y	143	130	1			31
						815	4	157	9							
12	40300 X	30828	-0-	-9472	-0-	96	1	30451	2	Y	255	235	1			51
						281	9									
01	35278 X	26962	-0-	-8316	-0-	79	1	26704	2	Y	163	190	1			24
						179	9									
02	36830 X	25300	-0-	-11530	-0-	80	1	25091	2	Y	117	124	1			17
						129	9									
03	39370 X	27056	-0-	-12314	-0-	74	1	26852	2	Y	118	103	1			32
						130	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43307 X	24084	-0-	-19223	-0-	23227	2	17	4	Y	764	682	1			208
						840	9									
11	33120 X	26684	-0-	-6436	-0-	25996	2	40	4	Y	589	633	1			164
						648	9									
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	31659	2	737	9	Y	670	660	1			174
01	30110 X	30110	-0-	-0-	-0-	29405	2	705	9	Y	641	622	1			193
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	30663	2	642	9	Y	584	629	1			148
03	32395 X	32330	-0-	-65	-0-	31724	2	606	9	Y	551	552	1			147

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154335 X	154335	-0-	-0-	-0-	154335	2			Y	-0-					-0-
11	139699 X	139699	-0-	-0-	-0-	139668	2	31	4	Y	-0-					-0-
12	139359 X	139359	-0-	-0-	-0-	139359	2			Y	-0-					-0-
01	117642 X	117642	-0-	-0-	-0-	117634	2	8	4	Y	-0-					-0-
02	236267 X	236267	-0-	-0-	-0-	235635	2	632	4	Y	-0-					-0-
03	148149 X	100364	-0-	-47785	-0-	100364	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6470 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	32509	-0-	32509	513063	122	1	31490	2	Y	639	707	1			151
							194	4	703	9							
11	538900	X	25837	-0-	-513063	-0-	79	1	25374	2	Y	349	317	1			183
							384	9									
12	34472	X	34048	-0-	-424	-0-	26	1	33482	2	Y	491	545	1			129
							540	9									
01	34472	X	32719	-0-	-1753	-0-	1	1	31808	2	Y	827	781	1			175
							910	9									
02	29632	X	29632	-0-	-0-	-0-	28927	2	705	9	Y	641	635	1			181
*03	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	28681	2	655	9	Y	595	516	1			260

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

10	109089	X	92291	-0-	-16798	-0-	73	1	90338	2	Y	1709	1962	1			249
							1880	9									
11	134040	X	95048	-0-	-38992	-0-	99	1	93170	2	Y	1617	1364	1			502
							1779	9									
12	138508	X	93613	-0-	-44895	-0-	109	1	91737	2	Y	1606	1923	1			185
							1767	9									
01	138508	X	90272	-0-	-48236	-0-	106	1	88462	2	Y	1549	1381	1			353
							1704	9									
02	91408	X	79593	-0-	-11815	-0-	100	1	77975	2	Y	1380	1444	1			289
							1518	9									
03	97712	X	80194	-0-	-17518	-0-	112	1	78668	2	Y	1285	1264	1			310
							1414	9									

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

10	227447	X	204115	-0-	-23332	-0-	204009	2	106	4	Y	-0-					-0-
11	220110	X	190639	-0-	-29471	-0-	190639	2			Y	-0-					-0-
12	225215	X	182804	-0-	-42411	-0-	182804	2			Y	-0-					-0-
01	225215	X	163647	-0-	-61568	-0-	163590	2	57	4	Y	-0-					-0-
02	281788	X	281788	-0-	-0-	-0-	281736	2	52	4	Y	-0-					-0-
03	204104	X	89081	-0-	-115023	-0-	89081	2			Y	-0-					-0-

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

10	25110	X	16105	-0-	-9005	-0-	15461	2	211	4	Y	394	391	1			35
							433	9									
11	24300	X	14428	-0-	-9872	-0-	13643	2	399	4	Y	351	332	1			54
							386	9									
12	18166	X	12123	-0-	-6043	-0-	11789	2	334	9	Y	304	315	1			43
01	18166	X	9972	-0-	-8194	-0-	9624	2	348	9	Y	316	318	1			41
02	15776	X	9177	-0-	-6599	-0-	8937	2	240	9	Y	218	238	1			21
03	16120	X	11044	-0-	-5076	-0-	10883	2	161	9	Y	146	155	1			12

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

10	418443	X	418443	-0-	-0-	-0-	248	1	405267	2	Y	11516	11621	1			235
							260	4	12668	9							
11	392288	X	392288	-0-	-0-	-0-	239	1	379726	2	Y	11203	11344	1			94
							12323	9									
12	371988	X	371988	-0-	-0-	-0-	243	1	364752	2	Y	6315	6099	1			310
							46	4	6947	9							
01	358554	X	358554	-0-	-0-	-0-	249	1	352520	2	Y	5157	5318	1			149
							112	4	5673	9							
02	332692	X	332692	-0-	-0-	-0-	241	1	328061	2	Y	3979	3943	1			185
							13	4	4377	9							
*03	286304	X	286304	-0-	-0-	-0-	267	1	281010	2	Y	4570	4616	1			139
							5027	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375088 X	375088	-0-	-0-	-0-	222	1	364291	2	Y	9402	9374	1			191
						233	4	10342	9							
11	357562 X	357562	-0-	-0-	-0-	213	1	347647	2	Y	8820	8937	1			74
						9702	9									
12	350329 X	350329	-0-	-0-	-0-	221	1	342758	2	Y	6644	6392	1			326
						42	4	7308	9							
01	341534 X	341534	-0-	-0-	-0-	227	1	334470	2	Y	6123	6273	1			176
						102	4	6735	9							
02	314435 X	314435	-0-	-0-	-0-	219	1	308933	2	Y	4792	4745	1			223
						12	4	5271	9							
*03	257048 X	257048	-0-	-0-	-0-	232	1	252831	2	Y	3623	3736	1			110
						3985	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

*04	907656 X	67633	-0-	-840023	-0-	58	1	66889	2	Y	624	638	1			55
						686	9									
*05	124372 X	63261	-0-	-61111	-0-	60	1	62664	2	Y	488	505	1			38
						537	9									
06	120360 X	58680	-0-	-61680	-0-	46	1	58133	2	Y	455	433	1			60
						501	9									
07	124372 X	64849	-0-	-59523	-0-	38	1	64233	2	Y	525	479	1			106
						578	9									
08	124372 X	67781	-0-	-56591	-0-	22	1	67438	2	Y	292	373	1			25
						321	9									
09	120360 X	57000	-0-	-63360	-0-	28	1	56761	2	Y	192	192	1			25
						211	9									
10	64852 X	55762	-0-	-9090	-0-	19	1	55317	2	Y	215	192	1			48
						189	4	237	9							
11	65580 X	51650	-0-	-13930	-0-	20	1	51438	2	Y	174	207	1			15
						1	4	191	9							
12	67766 X	48995	-0-	-18771	-0-	20	1	48810	2	Y	150	158	1			7
						165	9									
01	67766 X	50104	-0-	-17662	-0-	25	1	49891	2	Y	171	171	1			7
						188	9									
02	48633 X	45788	-0-	-2845	-0-	25	1	45212	2	Y	501	483	1			25
						551	9									
03	51987 X	47431	-0-	-4556	-0-	29	1	46142	2	Y	1145	1127	1			43
						1260	9									

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

10	286440 X	276020	-0-	-10420	-0-	276020	2			Y	-0-					-0-
11	294950 X	294950	-0-	-0-	-0-	294885	2	65	4	Y	-0-					-0-
12	312201 X	279993	-0-	-32208	-0-	279993	2			Y	-0-					-0-
01	312201 X	282934	-0-	-29267	-0-	282914	2	20	4	Y	-0-					-0-
02	446105 X	446105	-0-	-0-	-0-	444912	2	1193	4	Y	-0-					-0-
03	304792 X	207901	-0-	-96891	-0-	207901	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972	X	9908	-0-	-9064	-0-	9899	2	9	4	Y	-0-	29	1			-0-
11	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
12	13609	X	3304	-0-	-10305	-0-	3193	2	111	9	Y	101	75	1			26
01	13609	X	13400	-0-	-209	-0-	13166	2	234	9	Y	213	175	1			64
02	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17165	2	177	9	Y	161	184	1			41
*03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14227	2	222	9	Y	202	189	1			54

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

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

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

10	127999	X	83067	-0-	-44932	-0-	83011	2	56	9	N	51					222
11	112680	X	76980	-0-	-35700	-0-	76911	2	69	9	N	63					285
12	95387	X	90162	-0-	-5225	-0-	90143	2	19	9	N	17					302
01	98335	X	98335	-0-	-0-	-0-	98322	2	13	9	N	12					314
02	89549	X	89549	-0-	-0-	-0-	89471	2	78	9	N	71	184	1			201
03	90148	X	77175	-0-	-12973	-0-	76889	2	286	9	N	260	188	1			273

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

10	212009	X	159651	-0-	-52358	-0-	130	1	159521	2	Y	-0-					-0-
11	205170	X	146386	-0-	-58784	-0-	156	1	146230	2	Y	-0-					-0-
12	195920	X	142088	-0-	-53832	-0-	168	1	141920	2	Y	-0-					-0-
01	170531	X	135758	-0-	-34773	-0-	162	1	135596	2	Y	-0-					-0-
02	144362	X	120551	-0-	-23811	-0-	154	1	120397	2	Y	-0-					-0-
03	154318	X	90760	-0-	-63558	-0-	129	1	90631	2	Y	-0-					-0-

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

*04	237390	X	37268	-0-	-200122	-0-	32	1	37158	2	Y	71	68	1			6
							78	9									
*05	245303	X	105660	-0-	-139643	-0-	101	1	105538	2	Y	19	24	1			1
							21	9									
06	237390	X	124651	-0-	-112739	-0-	99	1	124519	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
07	245303	X	115254	-0-	-130049	-0-	68	1	115111	2	Y	68	58	1			14
							75	9									
08	109447	X	109447	-0-	-0-	-0-	36	1	109370	2	Y	37	48	1			3
							41	9									
09	102240	X	99250	-0-	-2990	-0-	49	1	99177	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	128805	X	96113	-0-	-32692	-0-	33	1	95733	2	Y	18	17	1			4
							327	4	20	9							
11	124650	X	88823	-0-	-35827	-0-	35	1	88776	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
12	115258	X	83045	-0-	-32213	-0-	34	1	82993	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	109461	X	81406	-0-	-28055	-0-	41	1	81350	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	82041	X	70705	-0-	-11336	-0-	39	1	70646	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	87699	X	58070	-0-	-29629	-0-	36	1	58008	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

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

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

10	4464	X	8	-0-	-4456	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	4320	X	171	-0-	-4149	-0-	22	1	126	2	N	21					21
							23	9									
12	4464	X	6	-0-	-4458	-0-	3	1	1	4	N	2	22	1			1
							2	9									
01	2449	X	1513	-0-	-936	-0-	41	1	1406	2	N	42	7	1			36
							20	4	46	9							
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	34	1			3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

10	119598	X	-0-	-0-	-119598	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
11	109920	X	14745	-0-	-95175	-0-	14705	2	40	9	Y	36	33	1			3
12	108376	X	51718	-0-	-56658	-0-	51012	2	706	9	Y	642	613	1			32
01	102238	X	12869	-0-	-89369	-0-	11877	2	992	9	Y	902	895	1			39
02	62762	X	62762	-0-	-0-	-0-	61824	2	938	9	Y	853	849	1			43
*03	68131	X	68131	-0-	-0-	-0-	67341	2	790	9	Y	718	734	1			27

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

10	39060	X	32235	-0-	-6825	-0-	31356	2	15	4	Y	785	746	1			214
							864	9									
11	36780	X	29793	-0-	-6987	-0-	29012	2	31	4	Y	682	706	1			190
							750	9									
12	38006	X	27777	-0-	-10229	-0-	27047	2	730	9	Y	664	682	1			172
01	35030	X	23135	-0-	-11895	-0-	22356	2	779	9	Y	708	667	1			213
02	31407	X	21426	-0-	-9981	-0-	20858	2	568	9	Y	516	598	1			131
03	32240	X	18277	-0-	-13963	-0-	17814	2	463	9	Y	421	440	1			112

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300	X	4787	-0-	-1513	-0-	42	1	4687	2	N	53					53
							58	9									
12	6510	X	3596	-0-	-2914	-0-	60	1	3398	2	N	106	108	1			51
							21	4	117	9							
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	N	-0-	51	1			-0-
							7	4									
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

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

10	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	32991	2	310	4	Y	427	435	1			38
							470	9									
11	34980	X	32175	-0-	-2805	-0-	30988	2	674	4	Y	466	432	1			72
							513	9									
12	36239	X	30758	-0-	-5481	-0-	30344	2	414	9	Y	376	395	1			53
01	36239	X	29656	-0-	-6583	-0-	29292	2	364	9	Y	331	341	1			43
02	33901	X	27817	-0-	-6084	-0-	26891	2	926	9	Y	842	805	1			80
03	33759	X	28846	-0-	-4913	-0-	28032	2	814	9	Y	740	758	1			62

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

10	421607	X	421607	-0-	-0-	-0-	421512	2	95	4	Y	-0-					-0-
11	413218	X	413218	-0-	-0-	-0-	412921	2	297	4	Y	-0-					-0-
12	513980	X	370563	-0-	-143417	-0-	370563	2			Y	-0-					-0-
01	513980	X	328566	-0-	-185414	-0-	328528	2	38	4	Y	-0-					-0-
02	477984	X	477984	-0-	-0-	-0-	477797	2	187	4	Y	-0-					-0-
03	394506	X	126114	-0-	-268392	-0-	126114	2			Y	-0-					-0-

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443131	X	443131	-0-	-0-	-0-	443031	2	100	4	Y	-0-					-0-
11	425292	X	425292	-0-	-0-	-0-	424986	2	306	4	Y	-0-					-0-
12	504897	X	394433	-0-	-110464	-0-	394433	2			Y	-0-					-0-
01	504897	X	364287	-0-	-140610	-0-	364245	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	511162	X	511162	-0-	-0-	-0-	510962	2	200	4	Y	-0-					-0-
03	418996	X	126384	-0-	-292612	-0-	126384	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121844	X	121844	-0-	-0-	-0-	193	1	121278	2	Y	-0-					-0-
							373	4									
11	117353	X	117353	-0-	-0-	-0-	84	1	117269	2	Y	-0-					-0-
12	113925	X	113925	-0-	-0-	-0-	70	1	113855	2	Y	-0-					-0-
01	112251	X	110654	-0-	-1597	-0-	55	1	110305	2	Y	-0-					-0-
							294	4									
02	182162	X	182162	-0-	-0-	-0-	51	1	181921	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
03	119040	X	-0-	-0-	-119040	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370998	X	370998	-0-	-0-	-0-	370914	2	84	4	Y	-0-					-0-
11	437795	X	437795	-0-	-0-	-0-	437480	2	315	4	Y	-0-					-0-
12	405105	X	405105	-0-	-0-	-0-	405105	2			Y	-0-					-0-
01	361281	X	361281	-0-	-0-	-0-	361239	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	520793	X	520793	-0-	-0-	-0-	520589	2	204	4	Y	-0-					-0-
03	435240	X	163453	-0-	-271787	-0-	163453	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443036	X	443036	-0-	-0-	-0-	442936	2	100	4	Y	-0-					-0-
11	425447	X	425447	-0-	-0-	-0-	425141	2	306	4	Y	-0-					-0-
12	390126	X	390126	-0-	-0-	-0-	390126	2			Y	-0-					-0-
01	389918	X	354322	-0-	-35596	-0-	354281	2	41	4	Y	-0-					-0-
02	539806	X	539806	-0-	-0-	-0-	539595	2	211	4	Y	-0-					-0-
03	408983	X	165811	-0-	-243172	-0-	165811	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	81057	-0-	81057	1433901	60	1	79262	2	Y	1577	1584	1			64
							1735	9									
11	1523784	X	89883	-0-	-1433901	-0-	66	1	88007	2	Y	1645	1610	1			99
							1810	9									
12	94008	X	94008	-0-	-0-	-0-	74	1	92099	2	Y	1668	1686	1			81
							1835	9									
01	103179	X	103179	-0-	-0-	-0-	82	1	101202	2	Y	1723	1670	1			134
							1895	9									
02	86858	X	86858	-0-	-0-	-0-	80	1	85166	2	Y	1465	1512	1			87
							1612	9									
*03	93515	X	93515	-0-	-0-	-0-	88	1	91811	2	Y	1469	1391	1			165
							1616	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298530	X	209753	-0-	-88777	-0-	159	1	209594	2	Y	-0-					-0-
11	288900	X	205296	-0-	-83604	-0-	153	1	205143	2	Y	-0-					-0-
12	235042	X	199302	-0-	-35740	-0-	160	1	199142	2	Y	-0-					-0-
01	211668	X	193205	-0-	-18463	-0-	154	1	193051	2	Y	-0-					-0-
02	182787	X	173417	-0-	-9370	-0-	151	1	173266	2	Y	-0-					-0-
03	195393	X	137036	-0-	-58357	-0-	132	1	136904	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	352755	-0-	352755	2474943	352572	2	183	4	Y	-0-					-0-
11	2793855	X	318912	-0-	-2474943	-0-	318912	2			Y	-0-					-0-
12	298105	X	298105	-0-	-0-	-0-	298105	2			Y	-0-					-0-
01	275552	X	275552	-0-	-0-	-0-	275455	2	97	4	Y	-0-					-0-
02	452285	X	452285	-0-	-0-	-0-	452202	2	83	4	Y	-0-					-0-
03	352749	X	200740	-0-	-152009	-0-	200740	2			Y	-0-					-0-

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

10	340773	X	340773	-0-	-0-	-0-	340596	2	177	4	Y	-0-					-0-
11	298380	X	292262	-0-	-6118	-0-	292262	2			Y	-0-					-0-
12	276218	X	276218	-0-	-0-	-0-	276218	2			Y	-0-					-0-
01	253638	X	253638	-0-	-0-	-0-	253549	2	89	4	Y	-0-					-0-
02	394420	X	394420	-0-	-0-	-0-	394348	2	72	4	Y	-0-					-0-
03	323547	X	138341	-0-	-185206	-0-	138341	2			Y	-0-					-0-

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

10	83428	X	83428	-0-	-0-	-0-	29	1	83000	2	Y	105	95	1			24
							283	4	116	9							
11	112770	X	77533	-0-	-35237	-0-	30	1	77383	2	Y	108	123	1			9
							1	4	119	9							
12	108190	X	72750	-0-	-35440	-0-	29	1	72609	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
01	101401	X	65338	-0-	-36063	-0-	33	1	65184	2	Y	110	110	1			5
							121	9									
02	74588	X	57085	-0-	-17503	-0-	31	1	56951	2	Y	94	94	1			5
							103	9									
03	79732	X	49261	-0-	-30471	-0-	31	1	49123	2	Y	97	98	1			4
							107	9									

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

10	106852	X	106852	-0-	-0-	-0-	37	1	106291	2	Y	146	140	1			33
							363	4	161	9							
11	138810	X	97559	-0-	-41251	-0-	38	1	97431	2	Y	81	107	1			7
							1	4	89	9							
12	131316	X	103026	-0-	-28290	-0-	42	1	102920	2	Y	58	62	1			3
							64	9									
01	131316	X	102242	-0-	-29074	-0-	51	1	102036	2	Y	141	138	1			6
							155	9									
02	95727	X	95727	-0-	-0-	-0-	52	1	95539	2	Y	124	124	1			6
							136	9									
03	102083	X	80637	-0-	-21446	-0-	50	1	80484	2	Y	94	96	1			4
							103	9									

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

10	108793	X	108793	-0-	-0-	-0-	38	1	108312	2	Y	66	58	1			15
							370	4	73	9							
11	137310	X	100231	-0-	-37079	-0-	39	1	100034	2	Y	143	146	1			12
							1	4	157	9							
12	134943	X	103198	-0-	-31745	-0-	42	1	103102	2	Y	49	59	1			2
							54	9									
01	129642	X	97871	-0-	-31771	-0-	49	1	97765	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
02	98426	X	88121	-0-	-10305	-0-	48	1	88026	2	Y	43	43	1			2
							47	9									
03	105214	X	73627	-0-	-31587	-0-	46	1	73550	2	Y	28	29	1			1
							31	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86549	X	86549	-0-	-0-	-0-	30	1	86117	2	Y	98	89	1			22
							294	4	108	9							
11	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	30	1	77765	2	Y	104	117	1			9
							1	4	114	9							
12	78931	X	78931	-0-	-0-	-0-	32	1	78787	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
01	76437	X	76437	-0-	-0-	-0-	38	1	76267	2	Y	120	120	1			5
							132	9									
02	74791	X	69089	-0-	-5702	-0-	38	1	68929	2	Y	111	110	1			6
							122	9									
03	79949	X	57390	-0-	-22559	-0-	36	1	57248	2	Y	96	98	1			4
							106	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

*04	133590	X	122393	-0-	-11197	-0-	105	1	121460	2	Y	753	761	1			66
							828	9									
*05	138043	X	93481	-0-	-44562	-0-	89	1	92746	2	Y	587	607	1			46
							646	9									
06	133590	X	103907	-0-	-29683	-0-	82	1	103219	2	Y	551	524	1			73
							606	9									
07	138043	X	102063	-0-	-35980	-0-	60	1	101281	2	Y	656	596	1			133
							722	9									
08	138043	X	95808	-0-	-42235	-0-	31	1	95182	2	Y	541	627	1			47
							595	9									
09	133590	X	87346	-0-	-46244	-0-	43	1	86719	2	Y	531	508	1			70
							584	9									
10	86469	X	86469	-0-	-0-	-0-	30	1	85599	2	Y	498	456	1			112
							292	4	548	9							
11	103920	X	82235	-0-	-21685	-0-	32	1	81672	2	Y	482	552	1			42
							1	4	530	9							
12	102052	X	77475	-0-	-24577	-0-	31	1	77031	2	Y	375	398	1			19
							413	9									
01	95821	X	77666	-0-	-18155	-0-	39	1	77044	2	Y	530	526	1			23
							583	9									
02	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	38	1	70139	2	Y	851	831	1			43
							936	9									
03	69316	X	61103	-0-	-8213	-0-	38	1	60402	2	Y	603	623	1			23
							663	9									

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

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

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	72584 X	72584	-0-	-0-	-0-	119	1	72307	2	N	-0-			-0-
						158	4							
11	84270 X	65719	-0-	-18551	-0-	107	1	65612	2	N	-0-			-0-
12	78368 X	63647	-0-	-14721	-0-	116	1	63531	2	N	-0-			-0-
01	62496 X	60275	-0-	-2221	-0-	98	1	60119	2	N	-0-			-0-
						58	4							
02	99016 X	99016	-0-	-0-	-0-	85	1	98920	2	N	-0-			-0-
						11	4							
03	72571 X	10133	-0-	-62438	-0-	11	1	10122	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	164010 X	119703	-0-	-44307	-0-	103	1	118821	2	Y	708	717	1	62
						779	9							
*05	169477 X	99147	-0-	-70330	-0-	94	1	98479	2	Y	522	543	1	41
						574	9							
06	164010 X	105410	-0-	-58600	-0-	83	1	104746	2	Y	528	499	1	70
						581	9							
07	169477 X	105062	-0-	-64415	-0-	61	1	104077	2	Y	840	740	1	170
						924	9							
08	169477 X	102697	-0-	-66780	-0-	33	1	101927	2	Y	670	782	1	58
						737	9							
09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1	90710	2	Y	509	500	1	67
						560	9							
10	89796 X	89796	-0-	-0-	-0-	31	1	89002	2	Y	417	390	1	94
						304	4	459	9					
11	105420 X	82410	-0-	-23010	-0-	32	1	81817	2	Y	509	559	1	44
						1	4	560	9					
12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-	32	1	78170	2	Y	482	502	1	24
						530	9							
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-	37	1	73443	2	Y	792	782	1	34
						871	9							
02	88276 X	65474	-0-	-22802	-0-	35	1	64650	2	Y	717	715	1	36
						789	9							
03	89807 X	50631	-0-	-39176	-0-	31	1	50279	2	Y	292	317	1	11
						321	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	87399 X	87399	-0-	-0-	-0-	30	1	87017	2	Y	50	48	1	11
						297	4	55	9					
11	110850 X	81047	-0-	-29803	-0-	32	1	80941	2	Y	66	71	1	6
						1	4	73	9					
12	111104 X	80793	-0-	-30311	-0-	33	1	80676	2	Y	76	78	1	4
						84	9							
01	97061 X	76645	-0-	-20416	-0-	38	1	76495	2	Y	102	102	1	4
						112	9							
02	89523 X	69758	-0-	-19765	-0-	38	1	69641	2	Y	72	72	1	4
						79	9							
03	87389 X	59440	-0-	-27949	-0-	37	1	59342	2	Y	55	57	1	2
						61	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	146610	X	98135	-0-	-48475	-0-	85	1	97245	2	Y	732	722	1			64
							805	9									
*05	151497	X	71709	-0-	-79788	-0-	68	1	71103	2	Y	489	515	1			38
							538	9									
06	146610	X	73618	-0-	-72992	-0-	58	1	73221	2	Y	308	305	1			41
							339	9									
07	151497	X	80624	-0-	-70873	-0-	47	1	80133	2	Y	404	363	1			82
							444	9									
08	151497	X	71756	-0-	-79741	-0-	23	1	71647	2	Y	78	153	1			7
							86	9									
09	146610	X	65985	-0-	-80625	-0-	33	1	65849	2	Y	94	89	1			12
							103	9									
10	63270	X	63270	-0-	-0-	-0-	22	1	62851	2	Y	165	140	1			37
							215	4	182	9							
11	78030	X	56253	-0-	-21777	-0-	22	1	56035	2	Y	177	199	1			15
							1	4	195	9							
12	80631	X	53283	-0-	-27348	-0-	22	1	53046	2	Y	195	200	1			10
							215	9									
01	71765	X	49054	-0-	-22711	-0-	25	1	48816	2	Y	194	196	1			8
							213	9									
02	63800	X	42404	-0-	-21396	-0-	23	1	42205	2	Y	160	160	1			8
							176	9									
03	63271	X	36779	-0-	-26492	-0-	23	1	36662	2	Y	85	90	1			3
							94	9									

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

10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	82	1	11	4	N	338	540	1			72
							372	9									
11	83010	X	2821	-0-	-80189	-0-	53	1	2416	2	N	320	379	1			13
							352	9									
12	85777	X	36202	-0-	-49575	-0-	74	1	35440	2	N	625	591	1			47
							688	9									
01	72385	X	42015	-0-	-30370	-0-	64	1	41246	2	N	641	642	1			46
							705	9									
02	50953	X	43770	-0-	-7183	-0-	232	1	42778	2	N	691	680	1			57
							760	9									
*03	41373	X	41373	-0-	-0-	-0-	203	1	40484	2	N	624	645	1			36
							686	9									

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

10	261888	X	114204	-0-	-147684	-0-	40	1	114025	2	Y	126	163	1			13
							139	9									
11	108272	X	108272	-0-	-0-	-0-	31	1	108180	2	Y	55	62	1			6
							61	9									
12	110453	X	106528	-0-	-3925	-0-	33	1	106405	2	Y	82	80	1			8
							90	9									
01	105741	X	97591	-0-	-8150	-0-	32	1	97474	2	Y	77	65	1			20
							85	9									
02	106836	X	85085	-0-	-21751	-0-	34	1	85000	2	Y	46	59	1			7
							51	9									
03	114204	X	71822	-0-	-42382	-0-	30	1	71761	2	Y	28	33	1			2
							31	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47461 X	39484	-0-	-7977	-0-	38169	2	18	4	Y	1179	1127	1			321
						1297	9									
11	43350 X	35461	-0-	-7889	-0-	34349	2	37	4	Y	977	1026	1			272
						1075	9									
12	43772 X	31960	-0-	-11812	-0-	30895	2	1065	9	Y	968	989	1			251
01	43772 X	26230	-0-	-17542	-0-	25124	2	1106	9	Y	1005	953	1			303
02	39208 X	27415	-0-	-11793	-0-	26592	2	823	9	Y	748	861	1			190
03	39494 X	28479	-0-	-11015	-0-	27750	2	729	9	Y	663	676	1			177

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266 X	10531	-0-	-10735	-0-	217	1	9636	2	N	591	665	1			126
						28	4	650	9							
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	9	N	151	271	1			6
12	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	46	1	14906	2	N	881	821	1			66
						969	9									
01	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	39	1	19209	2	N	623	645	1			44
						685	9									
02	14181 X	12935	-0-	-1246	-0-	96	1	12238	2	N	546	545	1			45
						601	9									
03	15159 X	14981	-0-	-178	-0-	100	1	14231	2	N	591	602	1			34
						650	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51026 X	44336	-0-	-6690	-0-	42173	2	652	4	Y	1374	1335	1			130
						1511	9									
11	49380 X	44069	-0-	-5311	-0-	42576	2	1493	9	Y	1357	1374	1			113
12	49662 X	43398	-0-	-6264	-0-	41933	2	1465	9	Y	1332	1380	1			65
01	49662 X	40618	-0-	-9044	-0-	39215	2	1403	9	Y	1275	1250	1			90
02	43239 X	41017	-0-	-2222	-0-	39749	2	1268	9	Y	1153	1197	1			46
03	45539 X	37586	-0-	-7953	-0-	36513	2	1073	9	Y	975	945	1			76

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243040 X	1387	-0-	-241653	-0-	98	1	26	2	Y	-0-	18	1			-0-
						1263	4									
11	235200 X	4767	-0-	-230433	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
12	189968 X	10886	-0-	-179082	-0-	10666	2	220	9	Y	200	190	1			10
01	287874 X	287874	-0-	-0-	-0-	287811	2	63	9	Y	57	65	1			2
02	122892 X	122892	-0-	-0-	-0-	122760	2	132	9	Y	120	116	1			6
*03	125606 X	125606	-0-	-0-	-0-	125463	2	143	9	Y	130	131	1			5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125209 X	35931	-0-	-89278	-0-	322	1	34647	2	Y	830	952	1			128
						49	4	913	9							
11	121170 X	32313	-0-	-88857	-0-	58	1	30638	2	Y	822	770	1			180
						713	4	904	9							
12	59582 X	28299	-0-	-31283	-0-	87	1	27510	2	Y	638	690	1			128
						702	9									
01	51615 X	28295	-0-	-23320	-0-	80	1	27289	2	Y	842	845	1			125
						926	9									
02	43732 X	30378	-0-	-13354	-0-	81	1	29570	2	Y	661	688	1			98
						727	9									
03	35929 X	31974	-0-	-3955	-0-	84	1	31295	2	Y	541	491	1			148
						595	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139965	X	93833	-0-	-46132	-0-	154	1	93475	2	N	-0-					-0-
							204	4									
11	135450	X	82875	-0-	-52575	-0-	135	1	82739	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102827	X	80025	-0-	-22802	-0-	146	1	79879	2	N	-0-					-0-
01	83793	X	76440	-0-	-7353	-0-	125	1	76241	2	N	-0-					-0-
							74	4									
02	125840	X	125840	-0-	-0-	-0-	108	1	125716	2	N	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
03	93837	X	19686	-0-	-74151	-0-	21	1	19664	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

10	142879	X	133379	-0-	-9500	-0-	128919	2	1211	4	Y	2954	3017	1			265
							3249	9									
11	138270	X	118011	-0-	-20259	-0-	112892	2	2456	4	Y	2421	2312	1			374
							2663	9									
*12	142879	X	107221	-0-	-35658	-0-	104881	2	2340	9	Y	2127	2202	1			299
01	142879	X	99917	-0-	-42962	-0-	97472	2	2445	9	Y	2223	2233	1			289
02	133661	X	93356	-0-	-40305	-0-	91508	2	1848	9	Y	1680	1810	1			159
03	133393	X	100176	-0-	-33217	-0-	98384	2	1792	9	Y	1629	1651	1			137

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153729	X	58001	-0-	-95728	-0-	56571	2	531	4	Y	817	844	1			73
							899	9									
11	148770	X	58795	-0-	-89975	-0-	56733	2	1234	4	Y	753	710	1			116
							828	9									
12	153729	X	49261	-0-	-104468	-0-	48663	2	598	9	Y	544	584	1			76
01	153729	X	58912	-0-	-94817	-0-	58001	2	911	9	Y	828	796	1			108
02	143811	X	83953	-0-	-59858	-0-	82130	2	1823	9	Y	1657	1608	1			157
*03	64092	X	64092	-0-	-0-	-0-	63001	2	1091	9	Y	992	1066	1			83

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	108109 X	108109	-0-	-0-	-0-	61	1	101871	2	Y	5557	5565	1	113
						64	4	6113	9					
11	105934 X	105934	-0-	-0-	-0-	61	1	99853	2	Y	5473	5540	1	46
						6020	9							
12	107198 X	101527	-0-	-5671	-0-	63	1	97172	2	Y	3891	3746	1	191
						12	4	4280	9					
01	107198 X	102799	-0-	-4399	-0-	67	1	98714	2	Y	3625	3712	1	104
						30	4	3988	9					
02	100282 X	86376	-0-	-13906	-0-	59	1	83280	2	Y	2758	2734	1	128
						3	4	3034	9					
03	107198 X	75973	-0-	-31225	-0-	67	1	73541	2	Y	2150	2213	1	65
						2365	9							

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108283	X	45323	-0-	-62960	-0-	43685	2	410	4	Y	1116	1182	1			100
							1228	9									
11	104790	X	7979	-0-	-96811	-0-	7549	2	166	4	Y	240	303	1			37
							264	9									
12	108283	X	3269	-0-	-105014	-0-	3102	2	167	9	Y	152	168	1			21
01	108283	X	71045	-0-	-37238	-0-	69131	2	1914	9	Y	1740	1535	1			226
02	101297	X	78211	-0-	-23086	-0-	76823	2	1388	9	Y	1262	1368	1			120
*03	69661	X	69661	-0-	-0-	-0-	68404	2	1257	9	Y	1143	1167	1			96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128247	X	72874	-0-	-55373	-0-	69758	2	676	4	Y	2218	2216	1			199
							2440	9									
11	124110	X	114618	-0-	-9492	-0-	109253	2	2376	4	Y	2717	2496	1			420
							2989	9									
12	128247	X	68445	-0-	-59802	-0-	66896	2	1549	9	Y	1408	1630	1			198
01	128247	X	49992	-0-	-78255	-0-	48917	2	1075	9	Y	977	1048	1			127
02	119973	X	58615	-0-	-61358	-0-	57695	2	920	9	Y	836	884	1			79
03	118451	X	54368	-0-	-64083	-0-	53617	2	751	9	Y	683	705	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165602	X	66614	-0-	-98988	-0-	66251	2	363	9	N	330	363	1			265
11	160260	X	58565	-0-	-101695	-0-	58171	2	394	9	N	358	351	1			272
12	165602	X	55081	-0-	-110521	-0-	54698	2	383	9	N	348	371	1			249
01	165602	X	50436	-0-	-115166	-0-	50099	2	337	9	N	306	362	1			193
02	154918	X	44117	-0-	-110801	-0-	43808	2	309	9	N	281	180	1			294
03	66619	X	39367	-0-	-27252	-0-	39123	2	244	9	N	222	369	1			147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426410	X	426410	-0-	-0-	-0-	416006	2	10404	9	Y	9458	9428	1			249
11	372506	X	372506	-0-	-0-	-0-	1	1	364848	2	Y	6960	6795	1			414
							1	4	7656	9							
12	355668	X	355668	-0-	-0-	-0-	1	1	348952	2	Y	6104	6145	1			373
							1	4	6714	9							
01	340656	X	340656	-0-	-0-	-0-	1	1	334826	2	Y	5298	5335	1			336
							1	4	5828	9							
02	303369	X	301473	-0-	-1896	-0-	1	1	296798	2	Y	4249	4338	1			247
							4674	9									
*03	259971	X	259971	-0-	-0-	-0-	2	1	255983	2	Y	3624	3649	1			222
							3986	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300997	X	300997	-0-	-0-	-0-	295403	2	5594	9	Y	5085	5029	1			134
11	268213	X	268213	-0-	-0-	-0-	1	1	263712	2	Y	4090	3981	1			243
							1	4	4499	9							
12	254359	X	254359	-0-	-0-	-0-	1	1	250446	2	Y	3555	3581	1			217
							1	4	3911	9							
01	242265	X	242265	-0-	-0-	-0-	1	1	238671	2	Y	3265	3275	1			207
							1	4	3592	9							
02	223271	X	215589	-0-	-7682	-0-	1	1	212617	2	Y	2701	2751	1			157
							2971	9									
*03	187167	X	187167	-0-	-0-	-0-	1	1	184967	2	Y	1999	2034	1			122
							2199	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289282	X	289282	-0-	-0-	-0-	284318	2	4964	9	Y	4513	4452	1			119
11	253994	X	253994	-0-	-0-	-0-	1	1	249540	2	Y	4047	3925	1			241
							1	4	4452	9							
12	243815	X	240204	-0-	-3611	-0-	1	1	236324	2	Y	3525	3550	1			216
							1	4	3878	9							
01	243815	X	225325	-0-	-18490	-0-	1	1	221779	2	Y	3222	3234	1			204
							1	4	3544	9							
02	228085	X	209492	-0-	-18593	-0-	1	1	206540	2	Y	2683	2731	1			156
							2951	9									
*03	170059	X	170059	-0-	-0-	-0-	1	1	167691	2	Y	2152	2176	1			132
							2367	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210150	X	NO RPT	-0-	-210150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	203145	X	NO RPT	-0-	-203145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
11	96180	X	-0-	-0-	-96180	-0-					Y	-0-					-0-
12	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
01	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
02	92974	X	-0-	-0-	-92974	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

10	118916	X	50158	-0-	-68758	-0-	49061	2	461	4	Y	578	705	1			52
							636	9									
11	115080	X	43181	-0-	-71899	-0-	41985	2	913	4	Y	257	269	1			40
							283	9									
12	118916	X	36697	-0-	-82219	-0-	36442	2	255	9	Y	232	239	1			33
01	118916	X	35823	-0-	-83093	-0-	35644	2	179	9	Y	163	175	1			21
02	111244	X	26367	-0-	-84877	-0-	26206	2	161	9	Y	146	153	1			14
*03	83551	X	83551	-0-	-0-	-0-	81974	2	1577	9	Y	1434	1327	1			121

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415113 X	128913	-0-	-286200	-0-	95	1	125031	2	Y	3443	3515	1			139
						3787	9									
11	190410 X	126981	-0-	-63429	-0-	92	1	123516	2	Y	3066	3020	1			185
						3373	9									
12	196757 X	110781	-0-	-85976	-0-	86	1	107440	2	Y	2959	3001	1			143
						3255	9									
01	196757 X	108071	-0-	-88686	-0-	83	1	104873	2	Y	2832	2755	1			220
						3115	9									
02	184063 X	98937	-0-	-85126	-0-	84	1	96222	2	Y	2392	2470	1			142
						2631	9									
03	131223 X	94922	-0-	-36301	-0-	89	1	92524	2	Y	2099	2005	1			236
						2309	9									

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

10	442664 X	128676	-0-	-313988	-0-	95	1	124631	2	Y	3591	3682	1			145
						3950	9									
11	211320 X	115441	-0-	-95879	-0-	84	1	112158	2	Y	2908	2877	1			176
						3199	9									
12	218364 X	107155	-0-	-111209	-0-	84	1	104244	2	Y	2570	2622	1			124
						2827	9									
01	218364 X	99380	-0-	-118984	-0-	77	1	96813	2	Y	2264	2212	1			176
						2490	9									
02	204276 X	86532	-0-	-117744	-0-	73	1	84531	2	Y	1753	1825	1			104
						1928	9									
03	128681 X	81802	-0-	-46879	-0-	77	1	80053	2	Y	1520	1453	1			171
						1672	9									

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	375579 X	286814	-0-	-88765	-0-	100	1	284924	2	Y	1627	1613	1			227
						1790	9									
11	272557 X	272557	-0-	-0-	-0-	79	1	271530	2	Y	862	990	1			99
						948	9									
12	277791 X	247971	-0-	-29820	-0-	76	1	247138	2	Y	688	685	1			102
						757	9									
01	277791 X	218537	-0-	-59254	-0-	72	1	217928	2	Y	488	403	1			187
						537	9									
02	259869 X	179463	-0-	-80406	-0-	71	1	179045	2	Y	315	376	1			126
						347	9									
*03	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	62	1	149927	2	Y	107	186	1			47
						118	9									

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

10	326591 X	277106	-0-	-49485	-0-	97	1	275812	2	Y	1088	972	1			152
						1197	9									
11	283016 X	283016	-0-	-0-	-0-	81	1	281862	2	Y	975	1019	1			108
						1073	9									
12	291462 X	255935	-0-	-35527	-0-	78	1	255092	2	Y	695	700	1			103
						765	9									
01	291462 X	224527	-0-	-66935	-0-	74	1	223946	2	Y	461	387	1			177
						507	9									
02	272658 X	187877	-0-	-84781	-0-	75	1	187492	2	Y	282	346	1			113
						310	9									
*03	148115 X	148115	-0-	-0-	-0-	61	1	147860	2	Y	176	216	1			73
						194	9									

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

10	226806 X	197071	-0-	-29735	-0-	69	1	196424	2	Y	525	467	1			73
						578	9									
11	291360 X	291360	-0-	-0-	-0-	83	1	290401	2	Y	796	782	1			87
						876	9									
12	291037 X	291037	-0-	-0-	-0-	89	1	289891	2	Y	961	905	1			143
						1057	9									
01	256018 X	256018	-0-	-0-	-0-	84	1	255273	2	Y	601	512	1			232
						661	9									
02	211833 X	211833	-0-	-0-	-0-	84	1	211450	2	Y	272	391	1			113
						299	9									
*03	203091 X	203091	-0-	-0-	-0-	84	1	202624	2	Y	348	321	1			140
						383	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142634 X	29392	-0-	-113242	-0-	259	1	27920	2	Y	1066	1200	1			164
						40	4	1173	9							
11	82110 X	25685	-0-	-56425	-0-	45	1	23847	2	Y	1125	1042	1			247
						555	4	1238	9							
12	84847 X	24932	-0-	-59915	-0-	75	1	23968	2	Y	808	893	1			162
						889	9									
01	84847 X	21858	-0-	-62989	-0-	61	1	20612	2	Y	1077	1080	1			159
						1185	9									
02	79373 X	27305	-0-	-52068	-0-	73	1	26381	2	Y	774	819	1			114
						851	9									
*03	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	64	1	23605	2	Y	590	543	1			161
						649	9									

CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

10	133880 X	28817	-0-	-105063	-0-	255	1	27469	2	Y	958	936	1			148
						39	4	1054	9							
11	95580 X	25120	-0-	-70460	-0-	45	1	23480	2	Y	954	893	1			209
						546	4	1049	9							
12	98766 X	26804	-0-	-71962	-0-	82	1	25934	2	Y	716	782	1			143
						788	9									
01	98766 X	21348	-0-	-77418	-0-	78	1	20197	2	Y	975	974	1			144
						1073	9									
02	92394 X	22011	-0-	-70383	-0-	58	1	21133	2	Y	745	779	1			110
						820	9									
*03	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	56	1	20801	2	Y	711	627	1			194
						782	9									

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

10	398815 X	268018	-0-	-130797	-0-	177	1	267841	2	N	-0-					-0-
11	385950 X	240507	-0-	-145443	-0-	164	1	240240	2	N	-0-					-0-
						103	4									
12	398815 X	228791	-0-	-170024	-0-	244	1	228547	2	N	-0-					-0-
01	398815 X	216141	-0-	-182674	-0-	162	1	215940	2	N	-0-					-0-
						39	4									
02	373085 X	351661	-0-	-21424	-0-	56	1	351605	2	N	-0-					-0-
03	398815 X	NO RPT	-0-	-398815	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80488	X	80488	-0-	-0-	-0-	79524	2	848	4	Y	105					105
							116	9									
11	319530	X	262152	-0-	-57378	-0-	261888	2	264	9	Y	240	295	1			50
12	330181	X	217972	-0-	-112209	-0-	217237	2	735	9	Y	668	628	1			90
01	330181	X	198335	-0-	-131846	-0-	197933	2	402	9	Y	365	411	1			44
02	308879	X	151516	-0-	-157363	-0-	151098	2	418	9	Y	380	351	1			73
03	330181	X	NO RPT	-0-	-330181	-0-					Y	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		42095	-0-	42095	42095	41651	2	444	4	Y	-0-					-0-
11	0		312028	-0-	312028	354123	311588	2	440	9	Y	400	316	1			84
12	639992	X	285869	-0-	-354123	-0-	284750	2	1119	9	Y	1017	964	1			137
01	376154	X	252066	-0-	-124088	-0-	250447	2	1619	9	Y	1472	1435	1			174
02	351886	X	186168	-0-	-165718	-0-	185367	2	801	9	Y	728	759	1			143
03	376154	X	NO RPT	-0-	-376154	-0-					Y	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		63801	-0-	63801	63801	61224	2	653	4	Y	1749	1090	1			659
							1924	9									
*11	219771	X	155970	-0-	-63801	-0-	154754	2	1216	9	Y	1105	1726	1			38
12	164114	X	154002	-0-	-10112	-0-	150261	2	3741	9	Y	3401	3239	1			200
01	164114	X	-0-	-0-	-164114	-0-					Y	-0-	199	1			1
02	153526	X	115497	-0-	-38029	-0-	113458	2	2039	9	Y	1854	1736	1			119
03	164114	X	NO RPT	-0-	-164114	-0-					Y	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		140571	-0-	140571	140571	138936	2	1482	4	Y	139					139
							153	9									
*11	426578	X	286007	-0-	-140571	-0-	285847	2	160	9	Y	145	254	1			30
12	319269	X	262045	-0-	-57224	-0-	261801	2	244	9	Y	222	222	1			30
01	319269	X	248575	-0-	-70694	-0-	248354	2	221	9	Y	201	207	1			24
02	298671	X	181535	-0-	-117136	-0-	181397	2	138	9	Y	125	125	1			24
03	319269	X	NO RPT	-0-	-319269	-0-					Y	NO RPT					24

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370

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

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	0		141548	-0-	141548	141548	114	1	126496	2	Y	4424	4145	1			279
							10072	4	4866	9							
09	0		139979	-0-	139979	281527	100	1	135160	2	Y	4290	4335	1			234
							4719	9									
10	0	W	130588	-0-	130588	412115	96	1	126344	2	Y	3771	3852	1			153
							4148	9									
11	0	W	121020	-0-	121020	533135	88	1	117458	2	Y	3158	3120	1			191
							3474	9									
12	0	W	114205	-0-	114205	647340	89	1	110882	2	Y	2940	2989	1			142
							3234	9									
01	0	W	108728	-0-	108728	756068	84	1	105708	2	Y	2669	2604	1			207
							2936	9									
02	0	W	96668	-0-	96668	852736	82	1	94186	2	Y	2182	2259	1			130
							2400	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	852736					Y	NO RPT					130

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

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

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

10	0		69289	-0-	69289	69289	66363	2	708	4	Y	2016	1256	1			760
							2218	9									
*11	222949	X	153660	-0-	-69289	-0-	152442	2	1218	9	Y	1107	1829	1			38
*12	168950	X	153144	-0-	-15806	-0-	148917	2	4227	9	Y	3843	3655	1			226
*01	168950	X	163531	-0-	-5419	-0-	160218	2	3313	9	Y	3012	3081	1			157
*02	158050	X	114685	-0-	-43365	-0-	112475	2	2210	9	Y	2009	2034	1			132
*03	168950	X	NO RPT	-0-	-168950	-0-					Y	NO RPT					132

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

04	0		432296	-0-	432296	689957	432296	2			Y	-0-					-0-
05	0		393860	-0-	393860	1083817	393860	2			Y	-0-					-0-
06	0		300667	-0-	300667	1384484	300667	2			Y	-0-					-0-
07	0		120106	-0-	120106	1504590	120106	2			Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	1504590					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	322773	-0-	322773	1827363	322773	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	438331	-0-	438331	2265694	438331	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	418184	-0-	418184	2683878	418092	2	92	4	Y	-0-					-0-
12	0	W	378667	-0-	378667	3062545	378667	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	337343	-0-	337343	3399888	337319	2	24	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	553640	-0-	553640	3953528	552159	2	1481	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	260166	-0-	260166	4213694	260166	2			Y	-0-					-0-

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

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

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

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

10	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

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

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

10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		Y	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	930	3		Y	-0-			-0-
*03	1935 N	1005	-0-	-930	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

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

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

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

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-			-0-
11	175 N	12	-0-	-163	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	167				N	-0-			-0-
11	167 N	-0-	-0-	-167	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

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

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			177
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			177
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			177
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			177
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			177
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			177

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

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90

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

10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	N	1			73
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	2	3	9	N	3			76
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6264	2	4	9	N	4			80
01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3			83
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4651	2	2	9	N	2			85
03	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-			85

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

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

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

*04	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	2	N	-0-			137
*05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2	N	-0-			137
*06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2	N	-0-			137
*07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-			137
*08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-			137
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			137
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			137
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			137
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			137
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			137
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			137
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-			137

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

10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			87
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			87
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			87
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			102
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			102
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			102

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			65
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28					134
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7450	2	124	9	N	113					247
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1			221
01	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	2629	2	183	9	N	166					387
02	3683	X	2967	-0-	-716	-0-	2754	2	213	9	N	194	186	1			395
03	3937	X	1399	-0-	-2538	-0-	854	2	545	9	N	495	382	1			508

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

10	403	N	109	-0-	-294	-0-	4	2	105	9	N	95					115
11	810	N	59	-0-	-751	-0-	13	2	46	9	N	42					157
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	105	175	1			87
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	600	2	108	9	N	98					185
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	351	2	206	9	N	187	187	1			185
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	N	22					207

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

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	290	N	112	-0-	-178	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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

10	26381	X	25141	-0-	-1240	-0-	24249	2	892	9	Y	811	727	1			257
11	24900	X	22506	-0-	-2394	-0-	21706	2	800	9	Y	727	718	1			266
12	68602	X	68602	-0-	-0-	-0-	67664	2	938	9	Y	853	708	1			411
01	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	63265	2	855	9	Y	777	681	1			507
02	21750	X	21718	-0-	-32	-0-	20908	2	810	9	Y	736	734	1			509
03	23250	X	22005	-0-	-1245	-0-	21276	2	729	9	Y	663	929	1			243

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

10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	47254	2	1478	9	Y	1344	1123	1			731
11	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	44070	2	1287	9	Y	1170	1489	1			412
12	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1228	1294	1			346
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1120	1096	1			370
02	40774	X	39541	-0-	-1233	-0-	38372	2	1169	9	Y	1063	915	1			518
03	43586	X	42738	-0-	-848	-0-	41450	2	1288	9	Y	1171	1070	1			619

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	R	659	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	170					242
							187	9									
11	14B2	EXT	720	-0-	720	720	173	1	314	3	Y	212	255	1			199
							233	9									
12	14B2	EXT	836	-0-	836	1556	184	1	408	3	Y	222	346	1			75
							244	9									
01	14B2	EXT	548	-0-	548	2104	184	1	352	3	Y	11					86
							12	9									
02	14B2	EXT	783	-0-	783	2887	170	1	310	3	Y	275	176	1			185
							303	9									
*03	3165	R	278	-0-	-2887	-0-	158	1	114	3	Y	5					190
							6	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					81
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	3	1	9	N	1					82
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					82
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	3	7	9	N	6					88
02	3190	X	3147	-0-	-43	-0-	3147	3			N	-0-					88
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	3			N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					2
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					3
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					4
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	Y	5	7	1			2
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					4
11	1560	X	623	-0-	-937	-0-	621	3	2	9	Y	2					6
12	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1359	3	6	9	Y	5					11
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2150	3	3	9	Y	3					14
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	910	3	31	9	Y	28	35	1			7
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	909	3	7	9	Y	6					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					11
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	171	3	7	9	Y	6					17
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18	9	Y	16					33
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9					42
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	250	3	92	9	Y	84	106	1			20
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	250	3	22	9	Y	20					40

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					11
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	31	3	7	9	Y	6					17
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15	9	Y	14					31
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	3	9	9	Y	8					39
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	3	90	9	Y	82	102	1			19
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	46	3	21	9	Y	19					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	302	3	1	9	Y	1					7
11	660	X	272	-0-	-388	-0-	266	3	6	9	Y	5					12
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	582	3	11	9	Y	10					22
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6					28
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	390	3	62	9	Y	56	71	1			13
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	390	3	15	9	Y	14					27

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					153
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					153
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					153
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					153
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					153
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					153

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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98	83	1			135
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	50	78	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	73	1			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					198

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

10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	#	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	725	#	658	-0-	-67	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					135
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					135
12	2839	R	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					135
01	2790	#	2701	-0-	-89	-0-	108	1	2593	2	N	-0-					135
*02	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					135
03	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					135

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

10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					138
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
12	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					138
01	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					138
02	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2258	3	11	9	N	10					148
*03	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2217	3	6	9	N	5					153

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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

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

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

10	2635 X	1907	-0-	-728	-0-	1907	3			N	-0-			53
11	2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1869	3			N	-0-			53
12	2635 X	1714	-0-	-921	-0-	1714	3			N	-0-			53
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-			53
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2558	3	142	9	N	129	165	1	17
*03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			17

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

10	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-			52
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			52
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			52
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			52
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			52
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			52

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND

COG OPERATING LLC 166150

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	663	3	69	9	N	63	338	1			152
11	1050	N	467	-0-	-583	-0-	463	3	4	9	N	4					156
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2709	3	265	9	N	241					397
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2337	3	233	9	N	212	181	1			428
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	950	3	90	9	N	82					510
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1075	3	172	9	N	156					666

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1884	3	56	9	N	51					188
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1664	3	57	9	N	52					240
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3186	3	36	9	N	33					273
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3228	3	34	9	N	31					304
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3067	3	187	9	N	170					474
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2999	3	33	9	N	30	384	1			120

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667

GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					244
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					244
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					244
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					244
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					244
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	2	175	9	N	159	166	1			180
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					185
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					190
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					190
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					190
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					190
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					190
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					190

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

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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	620	X	102	-0-	-518	-0-	1	1	57	3	Y	40	46	0					6
							44	9											
11	600	X	116	-0-	-484	-0-	2	1	70	3	Y	40	34	0					12
							44	9											
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	3	Y	40	46	0					6
							44	9											
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	2981	3	Y	32	31	0					7
							35	9											
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	3	Y	29	30	0					6
							32	9											
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	72	1	3701	3	Y	47	47	0					6
							52	9											

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					218
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					218
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					218
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					218
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					218
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					218

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					296
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					296
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	154	171	1			279
							10	4	169	9							
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	410	343	1			346
							36	4	451	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	212	329	1			229
							2	4	233	9							
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	225	173	1			281
							248	9									

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

10	93 N	87	-0-	-6	-0-	37	2	50	9	N	45				283
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	33	2	50	9	N	45	187	1		141
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	9	2	47	9	N	43				184
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	2	43	9	N	39				223
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	25	2	31	9	N	28				251
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	2	28	9	N	25				276

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			Y	-0-				-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	30	1	2407	2	Y	-0-				-0-
12	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2492	2	Y	-0-				-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	2	Y	-0-				-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-				-0-
*03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	31	1	2923	2	Y	-0-				-0-

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

10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-				23
11	8490 X	8267	-0-	-223	-0-	8257	2	10	9	N	9				32
12	8773 X	6867	-0-	-1906	-0-	6860	2	7	9	N	6				38
01	9393 X	7641	-0-	-1752	-0-	7634	2	7	9	N	6				44
02	8787 X	7503	-0-	-1284	-0-	7503	2			N	-0-				44
03	9393 X	9089	-0-	-304	-0-	9089	2			N	-0-				44

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

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

10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

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

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

10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2	N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-			-0-
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2	N	-0-			-0-
*03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

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

10	3100 N	18839	-0-	15739	39288	18833	3	6	9	N	5		136
11	53629 X	14341	-0-	-39288	-0-	14330	3	11	9	N	10		146
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12957	3	2	9	N	2		148
01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11476	3	8	9	N	7		155
02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10008	3	15	9	N	14		169
*03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-		169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					40
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4882	3	6	9	N	5					45
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11372	3	8	9	N	7					52
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8116	3	4	9	N	4					56
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7355	3	4	9	N	4					60
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8588	3	4	9	N	4					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					103
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					103
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	2	7			101
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					101
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					101
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3167	-0-	-583	-0-	3162	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
02	3770	X	1884	-0-	-1886	-0-	1883	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					98
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	3	2	9	N	2					100
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					100
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					100
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10755	3	12	9	N	11					43
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	3			N	-0-					43
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	3	2	9	N	2					45
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7941	3	1	9	N	1					46
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8005	3	1	9	N	1					47
*03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			N	-0-					70
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13246	3	6	9	N	5					75
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10478	3	6	9	N	5					80
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					80
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					80
*03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2283	3	23	9	N	21					224
11	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1835	3	18	9	N	16	160	1			80
12	2201	N	1267	-0-	-934	-0-	1254	3	13	9	N	12					92
01	2294	N	1536	-0-	-758	-0-	1521	3	15	9	N	14					106
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6					112
03	1271	N	260	-0-	-1011	-0-	258	3	2	9	N	2					114

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

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

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

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	DELQ PR		20	-0-	20	20	20 2	N	-0-		-0-
*02	40	N	20	-0-	-20	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-

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

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91

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

10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-					193
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3		Y	-0-					193
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-					193
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					193
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-					193
03	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	3		Y	-0-					193

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

10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3		N	-0-					195
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3		N	-0-					195
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-					195
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					195
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					195
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					195

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

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81 3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79 3	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	4	1			5
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	Y	4	1	1			8
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					2
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1					3
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	2	1			4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	1	1			6
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1					3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	207	2	98	9	Y	89	92	1			16
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	182	2	94	9	Y	85	75	1			26
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	158	2	80	9	Y	73	77	1			22
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	156	2	88	9	Y	80	83	1			19
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	23					42
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	412	2	320	9	N	291					874
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	295	2	218	9	N	198	683	1			389
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	60	2	285	9	N	259	170	1			478
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	222	2	210	9	N	191	360	1			309
02	290 #	276	-0-	-14	-0-	45	2	231	9	N	210	353	1			166
*03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	236	2	288	9	N	262	180	1			248

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5	1	5202	3	Y	19					32
						21	9									
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4	1	5095	3	Y	19					51
						21	9									
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	18	1	5251	3	Y	20					71
						22	9									
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	15	1	5266	3	Y	8	49	1			30
						9	9									
02	4959 X	4806	-0-	-153	-0-	5	1	4787	3	Y	13					43
						14	9									
03	5301 X	5037	-0-	-264	-0-	5002	3	35	9	Y	32	50	1			25

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

10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-					65
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	N	-0-					65
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	N	-0-					65
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	43	1	125	3	N	-0-					65
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	N	-0-					65
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					65

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

10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4588	2	3	9	Y	3					22
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					22
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	3					25
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	2	2	9	Y	2					27
02	4582 X	3381	-0-	-1201	-0-	3374	2	7	9	Y	6					33
03	4898 X	1002	-0-	-3896	-0-	998	2	4	9	Y	4	19	1			18

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

10	3720 X	2728	-0-	-992	-0-	2725	2	3	9	Y	3					26
11	3600 X	3130	-0-	-470	-0-	3129	2	1	9	Y	1					27
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	3					30
01	3658 X	3262	-0-	-396	-0-	3260	2	2	9	Y	2					32
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2618	2	8	9	Y	7					39
*03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	23	1			22

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1474	3	14	9	Y	13	8	1			17
11	1830 N	1569	-0-	-261	-0-	1556	3	3	4	Y	9	17	1			9
						10	9									
12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1923	3	14	9	Y	13	14	1			8
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1960	3	13	9	Y	12	11	1			9
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1805	3	20	9	Y	18	11	1			16
*03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	Y	6	16	1			6

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

10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

10	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	3			Y	-0-					-0-
11	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	20519	3	28	4	Y	-0-					-0-
12	19313 X	19044	-0-	-269	-0-	19044	3			Y	-0-					-0-
01	20956 X	13410	-0-	-7546	-0-	13409	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	20271 X	13598	-0-	-6673	-0-	13595	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	21669 X	21035	-0-	-634	-0-	21032	3	3	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	3			Y	-0-	2	1			2
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	4	Y	-0-	2	1			-0-
12	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-
01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12261	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	13137	X	11763	-0-	-1374	-0-	11760	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	14043	X	13908	-0-	-135	-0-	13906	3	2	4	Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			Y	-0-					-0-
11	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			Y	-0-					-0-
12	29583	X	29583	-0-	-0-	-0-	29583	2			Y	-0-					-0-
01	27948	X	27948	-0-	-0-	-0-	27948	2			Y	-0-					-0-
02	25897	X	25587	-0-	-310	-0-	25587	2			Y	-0-					-0-
03	27683	X	25386	-0-	-2297	-0-	25386	2			Y	-0-					-0-

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

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					4
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					4
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					4
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7542	2	6	9	Y	5					37
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7586	2	1	9	Y	1					38
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	4					42
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7927	2	3	9	Y	3					45
02	7337	X	4948	-0-	-2389	-0-	4937	2	11	9	Y	10					55
03	7843	X	1577	-0-	-6266	-0-	1568	2	9	9	Y	8	32	1			31

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

10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			Y	-0-					201
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11017	3	28	9	Y	25					226
12	11098	X	9695	-0-	-1403	-0-	9673	3	22	9	Y	20					246
01	11811	X	9784	-0-	-2027	-0-	9766	3	18	9	Y	16					262
02	9918	X	9501	-0-	-417	-0-	9484	3	17	9	Y	15					277
*03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12455	3	30	9	Y	27					304

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23188 X	4784	-0-	-18404	-0-	4784 3		Y	-0-			-0-
11	22440 X	21552	-0-	-888	-0-	21478 3	23 4	Y	46			46
						51 9						
12	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	24763 3	81 9	Y	74	76 1		44
01	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	22350 3	1 4	Y	34	52 1		26
						37 9						
02	20822 X	19586	-0-	-1236	-0-	19460 3	4 4	Y	111	36 1		101
						122 9						
03	24831 X	22118	-0-	-2713	-0-	22081 3	3 4	Y	31	102 1		30
						34 9						

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

10	2263 X	1310	-0-	-953	-0-	1310 3		N	-0-			140
11	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980 3		N	-0-			140
12	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	1053 3		N	-0-			140
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079 3		N	-0-			140
02	1218 X	1106	-0-	-112	-0-	1106 3		N	-0-			140
03	1302 X	995	-0-	-307	-0-	995 3		N	-0-			140

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	18	1	10262	3	Y	19					32
							21	9									
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	23	1	10571	3	Y	19					51
							21	9									
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11422	3	22	9	Y	20					71
01	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17144	3	9	9	Y	8	49	1			30
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20583	3	14	9	Y	13					43
*03	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19262	3	35	9	Y	32	50	1			25

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					53
11	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	3787	3			N	-0-					53
12	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	3			N	-0-					53
01	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					53
02	3828	X	3204	-0-	-624	-0-	3204	3			N	-0-					53
03	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3737	3			N	-0-					53

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					61
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					61
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7442	2	15	9	Y	14					104
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5043	2	3	9	Y	3					107
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	12					119
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5876	2	10	9	Y	9					128
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5861	2	30	9	Y	27					155
03	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1333	2	24	9	Y	22	89	1			88

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			Y	-0-	17	1			8
11	4680	X	1474	-0-	-3206	-0-	1470	3	4	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2128	-0-	-4134	-0-	2117	3	11	9	Y	10	2	1			8
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4578	3	1	4	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	4216	X	2778	-0-	-1438	-0-	2777	3	1	4	Y	-0-	4	1			-0-

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

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

10	25110	X	20170	-0-	-4940	-0-	20030	2	140	9	N	127					235
11	24300	X	13277	-0-	-11023	-0-	13178	2	99	9	N	90	187	1			138
12	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38604	2	124	9	N	113					251
01	20181	X	10791	-0-	-9390	-0-	10714	2	77	9	N	70	188	1			133
02	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	20813	2	208	9	N	189	182	1			140
*03	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	48324	2	294	9	N	267	187	1			220

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

10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8055	3	14	9	Y	13	1	1			14
11	8070	X	6393	-0-	-1677	-0-	6370	3	13	4	Y	9	14	1			9
							10	9									
12	7471	X	6099	-0-	-1372	-0-	6095	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	8060	X	6489	-0-	-1571	-0-	6480	3	9	9	Y	8	4	1			6
02	7337	X	7249	-0-	-88	-0-	7244	3	2	4	Y	3	6	1			3
							3	9									
*03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11634	3	1	4	Y	-0-	3	1			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3					23
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					23
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					26
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3695	2	2	9	Y	2					28
02	3683	X	2568	-0-	-1115	-0-	2561	2	7	9	Y	6					34
03	3937	X	833	-0-	-3104	-0-	829	2	4	9	Y	4	19	1			19

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			Y	-0-	3	1			1
11	7110	X	3486	-0-	-3624	-0-	3471	3	15	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3676	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	9827	X	4364	-0-	-5463	-0-	4351	3	13	9	Y	12	4	1			9
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9592	3	1	4	Y	19	11	1			17
							21	9									
*03	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12826	3	2	4	Y	-0-	17	1			-0-

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

10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	21976	2	99	9	Y	90	175	1			288
11	19200	X	18421	-0-	-779	-0-	18246	2	175	9	Y	159	188	1			259
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13799	2	121	9	Y	110					369
01	22072	X	10205	-0-	-11867	-0-	10055	2	150	9	Y	136	187	1			318
02	20648	X	16016	-0-	-4632	-0-	15875	2	141	9	Y	128	186	1			260
*03	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	26795	2	132	9	Y	120					380

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

10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			Y	-0-					216
11	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			Y	-0-					216
12	4774	X	3402	-0-	-1372	-0-	3402	2			Y	-0-					216
01	4588	X	3402	-0-	-1186	-0-	3402	2			Y	-0-					216
02	4350	X	4028	-0-	-322	-0-	4019	2	9	9	Y	8					224
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					224

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

10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					81
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					81
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					81
02	957	N	895	-0-	-62	-0-	895	2			N	-0-					81
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					115
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					115
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					115
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					115
02	1566	X	240	-0-	-1326	-0-	240	3			Y	-0-					115
03	1302	X	541	-0-	-761	-0-	541	3			Y	-0-					115

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	59	1	9955	3	Y	19					32
							21	9									
11	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9702	3	21	9	Y	19					51
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10417	3	22	9	Y	20					71
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8502	3	9	9	Y	8	49	1			30
02	9918	X	5096	-0-	-4822	-0-	72	1	5010	3	Y	13					43
							14	9									
03	10447	X	4920	-0-	-5527	-0-	4885	3	35	9	Y	32	50	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5180	3	Y	19					32
							21	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4	1	5074	3	Y	19					51
							21	9									
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	18	1	5229	3	Y	20					71
							22	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	15	1	5244	3	Y	8	49	1			30
							9	9									
02	4930	X	4786	-0-	-144	-0-	5	1	4767	3	Y	13					43
							14	9									
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	4981	3	35	9	Y	32	50	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					28
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					28
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-					28
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-					28
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	53	1	6194	3	Y	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	4731	3	Y	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	57	1	4141	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	2054	-0-	-3978	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	2218	-0-	-4230	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	100	1			-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					69
11	4860 X	4183	-0-	-677	-0-	4183	3			N	-0-					69
12	5611 X	3270	-0-	-2341	-0-	3270	3			N	-0-					69
01	5611 X	4737	-0-	-874	-0-	4737	3			N	-0-					69
02	5249 X	3778	-0-	-1471	-0-	3778	3			N	-0-					69
03	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	1	4	Y	15	1	1			15
						17	9									
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	21	1			10
01	527 N	326	-0-	-201	-0-	320	3	6	9	Y	5	11	1			4
02	435 N	330	-0-	-105	-0-	330	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

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

10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					9
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					9
12	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					9
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	3			Y	-0-					9
02	1015 N	824	-0-	-191	-0-	824	3			Y	-0-					9
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					9

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

10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2889	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	2923	-0-	-921	-0-	2919	3	4	9	Y	4	1	1			3
02	3596 X	2755	-0-	-841	-0-	2750	3	1	4	Y	4	3	1			4
						4	9									
03	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2778	3	1	4	Y	-0-	4	1			-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

10	25172 X	5434	-0-	-19738	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
11	24360 X	23212	-0-	-1148	-0-	23182	3	30	4	Y	-0-					-0-
12	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	26022	3			Y	-0-					-0-
01	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23002	3	1	4	Y	86	21	1			65
						95	9									
02	22446 X	20016	-0-	-2430	-0-	19906	3	4	4	Y	96	74	1			87
						106	9									
03	26009 X	23850	-0-	-2159	-0-	23846	3	4	4	Y	-0-	87	1			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	2477	-0-	-9799	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
11	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13717	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	12276	X	5602	-0-	-6674	-0-	5593	3	9	9	Y	8	3	1			5
01	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18070	3	1	4	Y	22	10	1			17
							24	9									
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13796	3	3	4	Y	3	18	1			2
							3	9									
*03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16874	3	1	4	Y	13	2	1			13
							14	9									

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

10	13702	X	3523	-0-	-10179	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
11	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	14987	3	19	4	Y	-0-					-0-
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15258	3	6	9	Y	5	2	1			3
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14321	3	1	4	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	14500	X	12028	-0-	-2472	-0-	12025	3	3	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	15500	X	14482	-0-	-1018	-0-	14480	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

10	8897	X	2550	-0-	-6347	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
11	12300	X	5984	-0-	-6316	-0-	5942	3	13	4	Y	26					26
							29	9									
12	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12966	3	35	9	Y	32	39	1			19
01	12710	X	11435	-0-	-1275	-0-	11421	3	1	4	Y	12	22	1			9
							13	9									
02	9918	X	9097	-0-	-821	-0-	9094	3	3	4	Y	-0-	9	1			-0-
03	12989	X	12361	-0-	-628	-0-	12355	3	2	4	Y	4					4
							4	9									

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

10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	2537	-0-	-3193	-0-	2532	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	3	13	9	Y	12	5	1			7
01	6510	X	4529	-0-	-1981	-0-	4520	3	9	9	Y	8	9	1			6
02	6090	X	4769	-0-	-1321	-0-	4768	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5684	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
11	10140	X	8290	-0-	-1850	-0-	8277	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	9455	X	8619	-0-	-836	-0-	8619	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	8781	-0-	-1852	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
02	9947	X	9579	-0-	-368	-0-	9575	3	2	4	Y	2					2
							2	9									
03	10633	X	9869	-0-	-764	-0-	9853	3	2	4	Y	13	2	1			13
							14	9									

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

10	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4256	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6770	3	12	4	Y	-0-	2	1			-0-
12	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7036	3	37	9	Y	34	8	1			26
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6563	3	1	4	Y	-0-	26	1			-0-
*03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7518	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

10	8866	X	1625	-0-	-7241	-0-	1619	3	6	9	Y	5	10	1			9
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11082	3	11	4	Y	9	9	1			9
							10	9									
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8903	3	11	9	Y	10	13	1			6
01	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	8168	3	22	9	Y	20	11	1			15
02	10730	X	7196	-0-	-3534	-0-	7175	3	1	4	Y	18	17	1			16
							20	9									
03	11470	X	10630	-0-	-840	-0-	10629	3	1	4	Y	-0-	16	1			-0-

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

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4472	3	21	9	N	19					143
11	4530	X	3611	-0-	-919	-0-	3592	3	19	9	N	17					160
12	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3756	3	20	9	N	18					178
01	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4216	3	19	9	N	17					195
02	4350	X	4058	-0-	-292	-0-	4029	3	29	9	N	26					221
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	3	29	9	N	26					247

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

10	12524	X	1782	-0-	-10742	-0-	1752	3	30	9	Y	27	6	1			30
11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14095	3	33	4	Y	63	30	1			63
							69	9									
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12690	3	73	9	Y	66	89	1			40
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12635	3	1	4	Y	41	50	1			31
							45	9									
02	13717	X	9934	-0-	-3783	-0-	9928	3	3	4	Y	3	31	1			3
							3	9									
03	14663	X	11962	-0-	-2701	-0-	11802	3	3	4	Y	143	5	1			141
							157	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	1563	-0-	-8419	-0-	1555	3	8	9	Y	7	1	1			8
11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11214	3	25	4	Y	19	8	1			19
							21	9									
12	10447	X	9697	-0-	-750	-0-	9682	3	15	9	Y	14	25	1			8
01	10447	X	7865	-0-	-2582	-0-	7864	3	1	9	Y	1	8	1			1
02	10875	X	8055	-0-	-2820	-0-	8035	3	2	4	Y	16	2	1			15
							18	9									
03	11625	X	6474	-0-	-5151	-0-	6437	3	1	4	Y	33	15	1			33
							36	9									

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

10	11160	X	1364	-0-	-9796	-0-	1345	3	19	9	Y	17	78	1			54
11	10800	X	6404	-0-	-4396	-0-	6342	3	9	4	Y	48	53	1			49
							53	9									
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6022	3	72	9	Y	65	75	1			39
01	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	4975	3	34	9	Y	31	47	1			23
02	6177	X	4737	-0-	-1440	-0-	4732	3	1	4	Y	4	23	1			4
							4	9									
03	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	5304	3	1	4	Y	113	6	1			111
							124	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

10	1395	X	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
11	1350	X	1248	-0-	-102	-0-	1242	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	1261	3	15	9	Y	14	6	1			8
01	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	1270	3	19	9	Y	17	12	1			13
02	1276	X	1151	-0-	-125	-0-	1151	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

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

10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5369	3	9	4	Y	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	4	Y	-0-					-0-
*03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

10	10912	X	2755	-0-	-8157	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10922	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10296	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
02	10585	X	9041	-0-	-1544	-0-	9033	3	1	4	Y	6	1	1			6
							7	9									
03	11315	X	10690	-0-	-625	-0-	10679	3	2	4	Y	8	6	1			8
							9	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	4879	-0-	-15209	-0-	4861	3	18	9	Y	16	39	1			35
11	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23490	3	33	4	Y	134	35	1			134
							147	9									
12	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	21219	3	100	9	Y	91	171	1			54
01	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	18941	3	1	4	Y	61	69	1			46
							67	9									
02	22881	X	16846	-0-	-6035	-0-	16735	3	3	4	Y	98	55	1			89
							108	9									
03	24459	X	19628	-0-	-4831	-0-	19514	3	3	4	Y	101	91	1			99
							111	9									

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

10	7812	X	1153	-0-	-6659	-0-	1152	3	1	9	Y	1	12	1			6
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10185	3	16	4	Y	-0-	6	1			-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6772	3	14	9	Y	13	5	1			8
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	Y	20	13	1			15
02	9860	X	7090	-0-	-2770	-0-	7087	3	1	4	Y	2	15	1			2
							2	9									
03	10540	X	7452	-0-	-3088	-0-	7451	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			28
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					28
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					28
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					28
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1529	2	1137	9	N	1034	1117	1			184
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	1624	2	1213	9	N	1103	1093	1			194
12	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	1937	2	1047	9	N	952	873	1			273
01	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	1400	2	1139	9	N	1035	1141	1			167
02	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	960	2	981	9	N	892	897	1			162
*03	3047 R	3047	-0-	-0-	-0-	2277	2	770	9	N	700	692	1			170

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

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

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

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

10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

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

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

10	93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	28	3	Y	12	15	0			1
						1	4	13	9							
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	1	1	28	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	29	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	3	2	0			1
						3	9									

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	7	1	1534	3	Y	33	37	0			2
						47	4	36	9							
11	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	8	1	1513	3	Y	31	27	0			6
						34	9									
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	35	35	0			6
						39	9									
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	32	32	0			6
						35	9									
02	1508 N	1490	-0-	-18	-0-	7	1	1451	3	Y	29	31	0			4
						32	9									
03	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1518	3	50	4	Y	29	25	0			8
						32	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	18	29	0			1
						25	4	20	9							
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	16	14	0			3
						18	9									
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	Y	21	20	0			4
						23	9									
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	32	30	0			6
						35	9									
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	29	31	0			4
						32	9									
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	828	3	27	4	Y	29	25	0			8
						32	9									

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	9907	-0-	-5035	-0-	9841	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9983	3	197	9	Y	179	172	0			11
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	41	50	0			2
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10762	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9804	2	4	9	Y	4	6	0			-0-
*03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12229	2	24	9	Y	22	21	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8260	-0-	-575	-0-	8210	3	50	9	Y	45	46	0			3
11	6960	X	6259	-0-	-701	-0-	6238	3	21	9	Y	19	21	0			1
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	10	10	0			1
01	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4117	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
02	6728	X	5130	-0-	-1598	-0-	5011	2	119	9	Y	108	101	0			7
03	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5865	2	23	9	Y	21	27	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	8984	-0-	-3385	-0-	8954	3	30	9	Y	27	28	0			2
11	11130	X	7016	-0-	-4114	-0-	6993	3	23	9	Y	21	22	0			1
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	21	21	0			1
01	11501	X	6065	-0-	-5436	-0-	6047	2	18	9	Y	16	16	0			1
02	10759	X	6708	-0-	-4051	-0-	6704	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	8990	X	7445	-0-	-1545	-0-	7441	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14833	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	14220	X	1790	-0-	-12430	-0-	1765	3	25	9	Y	23	23	0			1
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	62	59	0			4
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16810	2	37	9	Y	34	36	0			2
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16047	2	90	9	Y	82	79	0			5
*03	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15882	2	43	9	Y	39	42	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7443	-0-	-1671	-0-	7410	3	33	9	Y	30	29	0			2
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7940	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	7761	2	19	9	Y	17	16	0			1
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7879	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*03	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8619	2	11	9	Y	10	9	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	5891	-0-	-10787	-0-	5825	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10200	X	3699	-0-	-6501	-0-	3644	3	55	9	Y	50	51	0			3
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	91	89	0			5
01	10106	X	9577	-0-	-529	-0-	9455	2	122	9	Y	111	109	0			7
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10015	2	109	9	Y	99	100	0			6
*03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10900	2	47	9	Y	43	46	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65751	X	58429	-0-	-7322	-0-	58328	3	101	9	Y	92	88	0			6
11	56640	X	56198	-0-	-442	-0-	56161	3	37	9	Y	34	38	0			2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	58528	X	54491	-0-	-4037	-0-	54461	2	30	9	Y	27	25	0			2
02	54752	X	49959	-0-	-4793	-0-	49944	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	58435	X	52605	-0-	-5830	-0-	52602	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4253	-0-	-366	-0-	4247	3	6	9	Y	5	6	0			62
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5067	3	12	9	Y	11	11	0			62
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	19	18	0			63
01	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	3991	2	22	9	Y	20	20	0			63
02	4031 X	3726	-0-	-305	-0-	3726	2			Y	-0-	62	0			1
03	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4099	2	81	9	Y	74	13	0			62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4713	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	4590 X	4261	-0-	-329	-0-	4244	3	17	9	Y	15	15	0			1
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9	9	0			1
01	4712 X	2805	-0-	-1907	-0-	2770	2	35	9	Y	32	31	0			2
02	4408 X	2330	-0-	-2078	-0-	2315	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	4712 X	2609	-0-	-2103	-0-	2599	2	10	9	Y	9	9	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152 X	10419	-0-	-1733	-0-	10405	3	14	9	Y	13	13	0			1
11	11760 X	10036	-0-	-1724	-0-	10014	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	26	25	0			2
01	12121 X	11743	-0-	-378	-0-	11711	2	32	9	Y	29	29	0			2
02	10904 X	8746	-0-	-2158	-0-	8723	2	23	9	Y	21	22	0			1
03	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8575	2	30	9	Y	27	26	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655 X	9805	-0-	-5850	-0-	9782	3	23	9	Y	21	24	0			1
11	12420 X	10352	-0-	-2068	-0-	10349	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	83	78	0			5
01	13950 X	12234	-0-	-1716	-0-	12111	2	123	9	Y	112	110	0			7
02	13050 X	12112	-0-	-938	-0-	11869	2	243	9	Y	221	214	0			14
*03	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11537	2	459	9	Y	417	406	0			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	3	75	9	Y	68	65	0			4
11	3240 X	3012	-0-	-228	-0-	2977	3	35	9	Y	32	34	0			2
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	15	16	0			1
01	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	3069	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	3248 X	2709	-0-	-539	-0-	2697	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3093	2	13	9	Y	12	12	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	5048	-0-	-1059	-0-	4923	3	125	9	Y	114	113	0			7
11	5670 X	4906	-0-	-764	-0-	4836	3	70	9	Y	64	67	0			4
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	31	33	0			2
01	5115 X	4668	-0-	-447	-0-	4607	2	61	9	Y	55	54	0			3
02	4756 X	4148	-0-	-608	-0-	4095	2	53	9	Y	48	48	0			3
03	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4433	2	19	9	Y	17	19	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3103	3	107	9	Y	97	94	0			6
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3046	3	67	9	Y	61	63	0			4
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	20	23	0			1
01	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	2911	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	3045 X	2842	-0-	-203	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	34778	3	70	9	Y	64	63	0			4
11	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	38445	3	182	9	Y	165	159	0			10
12	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	162	162	0			10
01	35231	X	35231	-0-	-0-	-0-	35074	2	157	9	Y	143	144	0			9
02	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	32010	2	153	9	Y	139	139	0			9
03	34379	X	33490	-0-	-889	-0-	33351	2	139	9	Y	126	128	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	18568	-0-	-3008	-0-	18560	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
11	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22138	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	38	36	0			2
01	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24703	2	147	9	Y	134	128	0			8
02	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22728	2	114	9	Y	104	106	0			6
*03	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24187	2	109	9	Y	99	99	0			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1143	3	37	9	Y	34	35	0			2
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	7	7	0			-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1096	2	31	9	Y	28	26	0			2
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1002	2	52	9	Y	47	46	0			3
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	2	42	9	Y	38	39	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8198	-0-	-482	-0-	8173	3	25	9	Y	23	23	0			1
11	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7500	3	29	9	Y	26	25	0			2
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	32	32	0			2
01	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7852	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	7859	X	7095	-0-	-764	-0-	7065	2	30	9	Y	27	27	0			2
03	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6968	2	34	9	Y	31	31	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17029	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	16050	X	14293	-0-	-1757	-0-	14280	3	13	9	Y	12	13	0			1
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	3	4	0			-0-
01	16585	X	11819	-0-	-4766	-0-	11812	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	15515	X	12665	-0-	-2850	-0-	12639	2	26	9	Y	24	23	0			1
03	16585	X	15609	-0-	-976	-0-	15568	2	41	9	Y	37	36	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5939	-0-	-819	-0-	5918	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	6540	X	5862	-0-	-678	-0-	5841	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	14	14	0			1
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6242	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5876	2	24	9	Y	22	22	0			1
*03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6053	2	47	9	Y	43	41	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	6769	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	7110	X	6690	-0-	-420	-0-	6675	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	27	26	0			2
01	7285	X	6445	-0-	-840	-0-	6421	2	24	9	Y	22	23	0			1
02	6554	X	6026	-0-	-528	-0-	6011	2	15	9	Y	14	14	0			1
03	6913	X	6673	-0-	-240	-0-	6658	2	15	9	Y	14	14	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	11347	-0-	-1363	-0-	11296	3	51	9	Y	46	45	0			3
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16907	3	39	9	Y	35	36	0			2
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	45	44	0			3
01	11346	X	11082	-0-	-264	-0-	11010	2	72	9	Y	65	64	0			4
02	11890	X	8698	-0-	-3192	-0-	8635	2	63	9	Y	57	57	0			4
03	12710	X	9874	-0-	-2836	-0-	9796	2	78	9	Y	71	71	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3092	3	32	9	Y	29	30	0			2
11	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2880	3	25	9	Y	23	24	0			1
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	28	27	0			2
01	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2872	2	8	9	Y	7	9	0			-0-
02	2929	X	2926	-0-	-3	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2933	2	17	9	Y	15	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4241	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3993	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	22	0			1
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5013	2	14	9	Y	13	13	0			1
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6734	2	72	9	Y	65	62	0			4
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	34	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

10	21700	X	15056	-0-	-6644	-0-	15032	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	20760	X	18242	-0-	-2518	-0-	18218	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	27	26	0			2
01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19412	2	33	9	Y	30	30	0			2
02	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	2	39	9	Y	35	35	0			2
03	18848	X	16910	-0-	-1938	-0-	16878	2	32	9	Y	29	29	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

10	9703	X	6855	-0-	-2848	-0-	6716	3	139	9	Y	126	125	0			8
11	9390	X	8914	-0-	-476	-0-	8818	3	96	9	Y	87	90	0			5
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	79	79	0			5
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8843	2	55	9	Y	50	52	0			3
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9104	2	54	9	Y	49	49	0			3
03	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8048	2	40	9	Y	36	37	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	11	11	0			1
01	4123	X	2760	-0-	-1363	-0-	2759	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	3132	X	2129	-0-	-1003	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1828	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

10	15066	X	13188	-0-	-1878	-0-	13166	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	14580	X	12294	-0-	-2286	-0-	12252	3	42	9	Y	38	37	0			2
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	33	33	0			2
01	13299	X	10867	-0-	-2432	-0-	10849	2	18	9	Y	16	17	0			1
02	12441	X	9978	-0-	-2463	-0-	9960	2	18	9	Y	16	16	0			1
03	13175	X	10553	-0-	-2622	-0-	10530	2	23	9	Y	21	21	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3685	3	154	9	Y	140	135	0			9
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3594	3	144	9	Y	131	132	0			8
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	145	144	0			9
01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3380	2	108	9	Y	98	101	0			6
02	3857	X	3205	-0-	-652	-0-	3173	2	32	9	Y	29	33	0			2
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3328	2	3	9	Y	3	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

10	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3713	3	59	9	Y	54	55	0			3
11	4080	X	2981	-0-	-1099	-0-	2947	3	34	9	Y	31	32	0			2
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	29	29	0			2
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3829	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	3886	X	3762	-0-	-124	-0-	3733	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	3782	X	1932	-0-	-1850	-0-	1913	2	19	9	Y	17	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11308	3	37	9	Y	34	33	0			2
11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11861	3	12	9	Y	11	12	0			1
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	10	10	0			1
01	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11053	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10508	2	10	9	Y	9	8	0			1
03	8835	X	8693	-0-	-142	-0-	8678	2	15	9	Y	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8734	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8790	X	8285	-0-	-505	-0-	8278	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	11	10	0			1
01	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8572	2	12	9	Y	11	11	0			1
02	8236	X	7698	-0-	-538	-0-	7684	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8433	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

10	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 8867

10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	943	3	144	9	Y	131	131	0			8
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1591	3	103	9	Y	94	96	0			6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	0			2
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1020	2	168	9	Y	153	146	0			9
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	2	112	9	Y	102	106	0			6
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	936	2	111	9	Y	101	101	0			6

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
							1	4	18	9							
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	28	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0			4
							17	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
							1	4	18	9							
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	28	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0			4
							17	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	33	37	0			2
							1	4	36	9							
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	31	27	0			6
							34	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	29	25	0			8
							32	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	107	91	0			19
							118	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	68	74	0			13
							75	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	58	62	0			9
							64	9									
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	248	3	8	4	Y	57	50	0			16
							63	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					1
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

10	395	X	143	-0-	-252	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

10	1848	X	603	-0-	-1245	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

10	93	#	68	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	87	#	49	-0-	-38	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	27	26	0			3
							9	4	30	9							
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	44	1	438	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	30	1	341	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	41	1	421	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
02	493	N	432	-0-	-61	-0-	35	1	371	3	Y	7	7	0			1
							18	4	8	9							
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	11	1	108	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	28	26	0			3
							5	4	31	9							
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	21	22	0			2
							6	4	23	9							
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	18	18	0			2
							16	4	20	9							
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	36	1	373	3	Y	11	11	0			2
							5	4	12	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-				-0-
02	1160	N	1101	-0-	-59	B	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-				-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		238	-0-	238 B	-27164	85	1	153	2	N	-0-					-0-
11	0	N	10048	-0-	10048 B	-17116	988	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	0	N	1408	-0-	1408 B	-15708	120	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	0	N	2544	-0-	2544 B	-13164	314	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	9715	N	2557	-0-	-7158 B	-13164	779	1	1778	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3898	CANCELLED UNDERAGE ->		-9266									
03	0	N	4921	-0-	4921 B	1023	708	1	4213	2	N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

10	DLQ G-10		35	-0-	35	78	35	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		24	-0-	24	102	24	3			Y	-0-					21
12	129	N	27	-0-	-102	-0-	27	3			Y	-0-					21
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			Y	-0-					21
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

10	DLQ G-10		28	-0-	28	62	28	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		19	-0-	19	81	19	3			Y	-0-					30
12	103	N	22	-0-	-81	-0-	22	3			Y	-0-					30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					30
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

10	DLQ G-10		633	-0-	633	1401	633	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		443	-0-	443	1844	443	3			Y	-0-					-0-
12	2300	N	490	-0-	-1810	34	490	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	733	-0-	-34	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	58	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	2776	-0-	-2401	-0-	2699	3	77	4	Y	-0-					143
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5052	3	73	4	Y	44					187
							48	9									
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4876	3	74	4	Y	-0-					187
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7357	3	95	4	Y	-0-					187
							63	5									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4376	3	60	4	Y	27					48
							55	5	30	9							
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5143	3	50	4	Y	48					-0-
							53	9									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

*04	T. A.		393	-0-	393	1243	385	3	8	4	Y	-0-	1	1			1
05	1267	X	24	-0-	-1243	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2206	3	65	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6426	-0-	3326	4292	6248	3	178	4	Y	-0-					-0-
11	10926	X	6634	-0-	-4292	-0-	6238	3	89	4	Y	279					279
							307	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	3	88	4	Y	-0-					279
01	6417	X	6237	-0-	-180	-0-	6079	3	78	4	Y	31					310
							46	5	34	9							
02	6409	X	5500	-0-	-909	-0-	5354	3	73	4	Y	11					321
							61	5	12	9							
03	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	5900	3	56	4	Y	158	174	1			305
							174	9									

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	3	28	4	Y	-0-	2	1			3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			2
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-					1
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	3	4	Y	1					-0-
							1	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-					1
12	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5					5
							2	5	6	9							
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	19	4	Y	4					9
							18	5	4	9							
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	3	53	9	Y	48	5	1			52

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

10	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	422	3	13	4	Y	-0-					48
11	1620	N	303	-0-	-1317	-0-	290	3	4	4	Y	8					56
							9	9									
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	437	3	7	4	Y	-0-					56
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	5	4	Y	-0-					56
							4	5									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	3	5	4	Y	6					167
							5	5	7	9							
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	370	3	4	4	Y	167					-0-
							184	9									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	4	Y	-0-					49
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	623	3	10	4	Y	-0-					49
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	3	9	4	Y	-0-					49
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					49
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	629	3	9	4	Y	211					-0-
							8	5	232	9							
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	701	3	7	4	Y	447	168	1			279
							492	9									

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			16
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	8	4	Y	1	7	1			9
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
08	3100	N	3161	-0-	61	61	3071	3	90	4	Y	-0-					5
09	402	N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-					5
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	5					-0-
							6	9									
11	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					5
12	T. A.		3	-0-	3	24	3	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-
02	29	X	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

10	866	N	527	-0-	-339	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	202	-0-	-755	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	9	Y	29	26	1			39
11	1050	N	676	-0-	-374	-0-	668	2	8	9	Y	7					46
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	880	2	11	9	Y	10	2	8			54
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	711	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	621	2	19	9	Y	17	2	8			39
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	797	2	41	9	Y	37	55	1			21

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	22					71
							24	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					72
							1	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	53	1			26
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	3					29
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					29
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3					32

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1022	-0-	-1888	-0-	48	1	974	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	729	-0-	-883	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	185	-0-	-1323	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	134	1	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			75

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

10	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2		N	-0-			7
11	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	22328	2		N	-0-			7
12	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2		N	-0-			7
01	22754 X	20297	-0-	-2457	-0-	20297	2		N	-0-			7
02	21576 X	16894	-0-	-4682	-0-	16894	2		N	-0-			7
03	23064 X	11501	-0-	-11563	-0-	11501	2		N	-0-			7

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	80 N	-0-	-0-	-80	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8658	4670	-0-	-3988	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
11	660	350	-0-	-310	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	6812	3747	-0-	-3065	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
01	6046	3364	-0-	-2682	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
02	4774	2706	-0-	-2068	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
03	682	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2019

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-			3
*07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			3
*08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			3
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			9
*07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			9
*08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			9
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			9
*07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			9
*08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			9
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	4

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-			Y	-0-			-0-
*07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			Y	-0-			-0-
*08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-			-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-			-0-
*07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-			-0-
*08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-			-0-
09	2160 X	1368	-0-	-792	-0-	1342 3	26 4	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			3
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	4108	-0-	4108	4108	3988	3	118	4	Y	2					2
						2	9									
09	14B2 EXT	7352	-0-	7352	11460	7199	3	141	4	Y	11					13
						12	9									
10	T. A.	8174	-0-	8174	19634	7809	3	222	4	Y	130	6	1			137
						143	9									
*11	34289 X	14655	-0-	-19634	-0-	14186	3	204	4	Y	241	78	1			300
						265	9									
*12	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19587	3	299	4	Y	59					359
						65	9									
*01	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13164	3	169	4	Y	-0-					359
						113	5									
*02	6438 X	66	-0-	-6372	-0-	64	3	1	4	Y	-0-					359
						1	5									
03	6882 X	300	-0-	-6582	-0-	194	3	1	4	Y	95	245	1			209
						105	9									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*06	1620 X	808	-0-	-812	-0-	562 3 242 9	4 4	Y	220	216 0		4
*07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
*08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 4393 - 6044

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	919	3	19	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	24	24	0			-0-
							18	4	26	9							
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	549	-0-	-351	-0-	519	3	7	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	5	1	1990	3	Y	25	25	0			-0-
							38	4	28	9							
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	23	23	0			-0-
							29	4	27	5							
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	8	5							
03	1302	N	390	-0-	-912	-0-	2	1	375	3	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	3	47	4	Y	-0-					355
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1864	3	27	4	Y	-0-					355
12	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	1417	3	21	4	Y	-0-					355
01	2015	N	917	-0-	-1098	-0-	898	3	12	4	Y	-0-					245
							7	5									
02	1885	N	1160	-0-	-725	-0-	1037	3	14	4	Y	88					-0-
							12	5	97	9							
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	4	Y	14	5	1			9
							15	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					95
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	53	1			124

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1644	3	43	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	2	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	55	-0-	-1925	-0-	20	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	6	1	3755	3	Y	27	27	0			-0-
							63	4	30	9							
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2238	3	28	4	Y	9	9	0			-0-
							15	5	10	9							
*02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2004	3	Y	8	8	0			-0-
							26	4	25	5							
03	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	1640	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2	1	2095	3	Y	13	13	0			-0-
							73	4	14	9							
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	6	1	2710	3	Y	17	17	0			-0-
							56	4	19	9							
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	1093	-0-	-2507	-0-	1055	3	15	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2017	3	10	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1734	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	2697	X	1249	-0-	-1448	-0-	2	1	1203	3	Y	11	11	0			-0-
							16	4	16	5							
03	2046	X	716	-0-	-1330	-0-	3	1	696	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1175	3	31	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	4	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	313	-0-	-857	-0-	263	3	4	4	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
12	1457	N	180	-0-	-1277	-0-	164	3	3	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	844	3	11	4	Y	44	44	0			-0-
							5	5	48	9							
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	1816	3	Y	126	126	0			-0-
							26	4	25	5							
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2334	3	42	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3090	3	Y	24	24	0			-0-
							69	4	26	9							
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2181	3	31	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4	1	6866	3	Y	23	23	0			-0-
							91	4	25	9							
*01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1	1	3024	3	Y	15	15	0			-0-
							37	4	20	5							
*02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	2335	3	31	4	Y	20	20	0			-0-
							25	5	22	9							
03	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	1	1	2273	3	Y	11	11	0			-0-
							22	4	12	9							

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1759	3	15	4	Y	52	52	0			1
							57	9									
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75	0			2
							84	9									
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	707	3	21	4	Y	103	101	0			4
							113	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	256	3	5	4	Y	296	285	0			15
							326	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	216	3	6	4	Y	239	247	0			7
							263	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	790	3	12	4	Y	129	131	0			5
							142	9									
*12	3100	N	3260	-0-	160	160	3050	3	46	4	Y	149	150	0			4
							164	9									
*01	1935	N	1775	-0-	-160	-0-	1443	3	19	4	Y	274	270	0			8
							12	5	301	9							
*02	2900	N	3755	-0-	855	855	2969	3	40	4	Y	644	629	0			23
							38	5	708	9							
*03	3929	X	3074	-0-	-855	-0-	2818	3	27	4	Y	208	226	0			5
							229	9									

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1	1	2149	3	N	-0-					-0-
							56	4									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	2	1	1615	3	N	-0-					-0-
							26	4									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11	4	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	4	N	-0-					-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1768	3	19	4	N	-0-					-0-
							5	5									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1785	3	23	4	N	-0-					-0-
							20	5									
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	4	N	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1453	3	23	9	N	21	178	1			62
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	3	15	9	N	14					76
12	1488	N	658	-0-	-830	-0-	608	3	50	9	N	45					121
01	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1081	3	117	9	N	106					227
02	1479	N	1438	-0-	-41	-0-	1438	3			N	-0-					227
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	176	1			51

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					183
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	N	244	-0-	-2549	-0-	242	4	2	9	Y	2	3	1	2	8	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2900	N	8755	-0-	5855	5855	8755	4			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	8334	-0-	5234	11089	8334	4			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	415	368	1			353

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1424	3	37	9	N	34					153
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1447	3	17	9	N	15					168
12	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	430	3	2	9	N	2					170
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1509	3	48	9	N	44	157	1			57
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10					67
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	3	12	9	N	11					78

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	18578	-0-	-3835	-0-	18391	3	187	9	N	170	164	1			455
11	21690	X	17794	-0-	-3896	-0-	17604	3	190	9	N	173	341	1			287
12	20925	X	17189	-0-	-3736	-0-	16992	2	197	9	N	179					466
01	19313	X	17097	-0-	-2216	-0-	16903	2	194	9	N	176	176	1			466
02	18067	X	13879	-0-	-4188	-0-	13788	2	91	9	N	83	171	1			378
03	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					378

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

10	13020 X	9363	-0-	-3657	-0-	9363	3		N	-0-			-0-
11	12600 X	9932	-0-	-2668	-0-	9932	3		N	-0-			-0-
12	11222 X	11065	-0-	-157	-0-	11065	2		N	-0-			-0-
01	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2		N	-0-			-0-
*02	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2		N	-0-			-0-
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

10	5674 X	-0-	-0-	-5674	-0-				N	-0-			64
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3		N	-0-			28
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3620	3	7 9	N	6			34
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			34
01	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3		N	-0-			34
02	3364 X	3182	-0-	-182	-0-	3182	3		N	-0-			34
03	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3		N	-0-			34

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3		N	-0-			28
11	4650 X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3		N	-0-			28
12	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3		N	-0-			28
01	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3		N	-0-			28
02	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3		N	-0-			28
*03	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3		N	-0-			28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	203 N	152	-0-	-51	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1		N	-0-			-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1		N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	1		N	-0-			-0-
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	3100 N	1071	-0-	-2029	1336	39	1	1032 2	N	-0-			-0-
11	2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3	1		N	-0-			-0-
12	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-				N	-0-			-0-
03	1085 X	6	-0-	-1079	-0-	6	1		N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5098	-0-	-782	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
12	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
01	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	4763	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4694	-0-	4694	9457	4694	3			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					33
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2					35
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					35
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	1157	2	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2402	1241	2	2	9	Y	2					39

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					17
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					17
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					17
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					17
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	503	3			Y	-0-					17
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2326	-0-	-674	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	766	-0-	-2134	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1373	-0-	-1727	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

10	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3894	-0-	-543	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4724	-0-	-19	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2578	-0-	-148	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					10
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					10
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					10
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		831	-0-	831	1535	831	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					43
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	575	2	2	9	N	2					45
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					45
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					45
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					45

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					23
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					23
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					23
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					23
02	2146	N	2006	-0-	-140	-0-	2006	2			N	-0-					23
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

10	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

10	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	2517	1	33443	2	N	135					197
							149	9									
11	35571	X	35571	-0-	-0-	-0-	2479	1	32929	2	N	148					345
							163	9									
12	33983	X	33983	-0-	-0-	-0-	2369	1	31480	2	N	122					467
							134	9									
01	30876	X	22760	-0-	-8116	-0-	1481	1	21170	2	N	99					566
							109	9									
*02	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	2159	1	30843	2	N	404	347	1			623
							444	9									
*03	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	2534	1	36200	2	N	227	185	1			665
							250	9									

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
11	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	295	-0-	295	435	294	2	1	9	Y	1					26
12	DLQ G-10	265	-0-	265	700	264	2	1	9	Y	1					27
01	871 R	171	-0-	-700	-0-	170	2	1	9	Y	1					28
02	174 #	146	-0-	-28	-0-	145	2	1	9	Y	1					29
03	186 #	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1					30

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

10	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	318	-0-	318	630	318	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10	240	-0-	240	870	239	2	1	9	Y	1	9	1			1
01	1160 R	290	-0-	-870	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
02	261 #	248	-0-	-13	-0-	247	2	1	9	Y	1					3
*03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

10	DLQ G-10	455	-0-	455	455	454	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	257	-0-	257	712	257	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	504	-0-	504	1216	503	2	1	9	Y	1					11
01	1318 R	102	-0-	-1216	-0-	102	2			Y	-0-					11
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	87	2	1	9	Y	1					12
03	372 #	182	-0-	-190	-0-	181	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1135	573	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	435	-0-	435	1570	431	2	4	9	Y	4	28	1			9
01	1784 R	214	-0-	-1570	-0-	212	2	2	9	Y	2					11
02	464 #	184	-0-	-280	-0-	182	2	2	9	Y	2					13
*03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					15

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

10	496 #	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-					228
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	358	2	2	9	N	2					230
12	496 #	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					230
01	341 #	183	-0-	-158	-0-	168	2	15	9	N	14	130	7			114
02	348 #	316	-0-	-32	-0-	313	2	3	9	N	3					117
*03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	563	2	42	9	N	38	119	1			36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					157
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49					206
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	501	2	17	9	N	15	181	1			40
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	11	7			29
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					29
*03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1054	2	53	9	N	48					77

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					154
11	390	#	320	-0-	-70	-0-	319	2	1	9	N	1					155
12	434	#	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					155
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	85	7			70
02	406	#	73	-0-	-333	-0-	73	2			N	-0-					70
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	293	2	55	9	N	50	57	1			63

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	261	#	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	N	2					194
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	N	2					196
12	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					196
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5	166	1			35
03	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	2	15	9	N	14					49

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					147
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8					155
12	434	#	155	-0-	-279	-0-	149	2	6	9	N	5					160
01	434	#	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2	35	7			127
02	406	#	315	-0-	-91	-0-	297	2	18	9	N	16	77	1			66
*03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	745	2	41	9	N	37					103

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					139
11	540	#	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					139
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					139
01	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-	79	7			60
02	319	#	112	-0-	-207	-0-	82	2	30	9	N	27					87
*03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	330	2	30	9	N	27					114

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	R	901	-0-	-0-	-0-	869	2	32	9	N	29					172
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					172
12	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					172
01	806	#	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	N	1	39	7	1	8	133
02	754	#	406	-0-	-348	-0-	391	2	15	9	N	14	106	1	1	8	40
*03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	N	18					58

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	R	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					152
11	390	#	172	-0-	-218	-0-	163	2	9	9	N	8					160
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					164
01	403	#	153	-0-	-250	-0-	149	2	4	9	N	4	39	7			129
02	377	#	284	-0-	-93	-0-	271	2	13	9	N	12	99	1			42
*03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	637	2	28	9	N	25					67

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

10	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34					200
11	1050	#	815	-0-	-235	-0-	802	2	13	9	N	12					212
12	1085	#	771	-0-	-314	-0-	762	2	9	9	N	8					220
01	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1143	2	37	9	N	34	1	8			253
02	1015	#	868	-0-	-147	-0-	859	2	9	9	N	8	222	1	1	8	38
03	1085	#	808	-0-	-277	-0-	776	2	32	9	N	29					67

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

10	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	34	-0-	34	86	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	115	29	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	141	26	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	165	24	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
11	937	R	937	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	740	R	740	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	215	-0-	-95	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	232	#	210	-0-	-22	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	540	#	534	-0-	-6	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	20	1	465	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
01	558	#	525	-0-	-33	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	522	#	471	-0-	-51	-0-	19	1	424	3	Y	6	6	0			1
							21	4	7	9							
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	20	1	473	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
11	600	#	592	-0-	-8	-0-	26	1	559	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	620	#	549	-0-	-71	-0-	22	1	514	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	580	#	480	-0-	-100	-0-	20	1	432	3	Y	6	6	0			1
							21	4	7	9							
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	21	1	491	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	T. A.		712	-0-	712	712	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	T. A.		671	-0-	671	1383	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		643	-0-	643	2026	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	T. A.		627	-0-	627	2653	26	1	594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	3045	R	392	-0-	-2653	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	713	#	456	-0-	-257	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	434	#	201	-0-	-233	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	420	#	185	-0-	-235	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	178	-0-	-225	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	#	198	-0-	-143	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
02	319	#	276	-0-	-43	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	341	#	276	-0-	-65	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
11	600	#	490	-0-	-110	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	620	#	469	-0-	-151	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	21	1	478	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	551	#	420	-0-	-131	-0-	17	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
03	527	#	332	-0-	-195	-0-	13	1	313	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	T. A.		486	-0-	486	486	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	T. A.		420	-0-	420	906	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		402	-0-	402	1308	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		467	-0-	467	1775	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2088	R	313	-0-	-1775	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	496	#	352	-0-	-144	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	22	3	3			Y	-0-					-0-
02	24	R	2	-0-	-22	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	T. A.		128	-0-	128	128	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	T. A.		134	-0-	134	262	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		137	-0-	137	399	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		118	-0-	118	517	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	608	R	91	-0-	-517	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	236	-0-	236	236	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	248	-0-	248	484	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	256	-0-	256	740	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	230	-0-	230	970	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1105 R	135	-0-	-970	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	589 #	333	-0-	-256	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	589 #	298	-0-	-291	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	551 #	227	-0-	-324	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	403 #	127	-0-	-276	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

10	T. A.	234	-0-	234	234	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	125	-0-	125	359	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	128	-0-	128	487	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	114	-0-	114	601	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	692 R	91	-0-	-601	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	T. A.	110	-0-	110	110	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	113	-0-	113	223	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	117	-0-	117	340	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	105	-0-	105	445	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	535 R	90	-0-	-445	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	386	-0-	386	386	16	1	364	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	T. A.	75	-0-	75	461	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	77	-0-	77	538	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	76	-0-	76	614	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	696 R	82	-0-	-614	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

10	186 #	137	-0-	-49	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	186 #	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

10	186 #	124	-0-	-62	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	205	-0-	-105	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	#	233	-0-	-28	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	209	-0-	-163	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	#	236	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	310	#	251	-0-	-59	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
11	570	#	469	-0-	-101	-0-	21	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
02	595	R	595	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	3	3	0			-0-
							27	4	3	9							
*03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	245	-0-	-220	-0-	10	1	222	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
11	1080	#	354	-0-	-726	-0-	16	1	334	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	1116	#	322	-0-	-794	-0-	13	1	298	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
01	1116	#	378	-0-	-738	-0-	15	1	350	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	6	6	0			1
							20	4	7	9							
*03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	620	#	617	-0-	-3	-0-	49	1	559	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	803	R	803	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
*03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	95	1	964	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	232	#	179	-0-	-53	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	189	-0-	-59	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

10	558 #	227	-0-	-331	-0-	10	1	205	3	Y	7	7	0			1
						4	4	8	9							
11	540 #	396	-0-	-144	-0-	17	1	364	3	Y	14	14	0			1
						15	9									
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	14	1	327	3	Y	15	14	0			2
						4	4	17	9							
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	16	1	357	3	Y	11	12	0			1
						4	4	12	9							
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	15	1	323	3	Y	17	16	0			2
						16	4	19	9							
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	14	1	327	3	Y	11	11	0			2
						4	4	12	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

10	T. A.	291	-0-	291	291	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	173	-0-	173	464	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	156	-0-	156	620	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	169	-0-	169	789	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	952 R	163	-0-	-789	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	248 #	151	-0-	-97	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	152	-0-	152	278	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	136	-0-	136	414	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	148	-0-	148	562	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	696 R	134	-0-	-562	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	278	-0-	278	278	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	532	-0-	532	810	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	481	-0-	481	1291	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	T. A.	407	-0-	407	1698	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	1884 R	186	-0-	-1698	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	558 #	120	-0-	-438	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	7	1	157	3	Y	12	13	0			1
						3	4	13	9							
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	23	22	0			2
						25	9									
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	20	20	0			2
						2	4	22	9							
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	25	25	0			2
						3	4	28	9							
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	12	13	0			1
						9	4	13	9							
*03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	13	12	0			2
						3	4	14	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	502	-0-	-87	-0-	37	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	Y	8	7	0			1
						11	4	9	9							
01	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	980	3	Y	6	6	0			1
						12	4	7	9							
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	4	5	0			-0-
						43	4	4	9							
*03	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	986	3	Y	5	4	0			1
						13	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	368	-0-	-97	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	363	-0-	-102	-0-	29	1	327	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
02	435 #	340	-0-	-95	-0-	25	1	296	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
03	465 #	367	-0-	-98	-0-	31	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	T. A.	325	-0-	325	325	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	194	-0-	194	519	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	317	-0-	317	836	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	T. A.	410	-0-	410	1246	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	1670 R	424	-0-	-1246	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	T. A.	1178	-0-	1178	1178	96	1	1050	3	Y	12	12	0			1
						19	4	13	9							
11	T. A.	1259	-0-	1259	2437	114	1	1133	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							
12	T. A.	1385	-0-	1385	3822	111	1	1252	3	Y	7	7	0			1
						14	4	8	9							
01	T. A.	349	-0-	349	4171	30	1	312	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							
02	4564 R	393	-0-	-4171	-0-	33	1	341	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
03	1364 #	524	-0-	-840	-0-	46	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	290 #	129	-0-	-161	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

10	T. A.	1166	-0-	1166	1166	86	1	1061	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
11	T. A.	1072	-0-	1072	2238	83	1	988	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	957	-0-	957	3195	74	1	873	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	T. A.	798	-0-	798	3993	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	4651 R	658	-0-	-3993	-0-	49	1	580	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	1178 #	490	-0-	-688	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	116 #	54	-0-	-62	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	3	3	0			-0-
						19	4	3	9							
11	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	972	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	942 R	942	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	81	1	895	3	Y	1	1	0			-0-
						11	4	1	9							
02	985 R	985	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*03	980 R	980	-0-	-0-	-0-	82	1	886	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	730	R	730	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	480	#	401	-0-	-79	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	465	#	358	-0-	-107	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	496	#	352	-0-	-144	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	464	#	343	-0-	-121	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	496	#	276	-0-	-220	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	146	-0-	-40	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	145	#	113	-0-	-32	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	14	13	0			1
						1	4	15	9							
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	21	20	0			2
						6	4	23	9							
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	Y	21	21	0			2
						6	4	23	9							
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	10	11	0			1
						10	4	11	9							
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

10	248 #	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	232 #	217	-0-	-15	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	248 #	204	-0-	-44	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

10	496 #	484	-0-	-12	-0-	20	1	450	3	Y	5	5	0			1
						8	4	6	9							
11	480 #	450	-0-	-30	-0-	20	1	425	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
12	496 #	306	-0-	-190	-0-	12	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	496 #	258	-0-	-238	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	464 #	218	-0-	-246	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	496 #	231	-0-	-265	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	72	-0-	-114	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
11	180	#	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	150	#	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	330	#	276	-0-	-54	-0-	12	1	257	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	13	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
03	341	#	336	-0-	-5	-0-	13	1	313	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

10	558	#	274	-0-	-284	-0-	20	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	902	R	902	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	864	R	864	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
*03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	68	1	742	3	Y	6	5	0			1
							10	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	R	634	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
11	540	#	379	-0-	-161	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	558	#	457	-0-	-101	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	558	#	403	-0-	-155	-0-	33	1	363	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	522	#	477	-0-	-45	-0-	35	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
							21	4	4	9							
03	558	#	178	-0-	-380	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

10	T. A.		581	-0-	581	581	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	T. A.		508	-0-	508	1089	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		550	-0-	550	1639	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	T. A.		436	-0-	436	2075	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2443	R	368	-0-	-2075	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	589	#	416	-0-	-173	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	140	-0-	140	140	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	110	-0-	110	250	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	124	-0-	124	374	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	136	-0-	136	510	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	646 R	136	-0-	-510	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	199	-0-	199	425	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	225	-0-	225	650	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	253	-0-	253	903	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	1144 R	241	-0-	-903	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

10	T. A.	208	-0-	208	208	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	213	-0-	213	421	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	232	-0-	232	653	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	242	-0-	242	895	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1117 R	222	-0-	-895	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	217 #	201	-0-	-16	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

10	T. A.	1877	-0-	1877	1877	137	1	1703	3	Y	6	5	0			1
						30	4	7	9							
11	T. A.	2049	-0-	2049	3926	159	1	1885	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
12	T. A.	1828	-0-	1828	5754	142	1	1665	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
01	T. A.	1571	-0-	1571	7325	128	1	1424	3	Y	1	1	0			-0-
						18	4	1	9							
02	8398 R	1073	-0-	-7325	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
03	2108 #	834	-0-	-1274	-0-	70	1	754	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
12	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	3	Y	6	5	0			1
						14	4	7	9							
01	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	3	Y	7	7	0			1
						15	4	8	9							
02	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	3	Y	5	5	0			1
						55	4	6	9							
*03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	5	5	0			1
						15	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	348 #	215	-0-	-133	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	240 #	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	40	-0-	-208	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	232 #	182	-0-	-50	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

10	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	6	1	124	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	47	43	0			5
						23	4	52	9							
*03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	43	42	0			6
						5	4	47	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

10	713	#	522	-0-	-191	-0-	22	1	478	3	Y	12	13	0			1
							9	4	13	9							
11	690	#	558	-0-	-132	-0-	24	1	516	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
12	651	#	566	-0-	-85	-0-	23	1	524	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
01	651	#	552	-0-	-99	-0-	22	1	504	3	Y	18	17	0			2
							6	4	20	9							
02	580	#	565	-0-	-15	-0-	23	1	496	3	Y	19	19	0			2
							25	4	21	9							
03	589	#	585	-0-	-4	-0-	22	1	532	3	Y	22	21	0			3
							7	4	24	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

10	217	#	209	-0-	-8	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	465 #	425	-0-	-40	-0-	33	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	30	1	332	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
02	435 #	374	-0-	-61	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	35	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	396	-0-	-69	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	435 #	301	-0-	-134	-0-	22	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29	1	310	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	510 #	446	-0-	-64	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	527 #	415	-0-	-112	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	527 #	362	-0-	-165	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	493 #	332	-0-	-161	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	527 #	388	-0-	-139	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	390	#	291	-0-	-99	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	403	#	239	-0-	-164	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	403	#	239	-0-	-164	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	377	#	322	-0-	-55	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	403	#	346	-0-	-57	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	8	7	0			1
							30	4	9	9							
*03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	4	4	0			1
							8	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	32	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	465	#	408	-0-	-57	-0-	31	1	369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	465	#	382	-0-	-83	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
02	435	#	331	-0-	-104	-0-	24	1	290	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
03	465	#	384	-0-	-81	-0-	32	1	344	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	232 #	203	-0-	-29	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

10	124 #	123	-0-	-1	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	116 #	81	-0-	-35	-0-	3	1	72	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

10	279 #	166	-0-	-113	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 #	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	94	-0-	-216	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	310 #	92	-0-	-218	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	290 #	98	-0-	-192	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	62	-0-	-496	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	540 #	498	-0-	-42	-0-	38	1	456	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	38	1	452	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
01	558 #	453	-0-	-105	-0-	37	1	407	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	5	5	0			-0-
						25	4	6	9							
*03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	Y	5	4	0			1
						9	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

10	372 #	359	-0-	-13	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	360 #	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	372 #	230	-0-	-142	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	348 #	301	-0-	-47	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	450 #	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	353	-0-	-112	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	325	-0-	-140	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	435 #	286	-0-	-149	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	233	-0-	-170	-0-	10	1	217	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
11	420	#	216	-0-	-204	-0-	10	1	203	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	8	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	#	224	-0-	-210	-0-	9	1	210	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
02	232	#	184	-0-	-48	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	59	R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

10	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	174	#	119	-0-	-55	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	13	13	0			1
							17	4	14	9							
11	895	R	895	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
12	824	R	824	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
01	1085	#	859	-0-	-226	-0-	75	1	762	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
02	1015	#	943	-0-	-72	-0-	78	1	812	3	Y	11	11	0			1
							41	4	12	9							
03	1085	#	1051	-0-	-34	-0-	91	1	933	3	Y	13	12	0			2
							13	4	14	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	225	-0-	225	627	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	821	R	194	-0-	-627	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	210	#	161	-0-	-49	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	217	#	195	-0-	-22	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	101	1	2405	3	Y	1	1	0			-0-
							31	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

10	T. A.	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	168	-0-	168	470	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	173	-0-	173	643	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	161	-0-	161	804	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	970 R	166	-0-	-804	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

10	248 #	173	-0-	-75	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	232 #	205	-0-	-27	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	248 #	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

10	T. A.	289	-0-	289	289	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	293	-0-	293	582	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	301	-0-	301	883	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	T. A.	278	-0-	278	1161	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	1446 R	285	-0-	-1161	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	704	-0-	-102	-0-	30	1	645	3	Y	15	15	0			2
							12	4	17	9							
11	780	#	597	-0-	-183	-0-	27	1	557	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
12	744	#	571	-0-	-173	-0-	23	1	531	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
01	744	#	669	-0-	-75	-0-	27	1	619	3	Y	14	14	0			1
							8	4	15	9							
02	667	#	586	-0-	-81	-0-	24	1	522	3	Y	13	13	0			1
							26	4	14	9							
03	713	#	655	-0-	-58	-0-	25	1	601	3	Y	19	17	0			3
							8	4	21	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
12	775	#	639	-0-	-136	-0-	25	1	585	3	Y	21	20	0			2
							6	4	23	9							
01	775	#	615	-0-	-160	-0-	24	1	559	3	Y	23	23	0			2
							7	4	25	9							
02	725	#	275	-0-	-450	-0-	12	1	250	3	Y	1	3	0			-0-
							12	4	1	9							
03	775	#	488	-0-	-287	-0-	19	1	453	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	238	-0-	-41	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	229	-0-	-50	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	#	210	-0-	-51	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	197	-0-	-144	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	330	#	273	-0-	-57	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	#	229	-0-	-32	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	279	#	240	-0-	-39	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

10	558 #	434	-0-	-124	-0-	19	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
11	540 #	416	-0-	-124	-0-	19	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	558 #	397	-0-	-161	-0-	16	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	527 #	427	-0-	-100	-0-	18	1	400	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
02	406 #	364	-0-	-42	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	0			-0-
						16	4	2	9							
03	434 #	370	-0-	-64	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	319 #	301	-0-	-18	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

10	T. A.	508	-0-	508	508	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	T. A.	56	-0-	56	564	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	56	-0-	56	620	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	66	-0-	66	686	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	750 R	64	-0-	-686	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					57
11	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					57
12	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					57
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					57
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					57
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-	55	1			2

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

10	775 #	728	-0-	-47	-0-	59	1	649	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
12	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1035	3	Y	19	18	0			2
						12	4	21	9							
01	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	20	20	0			2
						11	4	22	9							
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	Y	17	17	0			2
						33	4	19	9							
03	775 #	738	-0-	-37	-0-	63	1	648	3	Y	16	16	0			2
						9	4	18	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	30	1	684	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
01	744 #	694	-0-	-50	-0-	29	1	653	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
02	875 R	875	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4	4	9							
*03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	6	5	0			1
						12	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	623	-0-	-90	-0-	27	1	583	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
11	690	#	527	-0-	-163	-0-	24	1	499	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	713	#	569	-0-	-144	-0-	23	1	532	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	713	#	553	-0-	-160	-0-	22	1	517	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	667	#	490	-0-	-177	-0-	20	1	441	3	Y	6	6	0			1
							22	4	7	9							
03	620	#	422	-0-	-198	-0-	17	1	394	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	#	210	-0-	-80	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	574	-0-	-15	-0-	25	1	534	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	570	#	534	-0-	-36	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	589	#	489	-0-	-100	-0-	20	1	456	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
01	589	#	467	-0-	-122	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
02	551	#	428	-0-	-123	-0-	18	1	384	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							
03	589	#	439	-0-	-150	-0-	17	1	410	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	232	#	211	-0-	-21	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	10	1	214	3	Y	12	13	0			1
							4	4	13	9							
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	19	18	0			2
							2	4	21	9							
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	0			1
							10	4	13	9							
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	9	1	208	3	Y	13	12	0			2
							3	4	14	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

10	T. A.		438	-0-	438	438	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	T. A.		345	-0-	345	783	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	1114	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		374	-0-	374	1488	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1816	R	328	-0-	-1488	-0-	14	1	297	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
03	434	#	390	-0-	-44	-0-	16	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					65
11	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					65
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4					69
01	341	#	337	-0-	-4	-0-	334	2	3	9	Y	3					72
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					75
03	341	#	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	72	1			7

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

10	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					51
11	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					51
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	357	2	4	9	Y	4					55
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	333	2	3	9	Y	3					58
02	377	#	190	-0-	-187	-0-	188	2	2	9	Y	2					60
*03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	Y	8	58	1			10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

10	496	#	486	-0-	-10	-0-	21	1	449	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
11	480	#	457	-0-	-23	-0-	20	1	425	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
12	496	#	435	-0-	-61	-0-	18	1	402	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
01	496	#	467	-0-	-29	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
02	464	#	428	-0-	-36	-0-	17	1	385	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							
*03	908	R	908	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	889	-0-	-196	-0-	72	1	791	3	Y	11	12	0			1
							14	4	12	9							
11	1050	#	367	-0-	-683	-0-	33	1	328	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	1085	#	747	-0-	-338	-0-	58	1	658	3	Y	21	19	0			2
							8	4	23	9							
01	1085	#	847	-0-	-238	-0-	72	1	726	3	Y	36	35	0			3
							9	4	40	9							
02	1015	#	998	-0-	-17	-0-	81	1	849	3	Y	24	25	0			2
							42	4	26	9							
*03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	927	3	Y	17	17	0			2
							12	4	19	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

10	T. A.		116	-0-	116	116	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	T. A.		259	-0-	259	375	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		234	-0-	234	609	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		244	-0-	244	853	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1071	R	218	-0-	-853	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	279	#	170	-0-	-109	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

10	93	#	53	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	87	#	79	-0-	-8	-0-	3	1	70	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	177	-0-	-226	-0-	7	1	146	3	Y	19	20	0			2
							3	4	21	9							
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	54	48	0			6
							4	4	59	9							
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	47	49	0			4
							4	4	52	9							
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	38	38	0			4
							16	4	42	9							
03	403	#	308	-0-	-95	-0-	11	1	267	3	Y	24	24	0			4
							4	4	26	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		321	-0-	321	321	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		642	-0-	642	963	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		649	-0-	649	1612	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	T. A.		500	-0-	500	2112	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2282	R	170	-0-	-2112	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	651	#	57	-0-	-594	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	144	-0-	-166	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	210	#	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	248	#	149	-0-	-99	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	132	-0-	-116	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	232	#	91	-0-	-141	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	155	#	81	-0-	-74	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	536	-0-	-84	-0-	22	1	486	3	Y	17	17	0			2
							9	4	19	9							
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	19	1	399	3	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
12	589	#	474	-0-	-115	-0-	18	1	430	3	Y	19	18	0			2
							5	4	21	9							
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	22	1	497	3	Y	35	34	0			3
							6	4	39	9							
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	30	30	0			3
							23	4	33	9							
*03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	23	1	533	3	Y	28	27	0			4
							7	4	31	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

10	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	T. A.		29	-0-	29	189	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	219	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	248	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	277	R	29	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

10	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	3	Y	21	21	0			2
							19	4	23	9							
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	3	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
12	1116	#	1026	-0-	-90	-0-	41	1	946	3	Y	25	24	0			3
							11	4	28	9							
01	1116	#	971	-0-	-145	-0-	39	1	895	3	Y	24	25	0			2
							11	4	26	9							
02	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	32	31	0			3
							48	4	35	9							
*03	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	Y	62	56	0			9
							14	4	68	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

10	279	#	183	-0-	-96	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	270	#	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	232	#	197	-0-	-35	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	14	12	0			2
							4	4	15	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
11	810	#	780	-0-	-30	-0-	34	1	735	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	17	16	0			2
							12	4	19	9							
01	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	18	18	0			2
							13	4	20	9							
02	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	12	13	0			1
							49	4	13	9							
*03	993	R	993	-0-	-0-	-0-	39	1	925	3	Y	15	14	0			2
							12	4	17	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	24	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	620	#	441	-0-	-179	-0-	18	1	415	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	580	#	165	-0-	-415	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	620	#	172	-0-	-448	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	#	173	-0-	-1	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

10	14B2	EXT	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	14B2	EXT	59	-0-	59	361	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	59	-0-	59	420	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	77	-0-	77	497	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	581	R	84	-0-	-497	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

10	14B2	EXT	159	-0-	159	159	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14B2	EXT	50	-0-	50	209	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	51	-0-	51	260	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	62	-0-	62	322	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	390	R	68	-0-	-322	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

10	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	87	#	59	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	191	-0-	191	191	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	T. A.	128	-0-	128	319	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	121	-0-	121	440	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	123	-0-	123	563	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	667 R	104	-0-	-563	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	103	106	0			11
						10	4	113	9							
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	76	81	0			6
						1	4	84	9							
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	61	60	0			7
						6	4	67	9							
01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	81	80	0			8
						7	4	89	9							
02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	62	64	0			6
						26	4	68	9							
*03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	Y	57	55	0			8
						9	4	63	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
12	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					8
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					8
02	87	#	75	-0-	-12	-0-	75	2			Y	-0-					8
03	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					92
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	101	2	6	9	N	5					97
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					99
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					101
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	104	2	2	9	N	2					103
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2					105

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					86
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					86
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					86
01	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					86
*03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	496	#	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	464	#	429	-0-	-35	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	203 #	186	-0-	-17	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			141
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			141
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			141
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			141
02	261 #	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-			141
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

10	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	174 #	99	-0-	-75	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	465 #	348	-0-	-117	-0-	345	3	3	9	N	3					16
11	450 #	195	-0-	-255	-0-	191	3	4	9	N	4					20
12	465 #	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	200	-0-	-141	-0-	196	3	4	9	N	4					12
02	319 #	277	-0-	-42	-0-	264	3	13	9	N	12	19	1			5
03	341 #	142	-0-	-199	-0-	130	3	12	9	N	11					16

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	270 #	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	174 #	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	232 #	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

10	248	#	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

10	434	#	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	341	#	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	290	#	155	-0-	-135	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	540	#	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	589	#	244	-0-	-345	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	589	#	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	551	#	431	-0-	-120	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	203 #	125	-0-	-78	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	87 #	43	-0-	-44	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

10	434 #	324	-0-	-110	-0-	323	3	1	9	N	1					5
11	420 #	254	-0-	-166	-0-	252	3	2	9	N	2					7
12	434 #	247	-0-	-187	-0-	245	3	2	9	N	2	6	1			3
01	434 #	268	-0-	-166	-0-	267	3	1	9	N	1					4
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	262	3	4	9	N	4	6	1			2
*03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					5

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	162	-0-	-210	-0-	159	3	3	9	N	3					16
11	360 #	88	-0-	-272	-0-	84	3	4	9	N	4					20
12	186 #	92	-0-	-94	-0-	84	3	8	9	N	7	19	1			8
01	186 #	80	-0-	-106	-0-	76	3	4	9	N	4					12
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12	19	1			5
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	148	3	12	9	N	11					16

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

10	589 #	502	-0-	-87	-0-	501	3	1	9	N	1					5
11	570 #	341	-0-	-229	-0-	339	3	2	9	N	2					7
12	589 #	319	-0-	-270	-0-	317	3	2	9	N	2	6	1			3
01	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1					4
02	493 #	421	-0-	-72	-0-	417	3	4	9	N	4	6	1			2
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	417	3	3	9	N	3					5

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

10	527 #	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	310	-0-	-200	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	348 #	197	-0-	-151	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	151	-0-	-221	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	300 #	159	-0-	-141	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	310 #	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	310 #	126	-0-	-184	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	232 #	140	-0-	-92	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	427	191 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	222	-0-	222	649	222 3		Y	-0-			-0-
01	879 R	230	-0-	-649	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	355 3	1 9	Y	1			2
11	DLQ G-10	292	-0-	292	648	291 3	1 9	Y	1			3
12	DLQ G-10	349	-0-	349	997	346 3	3 9	Y	3			6
01	1360 R	363	-0-	-997	-0-	359 3	4 9	Y	4	3	1	7
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	394 3	7 9	Y	6			13
*03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	Y	5	11	1	7

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

10	DLQ G-10	564	-0-	564	564	561 3	3 9	Y	3			5
11	DLQ G-10	740	-0-	740	1304	738 3	2 9	Y	2			7
12	DLQ G-10	541	-0-	541	1845	539 3	2 9	Y	2			9
01	2585 R	740	-0-	-1845	-0-	736 3	4 9	Y	4	7	1	6
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	Y	4			10
03	775 #	558	-0-	-217	-0-	557 3	1 9	Y	1	8	1	3

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	279 #	190	-0-	-89	-0-	188 3	2 9	N	2			8
11	270 #	173	-0-	-97	-0-	167 3	6 9	N	5			13
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	168 3	3 9	N	3			16
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	164 3	7 9	N	6			22
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9	N	5			27
*03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	210 3	4 9	N	4			31

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	262	-0-	-110	-0-	252	3	10	9	N	9					38
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	169	3	9	9	N	8					46
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	452	3	18	9	N	16	44	1			18
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	N	11					29
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	561	3	31	9	N	28	45	1			12
*03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	791	3	26	9	N	24					36

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

10	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	174 #	49	-0-	-125	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	248 #	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

10	403 #	114	-0-	-289	-0-	111	3	3	9	N	3					16
11	390 #	112	-0-	-278	-0-	108	3	4	9	N	4					20
12	403 #	184	-0-	-219	-0-	176	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	227	-0-	-114	-0-	223	3	4	9	N	4					12
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	N	12	19	1			5
*03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	N	11					16

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

10	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	N	14					32
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	84	3	6	9	N	5					37
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					39
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					39
02	116 #	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-					39
03	124 #	38	-0-	-86	-0-	36	3	2	9	N	2					41

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

10	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	837 #	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	837 #	429	-0-	-408	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	754 #	560	-0-	-194	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	775 #	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	527 #	234	-0-	-293	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	527 #	230	-0-	-297	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	493 #	265	-0-	-228	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

10	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	290 #	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	464 #	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496 #	19	-0-	-477	-0-	19	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

10	620 #	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600 #	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	620 #	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	620 #	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

10	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	174 #	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	N	8					55
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	283	3	7	9	N	6					61
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					67
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					75
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	248	3	6	9	N	5					80
*03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	333	3	24	9	N	22					102

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

10	558 #	341	-0-	-217	-0-	338	3	3	9	N	3					11
11	540 #	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	N	2					13
12	558 #	209	-0-	-349	-0-	203	3	6	9	N	5	13	1			5
01	403 #	185	-0-	-218	-0-	182	3	3	9	N	3					8
02	377 #	318	-0-	-59	-0-	308	3	10	9	N	9	13	1			4
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	327	3	7	9	N	6					10

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

10	496 #	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	480 #	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	496 #	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	465 #	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	406 #	354	-0-	-52	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

10	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	261 #	190	-0-	-71	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	570 #	372	-0-	-198	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	435 #	434	-0-	-1	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

10	465 #	288	-0-	-177	-0-	273	3	15	9	N	14					32
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5					37
12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					39
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					39
02	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					39
*03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	290 #	202	-0-	-88	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	34	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	471	-0-	471	878	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1148	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	1609 R	461	-0-	-1148	-0-	44	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	254	-0-	-242	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

10	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	348 #	292	-0-	-56	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	465 #	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	DLQ G-10	568	-0-	568	568	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1127	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	597	-0-	597	1724	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	2311 R	587	-0-	-1724	-0-	40	1	546	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	514 R	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	40	1	529	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	475	-0-	475	475	29	1	439	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
11	DLQ G-10	363	-0-	363	838	22	1	340	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	420	-0-	420	1258	27	1	381	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
01	1709 R	451	-0-	-1258	-0-	30	1	418	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
03	465 #	301	-0-	-164	-0-	19	1	275	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	DLQ G-10	415	-0-	415	415	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	409	-0-	409	824	69	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	470	-0-	470	1294	181	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	1743 R	449	-0-	-1294	-0-	149	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	385	-0-	-49	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

10	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

10	124 #	120	-0-	-4	-0-	99	3	21	9	Y	19					104
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	69	3	35	9	Y	32					136
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	67	3	53	9	Y	48	149	1			35
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	67	3	42	9	Y	38					73
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	69	3	54	9	Y	49					122
*03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	65	3	92	9	Y	84	166	1			40

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

10	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1					5
11	360 #	204	-0-	-156	-0-	203	3	1	9	N	1					6
12	372 #	297	-0-	-75	-0-	295	3	2	9	N	2	6	1			2
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	181	3	2	9	N	2					4
02	319 #	259	-0-	-60	-0-	255	3	4	9	N	4	6	1			2
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	286	3	3	9	N	3					5

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

10	651 #	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	667 #	644	-0-	-23	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713 #	422	-0-	-291	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	136	-0-	-391	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	510 #	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	527 #	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	203 #	104	-0-	-99	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

10	279 #	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	270 #	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					139
11	DLQ G-10	42	-0-	42	42	27	3	15	9	Y	14					153
12	DLQ G-10	131	-0-	131	173	123	3	8	9	Y	7					160
01	309 R	136	-0-	-173	-0-	121	3	15	9	Y	14					174
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	93	3	37	9	Y	34	162	1			46
*03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					48

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	232 #	107	-0-	-125	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	304	-0-	304	304	115	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	733 R	429	-0-	-304	-0-	140	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
*03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

10	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	360 #	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	372 #	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	348 #	163	-0-	-185	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	19	1	270	3	Y	13	7	0			6
						14	9									
11	DLQ G-10	287	-0-	287	590	20	1	261	3	Y	5	9	0			2
						6	9									
12	DLQ G-10	316	-0-	316	906	21	1	292	3	Y	3	5	0			-0-
						3	9									
01	1216 R	310	-0-	-906	-0-	20	1	284	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	20	1	252	3	Y	11	9	0			2
						12	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	94	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	143	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	197 R	54	-0-	-143	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

10	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	600 #	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	620 #	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	580 #	90	-0-	-490	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	620 #	455	-0-	-165	-0-	455	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	348	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	475	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	605 R	130	-0-	-475	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	11	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	409	-0-	409	571	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	883	-0-	883	1454	64	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	2233 R	779	-0-	-1454	-0-	57	1	722	3	Y	-0-					-0-
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
*03	757 R	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	696	-0-	696	696	47	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	703	-0-	703	1399	50	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	741	-0-	741	2140	54	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	2774 R	634	-0-	-2140	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	639 R	639	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

10	DLQ G-10	284	-0-	284	284	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	275	-0-	275	559	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	832	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	1110 R	278	-0-	-832	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	240	-0-	240	476	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	262	-0-	262	738	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	1005 R	267	-0-	-738	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

10	DLQ G-10	159	-0-	159	159	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	148	-0-	148	307	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	156	-0-	156	463	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	616 R	153	-0-	-463	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
*03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	359	-0-	359	758	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	841	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	841 R	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

10	DLQ G-10	760	-0-	760	760	91	1	662	3	Y	6	3	0			3
						7	9									
11	DLQ G-10	719	-0-	719	1479	90	1	625	3	Y	4	5	0			2
						4	9									
12	DLQ G-10	728	-0-	728	2207	86	1	640	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
01	2911 R	704	-0-	-2207	-0-	84	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	76	1	496	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	744 #	637	-0-	-107	-0-	81	1	550	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	37 17	1 9	337	3	Y	15	15	0			-0-
11	DLQ G-10	354	-0-	354	745	37 4	1 9	313	3	Y	4	4	0			-0-
12	DLQ G-10	356	-0-	356	1101	37 6	1 9	313	3	Y	5	4	0			1
01	1371 R	270	-0-	-1101	-0-	27 7	1 9	236	3	Y	6	6	0			1
02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	621	3	Y	4	5	0			-0-
*03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	56 52	1 9	460	3	Y	47	45	0			2

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

10	DLQ G-10	584	-0-	584	584	38 18	1 9	528	3	Y	16	8	0			8
11	DLQ G-10	562	-0-	562	1146	39 7	1 9	516	3	Y	6	13	0			1
12	DLQ G-10	593	-0-	593	1739	40 2	1 9	551	3	Y	2	3	0			-0-
01	2342 R	603	-0-	-1739	-0-	40 7	1 9	556	3	Y	6	6	0			-0-
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	463	3	Y	5	5	0			-0-
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	39 14	1 9	515	3	Y	13	13	0			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	217 #	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	N	2					9
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	166	3	2	9	N	2					11
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	N	4	11	1			4
01	186 #	100	-0-	-86	-0-	97	3	3	9	N	3					7
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	126	3	8	9	N	7	11	1			3
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	119	3	7	9	N	6					9

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

10	DLQ G-10	553	-0-	553	553	31 15	1 9	507	3	Y	14	22	0			-0-
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1106	32 6	1 9	515	3	Y	5	5	0			-0-
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1687	35 10	1 9	536	3	Y	9	9	0			-0-
01	2252 R	565	-0-	-1687	-0-	33 6	1 9	526	3	Y	5	5	0			-0-
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	473	3	Y	2	2	0			-0-
*03	753 R	753	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	699	3	Y	8	4	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	26	1	367	3	Y	7	4	0			3
						8	9									
11	DLQ G-10	374	-0-	374	775	26	1	342	3	Y	5	7	0			1
						6	9									
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1193	28	1	390	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1506 R	313	-0-	-1193	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	271	-0-	-132	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	303	-0-	303	594	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	316	-0-	316	910	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	1210 R	300	-0-	-910	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

10	558 #	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	540 #	244	-0-	-296	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	527 #	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	620 #	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300 #	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	290 #	263	-0-	-27	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	522 #	467	-0-	-55	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	341 #	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	290 #	225	-0-	-65	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

10	620 #	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	570 #	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	372 #	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	341 #	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	261 #	174	-0-	-87	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	261 #	176	-0-	-85	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

10	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480 #	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	496 #	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	464 #	246	-0-	-218	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	390 #	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	377 #	184	-0-	-193	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	480 #	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	496 #	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	435 #	83	-0-	-352	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

10	806 #	593	-0-	-213	-0-	561	3	32	9	N	29					42
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	N	8					50
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					55
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55
02	754 #	621	-0-	-133	-0-	621	3			N	-0-					55
03	806 #	755	-0-	-51	-0-	749	3	6	9	N	5					60

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	651 #	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	630 #	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	651 #	285	-0-	-366	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	620 #	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	551 #	469	-0-	-82	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	536	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	935	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	1310 R	375	-0-	-935	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

10	DLQ G-10	257	-0-	257	257	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	502	-0-	502	759	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	978	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	1629 R	651	-0-	-978	-0-	60	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	206	-0-	-228	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

10	930 #	792	-0-	-138	-0-	788	3	4	9	N	4	5	1			4
11	900 #	746	-0-	-154	-0-	744	3	2	9	N	2					6
12	930 #	806	-0-	-124	-0-	800	3	6	9	N	5	5	1			6
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5	5	1			6
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2	5	1			3
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					7

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

10	DLQ G-10	354	-0-	354	354	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	375	-0-	375	729	41	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	390	-0-	390	1119	42	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	1507 R	388	-0-	-1119	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	230	-0-	230	230	92	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	427 R	197	-0-	-230	-0-	69	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

10	DLQ G-10	364	-0-	364	364	29	1	321	3	Y	13	7	0			6
						14	9									
11	DLQ G-10	317	-0-	317	681	52	1	258	3	Y	6	10	0			2
						7	9									
12	DLQ G-10	334	-0-	334	1015	123	1	201	3	Y	9	9	0			2
						10	9									
01	1268 R	253	-0-	-1015	-0-	81	1	168	3	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	29	1	264	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

10	713 #	484	-0-	-229	-0-	462	3	22	9	N	20	29	1			23
11	600 #	530	-0-	-70	-0-	513	3	17	9	N	15					38
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29	29	1			38
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	395	3	29	9	N	26	32	1			32
02	522 #	273	-0-	-249	-0-	256	3	17	9	N	15	29	1			18
03	558 #	239	-0-	-319	-0-	209	3	30	9	N	27					45

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	527 #	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14	20	1			15
11	510 #	377	-0-	-133	-0-	366	3	11	9	N	10					25
12	527 #	414	-0-	-113	-0-	393	3	21	9	N	19	19	1			25
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	425	3	20	9	N	18	21	1			22
02	406 #	380	-0-	-26	-0-	369	3	11	9	N	10	20	1			12
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	335	3	20	9	N	18					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	607	-0-	607	607	37 56	1 9	514	3	Y	51	76	0			-0-
11	DLQ G-10	309	-0-	309	916	21 7	1 9	281	3	Y	6	6	0			-0-
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1186	19 7	1 9	244	3	Y	6	6	0			-0-
01	1690 R	504	-0-	-1186	-0-	36 11	1 9	457	3	Y	10	9	0			1
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	436	3	Y	14	15	0			-0-
*03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37 152	1 9	482	3	Y	138	132	0			6

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	349	-0-	349	667	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	330	-0-	330	997	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	1297 R	300	-0-	-997	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	436	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	204	-0-	204	640	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	846 R	206	-0-	-640	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	DLQ G-10	466	-0-	466	466	31	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	905	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439	1344	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	1767 R	423	-0-	-1344	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	237	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	424	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	513 R	89	-0-	-424	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	381	-0-	381	381	357	3	24	9	Y	22	162	1			27
11	DLQ G-10	520	-0-	520	901	505	3	15	9	Y	14					41
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1483	567	3	15	9	Y	14					55
01	2048 R	565	-0-	-1483	-0-	541	3	24	9	Y	22					77
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10					87
03	527 #	334	-0-	-193	-0-	319	3	15	9	Y	14					101

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	DLQ G-10	383	-0-	383	383	39	1	334	3	Y	9	12	0			-0-
						10	9									
11	DLQ G-10	375	-0-	375	758	40	1	326	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1117	36	1	302	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
01	1482 R	365	-0-	-1117	-0-	37	1	321	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	DLQ G-10	343	-0-	343	343	21	1	293	3	Y	26	14	0			12
						29	9									
11	DLQ G-10	323	-0-	323	666	19	1	254	3	Y	45	51	0			6
						50	9									
12	DLQ G-10	343	-0-	343	1009	22	1	307	3	Y	13	19	0			-0-
						14	9									
01	1303 R	294	-0-	-1009	-0-	19	1	254	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	55	47	0			9
						61	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	79	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	46	-0-	46	125	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	169 R	44	-0-	-125	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	646	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	322	-0-	322	968	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	1294 R	326	-0-	-968	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	341 #	322	-0-	-19	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	DLQ G-10	520	-0-	520	520	34	1	469	3	Y	15	8	0			7
						17	9									
11	DLQ G-10	506	-0-	506	1026	35	1	461	3	Y	9	15	0			1
						10	9									
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1475	32	1	416	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1811 R	336	-0-	-1475	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	416	-0-	-111	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	370	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	533	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	719 R	186	-0-	-533	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	525	-0-	525	525	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	447	-0-	447	972	75	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	472	-0-	472	1444	178	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	1882 R	438	-0-	-1444	-0-	142	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	417	-0-	-110	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	284	-0-	284	284	34	1	247	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
11	DLQ G-10	280	-0-	280	564	35	1	243	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	298	-0-	298	862	35	1	259	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	1151 R	289	-0-	-862	-0-	34	1	252	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	35	1	239	3	Y	13	12	0			1
						14	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	352	-0-	352	352	27	1	296	3	Y	26	13	0			13
						29	9									
11	DLQ G-10	324	-0-	324	676	52	1	255	3	Y	15	23	0			5
						17	9									
12	DLQ G-10	349	-0-	349	1025	126	1	213	3	Y	9	11	0			3
						10	9									
01	1406 R	381	-0-	-1025	-0-	112	1	237	3	Y	29	32	0			-0-
						32	9									
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
03	341 #	323	-0-	-18	-0-	30	1	269	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	395	-0-	-690	-0-	24	1	360	3	N	10					45
						11	9									
11	870 #	591	-0-	-279	-0-	36	1	541	3	N	13					58
						14	9									
12	837 #	382	-0-	-455	-0-	25	1	349	3	N	7					65
						8	9									
01	837 #	571	-0-	-266	-0-	37	1	527	3	N	6					71
						7	9									
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	N	5					76
						6	9									
*03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	5					81
						6	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

10	DLQ G-10	278	-0-	278	278	277	3	1	9	Y	1					51
11	DLQ G-10	299	-0-	299	577	299	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10	242	-0-	242	819	242	3			Y	-0-					51
01	1211 R	392	-0-	-819	-0-	390	3	2	9	Y	2	33	1			20
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					20
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					20

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

10	372 #	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14	20	1			15
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	114	3	10	9	N	9					24
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	N	19	18	1			25
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	164	3	21	9	N	19	21	1			23
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	215	3	11	9	N	10	21	1			12
03	496 #	231	-0-	-265	-0-	211	3	20	9	N	18					30

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

10	713 #	633	-0-	-80	-0-	629	3	4	9	N	4	5	1			4
11	690 #	577	-0-	-113	-0-	575	3	2	9	N	2					6
12	713 #	674	-0-	-39	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			6
01	785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5	5	1			6
02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2	5	1			3
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	3	4	9	N	4					7

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10	279	-0-	279	560	279	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10	284	-0-	284	844	284	3			Y	-0-					21
01	1256 R	412	-0-	-844	-0-	412	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	111	3	2	9	Y	2					59
11	DLQ G-10	158	-0-	158	271	158	3			Y	-0-					59
12	DLQ G-10	124	-0-	124	395	123	3	1	9	Y	1					60
01	600 R	205	-0-	-395	-0-	204	3	1	9	Y	1	32	1			29
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10	63	-0-	63	138	63	3			Y	-0-					96
12	DLQ G-10	45	-0-	45	183	44	3	1	9	Y	1					96
01	296 R	113	-0-	-183	-0-	113	3			Y	-0-	77	1			19
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
*03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					19

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	165	3	1	9	Y	1					37
11	DLQ G-10	182	-0-	182	348	182	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10	144	-0-	144	492	143	3	1	9	Y	1					38
01	726 R	234	-0-	-492	-0-	234	3			Y	-0-	19	1			19
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					19
*03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					19

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					142
11	630 #	320	-0-	-310	-0-	320	3			N	-0-					142
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					142
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					142
02	493 #	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					142
*03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	333	-0-	333	333	318	3	15	9	Y	14	20	1			15
11	DLQ G-10	316	-0-	316	649	305	3	11	9	Y	10					25
12	DLQ G-10	339	-0-	339	988	318	3	21	9	Y	19	19	1			25
01	1425 R	437	-0-	-988	-0-	416	3	21	9	Y	19	21	1			23
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	Y	10	21	1			12
*03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	315	3	20	9	Y	18					30

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	87	-0-	87	188	87	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	125	-0-	125	313	125	3			Y	-0-					4
01	413 R	100	-0-	-313	-0-	100	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	174	-0-	174	402	174	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	173	-0-	173	575	173	3			Y	-0-					-0-
01	824 R	249	-0-	-575	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	250	3	3	9	Y	3					46
11	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1548	1288	3	7	9	Y	6					52
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	2774	1226	3			Y	-0-					52
01	3863 R	1089	-0-	-2774	-0-	1089	3			Y	-0-					52
02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					52
*03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	Y	7					59

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	232	-0-	232	446	232	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	374	-0-	374	820	374	3			Y	-0-					-0-
01	1114 R	294	-0-	-820	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	85	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	156	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	222 R	66	-0-	-156	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	412	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	203	-0-	203	615	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	811 R	196	-0-	-615	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

10	DLQ G-10	425	-0-	425	425	28	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	312	-0-	312	737	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1039	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	1359 R	320	-0-	-1039	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

10	DLQ G-10	373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	514	-0-	514	887	514	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1448	561	3			Y	-0-					-0-
01	2090 R	642	-0-	-1448	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	930 #	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	870 #	498	-0-	-372	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	899 #	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	899 #	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	754 #	673	-0-	-81	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	744 #	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	213	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	310	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	416 R	106	-0-	-310	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	82	1	1127	3	Y	26	12	0			14
						29	9									
11	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2352	77	1	1007	3	Y	27	38	0			3
						30	9									
12	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3415	77	1	983	3	Y	3	6	0			-0-
						3	9									
01	4467 R	1052	-0-	-3415	-0-	75	1	962	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	70	1	863	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	956	3	Y	59	55	0			4
						65	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	699	-0-	699	699	45	1	634	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
11	DLQ G-10	674	-0-	674	1373	45	1	594	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
12	DLQ G-10	623	-0-	623	1996	44	1	566	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	2588 R	592	-0-	-1996	-0-	43	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
03	682 #	638	-0-	-44	-0-	43	1	565	3	Y	27	26	0			2
						30	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	728	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	376	-0-	376	1104	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	1479 R	375	-0-	-1104	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	248	-0-	-124	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	26	1	367	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
11	DLQ G-10	455	-0-	455	852	32	1	419	3	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
12	DLQ G-10	444	-0-	444	1296	32	1	411	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	1728 R	432	-0-	-1296	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	465 #	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

10	DLQ G-10	477	-0-	477	477	32	1	439	3	Y	5	2	0			3
						6	9									
11	DLQ G-10	455	-0-	455	932	32	1	419	3	Y	4	6	0			1
						4	9									
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1383	33	1	417	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1817 R	434	-0-	-1383	-0-	31	1	397	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	31	1	412	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

10	DLQ G-10	252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	490	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	245	-0-	245	735	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	991 R	256	-0-	-735	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	23	1	367	3	Y	6	13	0			-0-
						7	9									
11	DLQ G-10	247	-0-	247	644	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	43	-0-	43	687	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	1060 R	373	-0-	-687	-0-	22	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	18	1	283	3	Y	23	10	0			13
						25	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

10	DLQ G-10	402	-0-	402	402	35	1	320	3	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
11	DLQ G-10	324	-0-	324	726	33	1	280	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
12	DLQ G-10	303	-0-	303	1029	30	1	258	3	Y	14	11	0			3
						15	9									
01	1323 R	294	-0-	-1029	-0-	29	1	252	3	Y	12	14	0			1
						13	9									
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	28	1	231	3	Y	31	31	0			-0-
						34	9									

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

10	DLQ G-10	277	-0-	277	277	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	246	-0-	246	523	42	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	263	-0-	263	786	101	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	1036 R	250	-0-	-786	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	213	-0-	213	449	37	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	697	95	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	951 R	254	-0-	-697	-0-	84	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	358	-0-	358	358	42	1	309	3	Y	6	3	0			3
						7	9									
11	DLQ G-10	342	-0-	342	700	43	1	297	3	Y	2	4	0			1
						2	9									
12	DLQ G-10	367	-0-	367	1067	43	1	323	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	1432 R	365	-0-	-1067	-0-	43	1	321	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

10	DLQ G-10	288	-0-	288	288	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	284	-0-	284	572	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	283	-0-	283	855	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1153 R	298	-0-	-855	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

10	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	437	-0-	437	699	437	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1079	380	3			Y	-0-					-0-
01	1541 R	462	-0-	-1079	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

10	1674 #	1550	-0-	-124	-0-	1540	3	10	9	N	9					107
11	1620 #	1034	-0-	-586	-0-	1023	3	11	9	N	10	106	1			11
12	1643 #	899	-0-	-744	-0-	893	3	6	9	N	5					16
01	1643 #	1001	-0-	-642	-0-	995	3	6	9	N	5					21
02	1479 #	1282	-0-	-197	-0-	1271	3	11	9	N	10					31
03	1550 #	1285	-0-	-265	-0-	1273	3	12	9	N	11					42

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	392	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	570	178	3			Y	-0-					-0-
01	847 R	277	-0-	-570	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	156	3	4	9	Y	4					11
11	DLQ G-10	183	-0-	183	343	175	3	8	9	Y	7					18
12	DLQ G-10	329	-0-	329	672	320	3	9	9	Y	8					26
01	1005 R	333	-0-	-672	-0-	319	3	14	9	Y	13					39
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	39	1			8
*03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4					12

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	349	-0-	349	456	349	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	244	-0-	244	700	244	3			Y	-0-					-0-
01	905 R	205	-0-	-700	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

10	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1302	3	11	9	N	10					43
11	1470 #	906	-0-	-564	-0-	875	3	31	9	N	28					71
12	1519 #	782	-0-	-737	-0-	762	3	20	9	N	18					89
01	1488 #	901	-0-	-587	-0-	867	3	34	9	N	31					120
02	1276 #	1181	-0-	-95	-0-	1149	3	32	9	N	29					149
03	1302 #	1114	-0-	-188	-0-	1091	3	23	9	N	21					170

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	3			Y	-0-					168
11	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2095	1234	3			Y	-0-					168
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3314	1219	3			Y	-0-					168
01	4502 R	1188	-0-	-3314	-0-	1179	3	9	9	Y	8					176
02	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-	157	1			19
03	992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					19

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					21
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					21
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					21
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					21
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-					21
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					48
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	321	3	15	9	N	14					62
12	527 #	365	-0-	-162	-0-	281	3	84	9	N	76					138
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	302	3	81	9	N	74	166	1			46
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	341	3	42	9	N	38					84
*03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	3	17	9	N	15					99

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

10	558 #	75	-0-	-483	-0-	75	3			Y	-0-					47
11	510 #	172	-0-	-338	-0-	172	3			Y	-0-					47
12	527 #	65	-0-	-462	-0-	65	3			Y	-0-					47
01	217 #	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					47
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	1					48
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					48

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	109	1	1059	3	Y	31	31	0			2
						34	9									
11	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2294	112	1	974	3	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3443	122	1	1014	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
01	4525 R	1082	-0-	-3443	-0-	108	1	965	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	112	1	971	3	Y	15	14	0			1
						17	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

10	DLQ G-10	429	-0-	429	429	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	899	46	1	415	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	DLQ G-10	673	-0-	673	1572	69	1	574	3	Y	27	25	0			3
						30	9									
01	2223 R	651	-0-	-1572	-0-	64	1	572	3	Y	14	17	0			-0-
						15	9									
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	42	1	360	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

10	DLQ G-10	371	-0-	371	371	363	3	8	9	Y	7					10
11	DLQ G-10	222	-0-	222	593	215	3	7	9	Y	6					16
12	DLQ G-10	228	-0-	228	821	224	3	4	9	Y	4					20
01	1048 R	227	-0-	-821	-0-	217	3	10	9	Y	9	17	1			12
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	Y	6					18
03	310 #	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	Y	3	16	1			5

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

10	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10	276	-0-	276	531	273	3	3	9	Y	3					27
12	DLQ G-10	255	-0-	255	786	249	3	6	9	Y	5					32
01	1240 R	454	-0-	-786	-0-	446	3	8	9	Y	7					39
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3					42
*03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2					44

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					50
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					50
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					50
03	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	626	-0-	626	626	61	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	592	-0-	592	1218	63	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1794	60	1	515	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	2351 R	557	-0-	-1794	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	67	1	549	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	280	114	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	392	112	3			Y	-0-					-0-
01	545 R	153	-0-	-392	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	19	1	213	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	DLQ G-10	254	-0-	254	489	21	1	231	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
12	DLQ G-10	456	-0-	456	945	44	1	409	3	Y	3					5
						3	9									
01	1214 R	269	-0-	-945	-0-	25	1	242	3	Y	2					7
						2	9									
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	Y	2	3	1			6
						2	9									
03	279 #	225	-0-	-54	-0-	20	1	203	3	Y	2					8
						2	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	319 #	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

10	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1877	3	23	9	N	21					21
12	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1756	3	26	9	N	24					45
01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					45
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	N	1					46
03	930 #	856	-0-	-74	-0-	831	3	25	9	N	23					69

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	909	-0-	-321	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1271 #	732	-0-	-539	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	775	-0-	-496	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	1189 #	989	-0-	-200	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1271 #	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

10	713 #	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	690 #	355	-0-	-335	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	713 #	310	-0-	-403	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	620 #	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

10	372 #	209	-0-	-163	-0-	208	3	1	9	N	1					4
11	360 #	87	-0-	-273	-0-	85	3	2	9	N	2					6
12	465 #	97	-0-	-368	-0-	95	3	2	9	N	2					8
01	465 #	78	-0-	-387	-0-	77	3	1	9	N	1					9
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					11
*03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2					13

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

10	961 #	878	-0-	-83	-0-	867	3	11	9	N	10	168	1			37
11	930 #	540	-0-	-390	-0-	532	3	8	9	N	7					44
12	961 #	459	-0-	-502	-0-	452	3	7	9	N	6					50
01	961 #	591	-0-	-370	-0-	578	3	13	9	N	12					62
02	841 #	776	-0-	-65	-0-	767	3	9	9	N	8					70
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	748	3	13	9	N	12					82

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

10	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	595	-0-	595	1232	595	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	609	-0-	609	1841	609	3			Y	-0-					-0-
01	2479 R	638	-0-	-1841	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	651 #	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

10	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	307	-0-	307	636	307	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	314	-0-	314	950	314	3			Y	-0-					-0-
01	1279 R	329	-0-	-950	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

10	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	1069	3	21	9	Y	19					178
11	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2099	998	3	11	9	Y	10	162	1			26
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3152	1021	3	32	9	Y	29	30	1			25
01	4233 R	1081	-0-	-3152	-0-	1070	3	11	9	Y	10					35
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13					48
03	1085 #	930	-0-	-155	-0-	910	3	20	9	Y	18					66

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422	411	3	11	9	Y	10					20
11	DLQ G-10	318	-0-	318	740	309	3	9	9	Y	8					28
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1099	347	3	12	9	Y	11					39
01	1442 R	343	-0-	-1099	-0-	337	3	6	9	Y	5	31	1			13
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	383	3	17	9	Y	15					28
*03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	Y	12	23	1			17

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	366	-0-	366	754	366	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1325	571	3			Y	-0-					-0-
01	1760 R	435	-0-	-1325	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					1
*03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	323	140	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	168	-0-	168	491	168	3			Y	-0-					-0-
01	667 R	176	-0-	-491	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	313	3	11	9	Y	10					20
11	DLQ G-10	233	-0-	233	557	225	3	8	9	Y	7					27
12	DLQ G-10	247	-0-	247	804	238	3	9	9	Y	8					35
01	1054 R	250	-0-	-804	-0-	236	3	14	9	Y	13	29	1			19
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10					29
*03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	Y	12	24	1			17

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	333	136	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	480	147	3			Y	-0-					-0-
01	643 R	163	-0-	-480	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	225	-0-	225	225	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	437	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	615	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	786 R	171	-0-	-615	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	772	-0-	772	772	56	1	633	3	Y	75	80	1			39
						83	9									
11	DLQ G-10	435	-0-	435	1207	29	1	323	3	Y	75	78	1			36
						83	9									
12	DLQ G-10	527	-0-	527	1734	44	1	416	3	Y	61					97
						67	9									
01	2203 R	469	-0-	-1734	-0-	36	1	350	3	Y	75	87	1			85
						83	9									
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	68	90	1			63
						75	9									
03	713 #	382	-0-	-331	-0-	26	1	266	3	Y	82	89	1			56
						90	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	578	-0-	578	578	48	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	502	-0-	502	1080	42	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1478	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	1840 R	362	-0-	-1478	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	254	-0-	-273	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	206	-0-	206	527	206	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	211	-0-	211	738	211	3			Y	-0-					-0-
01	911 R	173	-0-	-738	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	227	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	113	-0-	113	340	113	3			Y	-0-					-0-
01	420 R	80	-0-	-340	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	460	-0-	460	1084	460	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	400	-0-	400	1484	400	3			Y	-0-					-0-
01	1941 R	457	-0-	-1484	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	145 #	90	-0-	-55	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

10	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	360 #	68	-0-	-292	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	372 #	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

10	DLQ G-10	169	-0-	169	169	167	3	2	9	Y	2					93
11	DLQ G-10	220	-0-	220	389	220	3			Y	-0-					93
12	DLQ G-10	261	-0-	261	650	260	3	1	9	Y	1					94
01	876 R	226	-0-	-650	-0-	225	3	1	9	Y	1					95
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					95
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2					97

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

10	DLQ G-10	823	-0-	823	823	820	3	3	9	Y	3					103
11	DLQ G-10	604	-0-	604	1427	603	3	1	9	Y	1					104
12	DLQ G-10	638	-0-	638	2065	638	3			Y	-0-					104
01	2512 R	447	-0-	-2065	-0-	446	3	1	9	Y	1					105
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					105
03	682 #	520	-0-	-162	-0-	518	3	2	9	Y	2					107

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

10	496 #	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	N	1					145
11	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					145
12	465 #	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3					148
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	N	1					149
02	319 #	172	-0-	-147	-0-	171	3	1	9	N	1					150
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	273	3	7	9	N	6					156

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	467	238	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	207	-0-	207	674	207	3			Y	-0-					-0-
01	931 R	257	-0-	-674	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	54	1			7
11	DLQ G-10	86	-0-	86	256	86	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	71	-0-	71	327	69	3	2	9	Y	2					9
01	489 R	162	-0-	-327	-0-	161	3	1	9	Y	1					10
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					11
*03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1					12

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	227	3	6	9	Y	5	25	1			3
11	DLQ G-10	257	-0-	257	490	256	3	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10	205	-0-	205	695	205	3			Y	-0-					4
01	932 R	237	-0-	-695	-0-	236	3	1	9	Y	1					5
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					5
03	248 #	112	-0-	-136	-0-	111	3	1	9	Y	1					6

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	196	3	18	9	Y	16	75	1			10
11	DLQ G-10	170	-0-	170	384	170	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	217	-0-	217	601	215	3	2	9	Y	2					12
01	770 R	169	-0-	-601	-0-	168	3	1	9	Y	1					13
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					15
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	166	3	1	9	Y	1					16

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	259	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	158	-0-	158	417	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	570 R	153	-0-	-417	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	14	1	363	3	Y	-0-	8	0			-0-
11	DLQ G-10	299	-0-	299	676	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	232	-0-	232	908	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	1130 R	222	-0-	-908	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	171	-0-	-201	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

10	DLQ G-10	366	-0-	366	366	360	3	6	9	Y	5					59
11	DLQ G-10	351	-0-	351	717	347	3	4	9	Y	4					63
12	DLQ G-10	223	-0-	223	940	208	3	15	9	Y	14	68	1			9
01	1353 R	413	-0-	-940	-0-	413	3			Y	-0-					9
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2					11
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	345	3	4	9	Y	4					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	255	-0-	255	939	251	3	4	9	N	4					21
11	1182 R	243	-0-	-939	-0-	240	3	3	9	N	3					24
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4					28
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	193	3	7	9	N	6					34
02	232 #	225	-0-	-7	-0-	217	3	8	9	N	7					41
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					53

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

10	DLQ G-10	687	-0-	687	687	25	1	640	3	Y	20	29	0			-0-
						22	9									
11	DLQ G-10	698	-0-	698	1385	28	1	663	3	Y	6	4	0			2
						7	9									
12	DLQ G-10	734	-0-	734	2119	27	1	699	3	Y	7	7	0			2
						8	9									
01	2814 R	695	-0-	-2119	-0-	25	1	668	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
02	633 R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
03	713 #	650	-0-	-63	-0-	24	1	616	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	377 #	301	-0-	-76	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	47	25	3			Y	-0-					-0-
01	69 R	22	-0-	-47	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

10	DLQ G-10	282	-0-	282	282	280	3	2	9	Y	2					27
11	DLQ G-10	272	-0-	272	554	270	3	2	9	Y	2					29
12	DLQ G-10	171	-0-	171	725	162	3	9	9	Y	8	32	1			5
01	1046 R	321	-0-	-725	-0-	321	3			Y	-0-					5
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210 #	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	203 #	198	-0-	-5	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	165	3	14	9	N	13					90
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	246	3	24	9	N	22					112
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	149	3	87	9	N	79	161	1			30
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	112	3	11	9	N	10					40
02	145 #	99	-0-	-46	-0-	87	3	12	9	N	11					51
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	101	3	29	9	N	26					77

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

10	248 #	176	-0-	-72	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
02	203 #	188	-0-	-15	-0-	25	1	163	3	N	-0-					-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

10	496 #	214	-0-	-282	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	450 #	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	465 #	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	377 #	231	-0-	-146	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					35
11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					35
12	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					35
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
02	348 #	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					35
*03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					35

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

10	124 #	86	-0-	-38	-0-	8	1	59	3	N	17	8	0			9
						19	9									
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	N	13	19	0			3
						14	9									
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	3	6	0			-0-
						3	9									
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	N	7	6	0			1
						8	9									
*03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	N	1	2	0			-0-
						1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	462	-0-	-34	-0-	54	1	394	3	N	13	7	0			6
							14	9									
11	450	#	437	-0-	-13	-0-	54	1	373	3	N	9	10	0			5
							10	9									
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	53	1	415	3	N	2	7	0			-0-
							2	9									
01	496	#	495	-0-	-1	-0-	56	1	432	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
02	464	#	409	-0-	-55	-0-	53	1	350	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	55	1	380	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

10	217	#	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
02	174	#	153	-0-	-21	-0-	20	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

10	372	#	285	-0-	-87	-0-	34	1	251	3	N	-0-					-0-
11	330	#	272	-0-	-58	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
12	341	#	294	-0-	-47	-0-	35	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	34	1	249	3	N	-0-					-0-
02	290	#	246	-0-	-44	-0-	33	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	#	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

10	341	#	309	-0-	-32	-0-	37	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	38	1	250	3	N	-0-					-0-
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	39	1	267	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
*03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

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

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

10	310	#	257	-0-	-53	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-
02	261	#	253	-0-	-8	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	32	1	220	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

10	155	#	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
02	116	#	105	-0-	-11	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

10	186	#	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	#	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
02	174	#	118	-0-	-56	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

10	186 #	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-					-0-
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

10	217 #	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

10	279 #	218	-0-	-61	-0-	26	1	192	3	N	-0-					-0-
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
02	232 #	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

10	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					17
11	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					17
12	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					17
01	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					17
02	261 #	192	-0-	-69	-0-	192	3			N	-0-					17
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					17

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
*03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	64	64	0			-0-
						70	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	148	-0-	148	1686	148	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	192	-0-	192	1878	192	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	183	-0-	183	2061	183	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	175	-0-	175	2236	175	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	165	-0-	165	2401	165	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	175	-0-	175	2576	175	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	173	-0-	173	2749	173	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	174	-0-	174	2923	174	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	3131	208	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	195	-0-	195	3326	195	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	349	-0-	349	3675	349	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	3728	53	3			N	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

10	372 #	257	-0-	-115	-0-	16	1	216	3	Y	23	14	0			9
						25	9									
11	330 #	161	-0-	-169	-0-	10	1	136	3	Y	14	23	0			-0-
						15	9									
12	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	180	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	310 #	228	-0-	-82	-0-	16	1	209	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	290 #	227	-0-	-63	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	16	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	165	-0-	-207	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	348 #	201	-0-	-147	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					147
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					155
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					158
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	N	14					172
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					178
*03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					180

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					145
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					145
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5					150
01	310 #	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5					155
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					155
*03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					155

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

10	341 #	328	-0-	-13	-0-	315	3	13	9	N	12					33
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	247	3	11	9	N	10					43
12	341 #	238	-0-	-103	-0-	231	3	7	9	N	6					49
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	254	3	29	9	N	26					75
02	319 #	126	-0-	-193	-0-	116	3	10	9	N	9					84
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	287	3	7	9	N	6					90

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					73
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					73
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					73
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					73
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					160
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					167
12	953 R	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	N	8					175
01	884 R	884	-0-	-0-	-0-	873	3	11	9	N	10					185
02	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10					195
*03	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1463	3	11	9	N	10					205

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					57
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					57
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					57
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					57
02	319 #	88	-0-	-231	-0-	88	3			Y	-0-					57
*03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					57

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	5					86
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					88
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					110
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					115
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1					116
*03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					116

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					24
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					24
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					25
*03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450 #	344	-0-	-106	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					58
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					58
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					58
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					58
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	88	3			Y	-0-					58
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44
02	377 #	174	-0-	-203	-0-	174	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7					69
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4					73
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84
02	232 #	206	-0-	-26	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	171	3	1	9	Y	1	79	1			11

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					69
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					72
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6					78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84
02	261 #	206	-0-	-55	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	279 #	173	-0-	-106	-0-	172	3	1	9	Y	1	79	1			11

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

10	186 #	116	-0-	-70	-0-	114	3	2	9	N	2					109
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	148	3	1	9	N	1					110
12	217 #	97	-0-	-120	-0-	94	3	3	9	N	3					113
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					119
02	174 #	129	-0-	-45	-0-	129	3			N	-0-					119
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					119

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	445	R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					38
12	556	R	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8					46
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					49
*03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					49

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	406	#	381	-0-	-25	-0-	380	3	1	9	Y	1					50
*03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					50

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					25
*03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					25
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					25
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					25
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					24
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					24
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					24
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					24
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1					37
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					50
*03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	741	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	51	1	577	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	4	4	0			-0-
						9	4	4	9							
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	682	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4	4	9							
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	44	1	447	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	45	1	705	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	40	1	616	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	31	1	529	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	30	1	468	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
02	638	N	470	-0-	-168	-0-	26	1	415	3	Y	7	7	0			1
							21	4	8	9							
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	30	1	479	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

10	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	145	3	Y	6	7	0			1
							3	4	7	9							
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	172	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	11	10	0			2
							14	4	12	9							
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	11	12	0			1
							4	4	12	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	29	1	317	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	7	6	0			1
						4	4	8	9							
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	27	1	277	3	Y	1	2	0			-0-
						14	4	1	9							
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
02	522	N	419	-0-	-103	-0-	35	1	363	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	570	N	282	-0-	-288	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	620	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	54	1	551	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	480	N	124	-0-	-356	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	96	-0-	-524	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-
							9	4									
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1256	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1525	3	Y	3	4	0			-0-
							18	4	3	9							
01	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	99	1	999	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
02	1624	N	748	-0-	-876	-0-	62	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	49	1	501	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	38	1	387	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	4	5	0			-0-
							23	4	4	9							
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	35	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	36	1	363	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	493	N	364	-0-	-129	-0-	30	1	314	3	Y	4	5	0			-0-
							16	4	4	9							
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	32	1	323	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	406	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	29	1	338	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	32	1	317	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	29	1	294	3	Y	12	12	0			1
							15	4	13	9							
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	28	1	297	3	Y	11	10	0			2
							4	4	12	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	715	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1024	3	Y	2	4	0			-0-
						19	4	2	9							
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	76	1	1140	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	63	1	1049	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	1189 N	941	-0-	-248	-0-	54	1	842	3	Y	3	3	0			-0-
						42	4	3	9							
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	3	Y	8	7	0			1
						16	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	319 N	250	-0-	-69	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	119	-0-	-346	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	465 N	124	-0-	-341	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	578	-0-	-135	-0-	47	1	514	3	Y	7	7	0			1
						9	4	8	9							
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	7	6	0			1
						7	4	8	9							
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	Y	5	5	0			1
						29	4	6	9							
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	Y	5	5	0			1
						8	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	40	1	425	3	Y	4	5	0			-0-
							21	4	4	9							
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	42	1	428	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	9							
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	79	1	823	3	Y	7	6	0			1
							41	4	8	9							
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	853	3	Y	10	9	0			2
							11	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	14	14	0			2
							12	4	15	9							
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	9	9	0			1
							10	4	10	9							
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	781	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	683	3	Y	8	8	0			1
							35	4	9	9							
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	709	3	Y	12	11	0			2
							9	4	13	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

10	217 N	154	-0-	-63	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	8	8	0			1
						13	4	9	9							
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	48	1	722	3	Y	3	4	0			-0-
						1	4	3	9							
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	41	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	40	1	630	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
02	754 N	461	-0-	-293	-0-	26	1	408	3	Y	6	5	0			1
						20	4	7	9							
03	775 N	421	-0-	-354	-0-	24	1	384	3	Y	7	7	0			1
						5	4	8	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	66	1	666	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	8	8	0			1
							29	4	9	9							
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	Y	14	13	0			2
							9	4	15	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	15	14	0			2
							13	4	17	9							
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	33	1	493	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
02	522	N	271	-0-	-251	-0-	15	1	237	3	Y	6	6	0			1
							12	4	7	9							
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	30	1	466	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	15	15	0			2
						9	4	17	9							
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	28	1	424	3	Y	9	10	0			1
						10	9									
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	25	1	435	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	22	1	345	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							
02	435 N	322	-0-	-113	-0-	18	1	280	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	22	1	357	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	15	14	0			2
							5	4	17	9							
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	23	1	360	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
02	464	N	332	-0-	-132	-0-	18	1	289	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	24	1	370	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	Y	11	11	0			1
							14	4	12	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	Y	12	12	0			1
							30	4	13	9							
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	12	11	0			2
							9	4	13	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	699	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	788	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	753	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	6	6	0			1
							33	4	7	9							
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	63	1	652	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	7	6	0			1
							27	4	8	9							
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	53	1	552	3	Y	10	9	0			2
							7	4	11	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	348	N	220	-0-	-128	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	5	5	0			1
							18	4	6	9							
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	36	1	370	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

10	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1	340	3	Y	6	6	0		1
							6	4	7	9						
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	5	6	0		-0-
							1	4	6	9						
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	8	7	0		1
							5	4	9	9						
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	7	7	0		1
							5	4	8	9						
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	6	6	0		1
							18	4	7	9						
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	8	8	0		1
							5	4	9	9						

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	25	1	430	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	26	1	414	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	24	1	369	3	Y	-0-				-0-
							18	4								
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	380	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	3	3	0		-0-
							20	4	3	9						
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	5	5	0		-0-
							1	4	6	9						
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	Y	7	6	0		1
							14	4	8	9						
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	3	Y	7	7	0		1
							15	4	8	9						
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	3	Y	3	4	0		-0-
							54	4	3	9						
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	71	1	1136	3	Y	5	4	0		1
							15	4	6	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	92	-0-	-373	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	75	64	0			11
							2	4	83	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

10	372	N	273	-0-	-99	-0-	15	1	251	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	Y	6	6	0			1
							27	4	7	9							
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

10	868	N	798	-0-	-70	-0-	46	1	736	3	Y	3	5	0			-0-
							13	4	3	9							
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	55	1	817	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	930	N	729	-0-	-201	-0-	40	1	678	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
02	841	N	715	-0-	-126	-0-	40	1	640	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

10	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	14	0			2
							3	4	18	9							
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1 528 3 9 4 6 9	N	5	5 0	1
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	27 1 417 3 6 9	N	5	6 0	-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1 532 3 6 4 12 9	N	11	10 0	1
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1 536 3 7 4 19 9	N	17	16 0	2
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1 583 3 29 4 12 9	N	11	12 0	1
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1 673 3 9 4 14 9	N	13	12 0	2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			1
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			1
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			1
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			1

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	349	-0-	-144	-0-	349	3	Y	-0-			-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		Y	-0-			-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526

FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					106
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					106
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					106

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	Y	10					58
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	367	3	23	9	Y	21					79
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21					100
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	364	3	23	9	Y	21					121
02	319	N	151	-0-	-168	-0-	143	2	8	9	Y	7					128
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	Y	1					129

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					130
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	-0-					130
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					130
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					130
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			N	-0-					130
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	571	-0-	-705	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	918	-0-	-242	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	41	1	478	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
02	493	N	407	-0-	-86	-0-	30	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	41	1	445	3	Y	4	3	0			1
							6	4	4	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					105
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					105
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	1			N	-0-					105
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					105
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					105
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					48
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					48
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
*01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					48
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					48
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
01	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	2			N	-0-					21
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					21
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

SWD SHALE OIL #1, LLC 833231
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	14B DENY	13	-0-	13	310	13	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	14	-0-	14	324	14	2			Y	-0-					-0-
12	342 R	18	-0-	-324	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	5	-0-	-82	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3			N	-0-					114
11	9840 X	9515	-0-	-325	-0-	9414	3	101	9	N	92	180	1			26
12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					26
01	10323 X	9376	-0-	-947	-0-	9376	3			N	-0-					26
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					26
03	10323 X	7196	-0-	-3127	-0-	7196	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

10	34576	X	34576	-0-	-0-	-0-	34576	3			N	-0-					-0-
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	3			N	-0-					-0-
12	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	3			N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	3			N	-0-					-0-
02	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	12934	-0-	-551	-0-	12934	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6543	-0-	-11	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6036	-0-	-970	-0-	6036	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	6758	X	3620	-0-	-3138	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3075	-0-	-1755	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3531	-0-	-1615	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	2212	-0-	-2934	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	1573	-0-	-3241	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
*03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	5768	-0-	-496	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	6388	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	3		N	-0-			-0-
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	3		N	-0-			-0-
12	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	3		N	-0-			-0-
01	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3		N	-0-			-0-
02	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	22759	3		N	-0-			-0-
03	10695 X	7838	-0-	-2857	-0-	7838	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

10	4495 X	3745	-0-	-750	-0-	3745	3		N	-0-			45
11	4350 X	3238	-0-	-1112	-0-	3238	3		N	-0-			45
12	4495 X	1743	-0-	-2752	-0-	1743	3		N	-0-			45
01	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	3		N	-0-			45
02	3509 X	99	-0-	-3410	-0-	99	3		N	-0-			45
03	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1639	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

10	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3		N	-0-			-0-
11	9330 X	6351	-0-	-2979	-0-	6351	3		N	-0-			-0-
12	9641 X	7449	-0-	-2192	-0-	7449	3		N	-0-			-0-
01	9641 X	7753	-0-	-1888	-0-	7753	3		N	-0-			-0-
02	6148 X	4823	-0-	-1325	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
03	7440 X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

10	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3		N	-0-			-0-
11	8550 X	5744	-0-	-2806	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
12	8835 X	5090	-0-	-3745	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
01	9083 X	4660	-0-	-4423	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	8497 X	976	-0-	-7521	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03	9083 X	2049	-0-	-7034	-0-	2049	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	3			N	-0-					-0-
11	25650 X	21452	-0-	-4198	-0-	21452	3			N	-0-					-0-
12	26505 X	24352	-0-	-2153	-0-	24352	3			N	-0-					-0-
01	26970 X	22387	-0-	-4583	-0-	22387	3			N	-0-					-0-
02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
03	26970 X	25479	-0-	-1491	-0-	25479	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	3			N	-0-					-0-
11	24360 X	23770	-0-	-590	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
12	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
01	25172 X	20073	-0-	-5099	-0-	20073	3			N	-0-					-0-
02	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26661	3			N	-0-					-0-
03	25172 X	23932	-0-	-1240	-0-	23932	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

10	38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			N	-0-					-0-
11	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			N	-0-					-0-
12	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
01	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	3			N	-0-					-0-
02	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	3			N	-0-					-0-
*03	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	2542 N	1259	-0-	-1283	-0-	1259	2			N	-0-					262
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					262
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					262
01	1271 N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-					262
02	435 N	77	-0-	-358	-0-	77	2			N	-0-					262
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	762	2	138	9	N	125					204
11	750 N	207	-0-	-543	-0-	203	2	4	9	N	4					208
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	9	N	26	189	1			45
01	899 N	691	-0-	-208	-0-	684	2	7	9	N	6					51
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	584	2	39	9	N	35					86
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	485	2	81	9	N	74					160

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

10	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	3040	1	14275	3	N	-0-					-0-
11	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					-0-
02	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			N	-0-					-0-
*03	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	110	1	11591	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	4023	3			Y	-0-					37
11	3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864	3			Y	-0-					37
12	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3321	3			Y	-0-					37
01	4061 X	1820	-0-	-2241	-0-	1820	3			Y	-0-					37
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					37
03	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3856	3	2	9	Y	2					39

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-			156
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			156
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			156
01	3100	N	6041	-0-	2941	2941	6041	3	N	-0-			156
02	2900	N	8397	-0-	5497	8438	8397	3	N	-0-			156
*03	3100	N	8477	-0-	5377	13815	8477	3	N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61769 X	61769	-0-	-0-	-0-	9517	2	52133	3	N	108					1034
						119	9									
11	90395 X	90395	-0-	-0-	-0-	35932	2	53869	3	N	540	366	1			1208
						594	9									
12	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	30254	2	48190	3	N	311	885	1			634
						342	9									
01	82547 X	82547	-0-	-0-	-0-	25247	2	56924	3	N	342					976
						376	9									
02	66931 X	66931	-0-	-0-	-0-	19817	2	46606	3	N	462	552	1	149	5	737
						508	9									
*03	67994 X	67994	-0-	-0-	-0-	18447	2	49000	3	N	497					1231
						547	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					17
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			Y	-0-					17
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					17
01	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3			Y	-0-					17
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			Y	-0-					17
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1					18

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					53
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					53
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			Y	-0-					53
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					53
02	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1659	3	1	9	Y	1					54
03	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			Y	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					42
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464	2	1	9	N	1					43
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					43
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					43
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	2		N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	258	131	2		N	-0-			-0-
10	372	8	-0-	-364	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	360	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	372	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	372	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	348	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-
03	372	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

10	3565 X	3156	-0-	-409	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
11	3210 X	2419	-0-	-791	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
12	3255 X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
02	2958 X	1834	-0-	-1124	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	1179	-0-	-1983	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-			9
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			9
12	1550 N	789	-0-	-761	-0-	789	3		Y	-0-			9
01	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268	3		Y	-0-			9
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-			9
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-			12
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			12
12	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	3		Y	-0-			12
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3		Y	-0-			12
02	1044 N	964	-0-	-80	-0-	964	3		Y	-0-			12
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-			4
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		Y	-0-			4
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-			4
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3		Y	-0-			4
02	1711 N	873	-0-	-838	-0-	873	3		Y	-0-			4
03	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1423	3		Y	-0-			4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3804	3		Y	-0-			4
11	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	3598	3		Y	-0-			4
12	3906 X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3		Y	-0-			4
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3702	3		Y	-0-			4
02	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	3064	3		Y	-0-			4
03	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	3798	3		Y	-0-			4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					25
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					25
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					25
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			Y	-0-					25
02	609	N	369	-0-	-240	-0-	369	3			Y	-0-					25
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					3
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					3
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			Y	-0-					3
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					3
02	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			Y	-0-					3
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

10	3100	N	2979	-0-	-121	231	2979	3			Y	-0-					6
11	2926	X	2695	-0-	-231	-0-	2695	3			Y	-0-					6
12	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3			Y	-0-					6
01	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3			Y	-0-					6
02	3248	X	451	-0-	-2797	-0-	451	3			Y	-0-					6
03	2976	X	926	-0-	-2050	-0-	926	3			Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

*04	210	N	43	-0-	-167	-0-	42	3	1	9	Y	1					77
*05	465	N	131	-0-	-334	-0-	130	3	1	9	Y	1					78
*06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					78
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					78
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1					79
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					79
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					80
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					80
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					80
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					80
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	Y	1					81
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					81

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3569	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2900	N	2479	-0-	-421	51	2477	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	3075	N	3024	-0-	-51	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	1			1

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					79
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					79
12	4929	X	3623	-0-	-1306	-0-	3623	3			Y	-0-					79
01	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	3761	3			Y	-0-					79
02	4611	X	3467	-0-	-1144	-0-	3467	3			Y	-0-					79
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	3			Y	-0-					79

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	3			Y	-0-					43
11	2940	N	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					43
12	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	3			Y	-0-					43
01	3100	N	3161	-0-	61	592	3161	3			Y	-0-					43
02	2900	N	2626	-0-	-274	318	2626	3			Y	-0-					43
*03	3258	X	2940	-0-	-318	-0-	2940	3			Y	-0-					43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3216	-0-	116	1149	3213	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	2105	N	956	-0-	-1149	-0-	954	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2436	X	1022	-0-	-1414	-0-	1019	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2604	X	794	-0-	-1810	-0-	788	3	6	9	Y	5	4	1			2

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	3	10	9	Y	9	10	1			2
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	347	3	15	9	Y	14	11	1			5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					31
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					31
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					31
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	3			N	-0-					31
02	928	N	728	-0-	-200	-0-	728	3			N	-0-					31
03	992	N	380	-0-	-612	-0-	380	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2005	-0-	-2583	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
*03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

*04	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			134
*05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			134
*06	570 #	152	-0-	-418	-0-	152	2		N	-0-			134
*07	589 #	142	-0-	-447	-0-	142	2		N	-0-			134
*08	589 #	188	-0-	-401	-0-	188	2		N	-0-			134
*09	570 #	387	-0-	-183	-0-	387	2		N	-0-			134
*10	589 #	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			134
*11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			134
*12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			134
*01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			134
*02	522 #	243	-0-	-279	-0-	243	2		N	-0-			134
*03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			134

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2554	-0-	-1390	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	940	3	254	9	Y	231	245	1			34
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	468	3	176	9	Y	160	171	1			23
09	930	N	484	-0-	-446	-0-	319	3	165	9	Y	150	139	1			34
10	961	N	431	-0-	-530	-0-	278	3	153	9	Y	139	147	1			26
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	294	3	42	9	Y	38	53	1			11
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	381	3	174	9	Y	158	126	1			43
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	125	3	182	9	Y	165	176	1			32
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	328	3	151	9	Y	137	134	1			35
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	242	3	150	9	Y	136	143	1			28

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					153
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6					159
12	744	N	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-					159
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					159
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					159

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-	190	5			12
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					12
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					12
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					12
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-					12
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					12

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-	3	5			29
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					29
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					32
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					34
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10					44

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					82
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					82
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	2	2	9	N	2					84
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					88
02	725	N	636	-0-	-89	-0-	633	2	3	9	N	3					91
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					95

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	220	113	2			Y	-0-					16
01	336	N	116	-0-	-220	-0-	116	2			Y	-0-					16
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			Y	-0-					16
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	231	113	2			Y	-0-					16
01	355	N	124	-0-	-231	-0-	124	2			Y	-0-					16
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-					16
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	228	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		261	-0-	261	490	260	2	1	9	Y	1					7
01	745	N	255	-0-	-490	-0-	253	2	2	9	Y	2					9
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					9
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1					19
11	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		119	-0-	119	232	119	2			Y	-0-					19
01	355	N	123	-0-	-232	-0-	123	2			Y	-0-					19
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			Y	-0-					19
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					1
01	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		104	-0-	104	213	104	2			Y	-0-					1
01	327	N	114	-0-	-213	-0-	114	2			Y	-0-					1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		107	-0-	107	201	106	2	1	9	Y	1					13
01	305	N	104	-0-	-201	-0-	103	2	1	9	Y	1					14
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					14
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					1
01	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		169	-0-	169	346	169	2			Y	-0-					1
01	532	N	186	-0-	-346	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	404	214	2	1	9	Y	1					7
01	615	N	211	-0-	-404	-0-	209	2	2	9	Y	2					9
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					9
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2					9
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		216	-0-	216	405	214	2	2	9	Y	2					12
01	615	N	210	-0-	-405	-0-	208	2	2	9	Y	2					14
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		107	-0-	107	208	107	2			Y	-0-					16
01	317	N	109	-0-	-208	-0-	109	2			Y	-0-					16
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					16
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		217	-0-	217	407	216	2	1	9	Y	1					5
01	619	N	212	-0-	-407	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					6

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		131	-0-	131	268	131	2			Y	-0-					4
01	412	N	144	-0-	-268	-0-	144	2			Y	-0-					4
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		253	-0-	253	518	253	2			Y	-0-					5
01	796	N	278	-0-	-518	-0-	278	2			Y	-0-					5
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		176	-0-	176	344	176	2			Y	-0-					12
01	526	N	182	-0-	-344	-0-	181	2	1	9	Y	1					13
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			Y	-0-					13
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					13

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					3
01	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					3
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	302	2	1	9	Y	1					11
01	863	N	295	-0-	-568	-0-	294	2	1	9	Y	1					12
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					12
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		121	-0-	121	121	120	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		139	-0-	139	260	137	2	2	9	Y	2					10
01	395	N	135	-0-	-260	-0-	133	2	2	9	Y	2					12
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	114	2	1	9	Y	1					13
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					16
11	DLQ G-10		432	-0-	432	432	431	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		455	-0-	455	887	454	2	1	9	Y	1					18
01	1354	N	467	-0-	-887	-0-	466	2	1	9	Y	1					19
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	399	2			Y	-0-					19
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		99	-0-	99	193	98	2	1	9	Y	1					11
01	295	N	102	-0-	-193	-0-	101	2	1	9	Y	1					12
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					12

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		223	-0-	223	456	223	2			Y	-0-					2
01	701	N	245	-0-	-456	-0-	245	2			Y	-0-					2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		202	-0-	202	380	201	2	1	9	Y	1					6
01	577	N	197	-0-	-380	-0-	196	2	1	9	Y	1					7
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			Y	-0-					7
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	Y	3					23
11	DLQ G-10		150	-0-	150	150	148	2	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		157	-0-	157	307	156	2	1	9	Y	1					26
01	468	N	161	-0-	-307	-0-	160	2	1	9	Y	1					27
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					27
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					27

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		122	-0-	122	249	122	2			Y	-0-					19
01	383	N	134	-0-	-249	-0-	134	2			Y	-0-					19
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					19
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		328	-0-	328	671	328	2			Y	-0-					10
01	1031	N	360	-0-	-671	-0-	360	2			Y	-0-					10
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					30
11	DLQ G-10		470	-0-	470	470	469	2	1	9	Y	1					31
12	DLQ G-10		350	-0-	350	820	350	2			Y	-0-					31
01	1163	N	343	-0-	-820	-0-	342	2	1	9	Y	1					32
02	406	N	294	-0-	-112	-0-	293	2	1	9	Y	1					33
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					34

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	Y	2					18
11	DLQ G-10		752	-0-	752	752	751	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1435	682	2	1	9	Y	1					20
01	2211	N	776	-0-	-1435	-0-	775	2	1	9	Y	1					21
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					21
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		301	-0-	301	301	297	2	4	9	Y	4					23
12	DLQ G-10		483	-0-	483	784	480	2	3	9	Y	3	9	1			17
01	1097	N	313	-0-	-784	-0-	307	2	6	9	Y	5	9	1			13
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	263	2	1	9	Y	1					14
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3					17

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					29
11	DLQ G-10		396	-0-	396	396	388	2	8	9	Y	7					36
12	DLQ G-10		632	-0-	632	1028	628	2	4	9	Y	4	16	1			24
01	1439	N	411	-0-	-1028	-0-	402	2	9	9	Y	8	16	1			16
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	Y	2					18
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5					23

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					17
11	DLQ G-10		294	-0-	294	294	287	2	7	9	Y	6					23
12	DLQ G-10		469	-0-	469	763	465	2	4	9	Y	4	15	1			12
01	1068	N	305	-0-	-763	-0-	297	2	8	9	Y	7	14	1			5
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	255	2	1	9	Y	1					6
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					10

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5					21
11	DLQ G-10		320	-0-	320	320	314	2	6	9	Y	5					26
12	DLQ G-10		512	-0-	512	832	508	2	4	9	Y	4	13	1			17
01	1164	N	332	-0-	-832	-0-	325	2	7	9	Y	6	12	1			11
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					12
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		479	-0-	479	897	479	2			Y	-0-					48
01	1317	N	420	-0-	-897	-0-	420	2			Y	-0-					48
02	406	N	360	-0-	-46	-0-	360	2			Y	-0-					48
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					49

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10		376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					32
12	DLQ G-10		341	-0-	341	717	340	2	1	9	Y	1					33
01	1105	N	388	-0-	-717	-0-	387	2	1	9	Y	1					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					35
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					36

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		313	-0-	313	562	312	2	1	9	Y	1					8
01	898	N	336	-0-	-562	-0-	335	2	1	9	Y	1					9
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					10
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					11

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	2	3	9	N	3					116
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					116
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					116
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					116

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	391	191	2			Y	-0-					10
01	601	N	210	-0-	-391	-0-	210	2			Y	-0-					10
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		300	-0-	300	563	299	2	1	9	Y	1					5
01	856	N	293	-0-	-563	-0-	292	2	1	9	Y	1					6
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			Y	-0-					6
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		428	-0-	428	428	427	2	1	9	Y	1					30
12	DLQ G-10		319	-0-	319	747	319	2			Y	-0-					30
01	1060	N	313	-0-	-747	-0-	312	2	1	9	Y	1					31
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	267	2			Y	-0-					31
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4					15
11	DLQ G-10		192	-0-	192	192	188	2	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		306	-0-	306	498	304	2	2	9	Y	2	9	1			12
01	698	N	200	-0-	-498	-0-	194	2	6	9	Y	5	9	1			8
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	167	2	1	9	Y	1					9
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					12

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		295	-0-	295	603	295	2			Y	-0-					1
01	927	N	324	-0-	-603	-0-	324	2			Y	-0-					1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		225	-0-	225	225	224	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		282	-0-	282	507	281	2	1	9	Y	1					4
01	810	N	303	-0-	-507	-0-	302	2	1	9	Y	1					5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					6
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		95	-0-	95	222	95	2			Y	-0-					19
01	314	N	92	-0-	-222	-0-	92	2			Y	-0-					19
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	2			Y	-0-					19
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		250	-0-	250	584	250	2			Y	-0-					11
01	828	N	244	-0-	-584	-0-	244	2			Y	-0-					11
02	290	N	210	-0-	-80	-0-	209	2	1	9	Y	1					12
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					12

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		96	-0-	96	179	95	2	1	9	Y	1					6
01	273	N	94	-0-	-179	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	79	2	1	9	Y	1					8
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		241	-0-	241	453	240	2	1	9	Y	1					13
01	778	N	325	-0-	-453	-0-	324	2	1	9	Y	1					14
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			Y	-0-					14
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		123	-0-	123	288	123	2			Y	-0-					28
01	409	N	121	-0-	-288	-0-	120	2	1	9	Y	1					29
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	-0-					29
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					30

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4					16
11	DLQ G-10		188	-0-	188	188	182	2	6	9	Y	5					21
12	DLQ G-10		298	-0-	298	486	295	2	3	9	Y	3	11	1			13
01	682	N	196	-0-	-486	-0-	189	2	7	9	Y	6	11	1			8
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	162	2	1	9	Y	1					9
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3					12

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		270	-0-	270	507	268	2	2	9	Y	2					10
01	771	N	264	-0-	-507	-0-	262	2	2	9	Y	2					12
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	224	2	1	9	Y	1					13
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		310	-0-	310	543	310	2			Y	-0-					55
01	898	N	355	-0-	-543	-0-	355	2			Y	-0-					55
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					56
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					58

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		162	-0-	162	379	162	2			Y	-0-					29
01	538	N	159	-0-	-379	-0-	158	2	1	9	Y	1					30
02	203	N	135	-0-	-68	-0-	135	2			Y	-0-					30
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					31

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		203	-0-	203	381	201	2	2	9	Y	2					11
01	579	N	198	-0-	-381	-0-	196	2	2	9	Y	2					13
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	168	2	1	9	Y	1					14
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		327	-0-	327	615	326	2	1	9	Y	1					11
01	934	N	319	-0-	-615	-0-	318	2	1	9	Y	1					12
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			Y	-0-					12
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		199	-0-	199	348	199	2			Y	-0-					35
01	576	N	228	-0-	-348	-0-	228	2			Y	-0-					35
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					35
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					36

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		246	-0-	246	462	245	2	1	9	Y	1					9
01	702	N	240	-0-	-462	-0-	239	2	1	9	Y	1					10
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		414	-0-	414	414	413	2	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10		376	-0-	376	790	375	2	1	9	Y	1					16
01	1217	N	427	-0-	-790	-0-	426	2	1	9	Y	1					17
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					17
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					18

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					69
11	DLQ G-10		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10		634	-0-	634	1188	634	2			Y	-0-					69
01	1744	N	556	-0-	-1188	-0-	556	2			Y	-0-					69
02	522	N	477	-0-	-45	-0-	476	2	1	9	Y	1					70
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					70

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		324	-0-	324	324	323	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		407	-0-	407	731	406	2	1	9	Y	1					12
01	1168	N	437	-0-	-731	-0-	436	2	1	9	Y	1					13
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					14
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		180	-0-	180	322	178	2	2	9	Y	2					18
01	515	N	193	-0-	-322	-0-	191	2	2	9	Y	2					20
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					21
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					22

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		482	-0-	482	482	481	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		607	-0-	607	1089	605	2	2	9	Y	2					18
01	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	649	2	2	9	Y	2					20
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					21
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10	599	-0-	599	1190	598	2	1	9	Y	1					98
01	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2			Y	-0-					98
02	551 N	470	-0-	-81	-0-	468	2	2	9	Y	2					100
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					102

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10	471	-0-	471	935	470	2	1	9	Y	1					49
01	1298 N	363	-0-	-935	-0-	363	2			Y	-0-					49
02	435 N	370	-0-	-65	-0-	369	2	1	9	Y	1					50
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					52

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	544	-0-	544	1113	544	2			Y	-0-					10
01	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	597	2			Y	-0-					10
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					10
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

10	558 N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	566	-0-	566	1062	565	2	1	9	Y	1					11
01	1614 N	552	-0-	-1062	-0-	551	2	1	9	Y	1					12
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	472	2			Y	-0-					12
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	277	-0-	277	567	277	2			Y	-0-					19
01	871 N	304	-0-	-567	-0-	304	2			Y	-0-					19
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-					19
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

10	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	423	-0-	423	865	423	2			Y	-0-					19
01	1329 N	464	-0-	-865	-0-	464	2			Y	-0-					19
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					19
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					19

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					139
11	480 N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					139
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					139
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					139
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					139

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					132
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					132
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					132
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					132
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3					135
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					139

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					249
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					167
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					80
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					81
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	42	7			39
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25					64
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	3	66	9	N	60					124

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					142
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					142
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					142
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					142
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					142
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					142

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			Y	-0-					1
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					236
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			Y	-0-					236
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					236
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			Y	-0-					236
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					120
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					120
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					120
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
12	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
02	609 N	478	-0-	-131	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		Y	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

10	589 N	369	-0-	-220	-0-	29	1	340	2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
						409	4							
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	2	293	4	N	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	N	-0-			-0-
						287	4							

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

10	42825 X	42825	-0-	-0-	-0-	3344	1	39338	2	N	130					176
						143	9									
11	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	2012	1	23665	2	N	55	168	1			63
						61	9									
12	6510 X	428	-0-	-6082	-0-	7	1	80	2	N	66					129
						268	4	73	9							
01	18600 X	1103	-0-	-17497	-0-	86	1	1017	2	N	-0-					129
*02	33117 X	33117	-0-	-0-	-0-	2584	1	30398	2	N	123	172	1			80
						135	9									
*03	61703 X	61703	-0-	-0-	-0-	1808	1	25831	2	N	94					174
						103	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	716	2	9	9	N	8					198
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	762	2	15	9	N	14	159	1			53
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10					63
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					70
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	654	2	17	9	N	15					85
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	549	2	6	9	N	5					90

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

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

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02	551 N	483	-0-	-68	-0-	483	2	N	-0-			-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					121
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	687	3	10	9	N	9					130
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	3	10	9	N	9					139

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					9
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					9
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	3			N	-0-					9
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

10	682	N	614	-0-	-68	-0-	603	3	11	9	Y	10					56
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					65
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	Y	9					74
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	463	3	17	9	Y	15					89
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	522	3	23	9	Y	21					110
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	596	3	34	9	Y	31					141

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

10	57356	X	14656	-0-	-42700	-0-	13129	3	640	4	Y	806	609	1	7	8	251
							887	9									
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	12884	3	288	4	Y	790	742	1	6	8	293
							869	9									
12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13429	3	927	9	Y	843	1001	1	1	8	134
01	14105	X	13976	-0-	-129	-0-	12965	3	174	4	Y	761	572	1	5	8	318
							837	9									
02	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	11991	3	454	4	Y	773	1022	1	5	8	64
							850	9									
03	14105	X	11957	-0-	-2148	-0-	11008	3	213	4	Y	669	696	1	1	8	36
							736	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

10	89445	X	19176	-0-	-70269	-0-	18211	3	115	4	Y	773	787	0	5	8	13
							850	9									
11	20460	X	19399	-0-	-1061	-0-	18384	3	82	4	Y	848	844	0	5	8	12
							933	9									
12	21142	X	20018	-0-	-1124	-0-	18987	3	24	4	Y	915	908	0	2	8	17
							1007	9									
01	21142	X	19955	-0-	-1187	-0-	18627	3	357	4	Y	883	869	0	5	8	26
							971	9									
02	19169	X	18222	-0-	-947	-0-	17214	3	141	4	Y	788	779	0	4	8	31
							867	9									
03	20057	X	18820	-0-	-1237	-0-	17955	3	47	4	Y	744	755	0	2	8	18
							818	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26271	X	6881	-0-	-19390	-0-	6396	3	485	9	Y	441	509	0	2	8	26
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6002	3	447	9	Y	406	373	0	1	8	58
12	6944	X	6929	-0-	-15	-0-	6500	3	429	9	Y	390	406	0			42
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7669	3	536	9	Y	487	478	0	1	8	50
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	6747	3	647	9	Y	588	485	0	1	8	152
*03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7440	3	536	9	Y	487	565	0			74

REGREST 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

10	63975	X	15358	-0-	-48617	-0-	14656	3	702	9	Y	638	695	0	1	8	69
11	16740	X	14199	-0-	-2541	-0-	13569	3	1	4	Y	572	546	0			95
							629	9									
12	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	14170	3	692	9	Y	629	694	0			30
01	16182	X	14447	-0-	-1735	-0-	13803	3	644	9	Y	585	583	0			32
02	14790	X	12991	-0-	-1799	-0-	12366	3	625	9	Y	568	559	0			41
03	15345	X	14213	-0-	-1132	-0-	13586	3	627	9	Y	570	595	0			16

REGREST 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

10	26163	X	6403	-0-	-19760	-0-	5790	3	613	9	Y	557	585	0	1	8	60
11	7020	X	6064	-0-	-956	-0-	5491	3	573	9	Y	521	495	0			86
12	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	5409	3	625	9	Y	568	627	0			27
01	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5185	3	575	9	Y	523	521	0			29
02	6090	X	5528	-0-	-562	-0-	4971	3	557	9	Y	506	499	0			36
03	6417	X	4677	-0-	-1740	-0-	4211	3	466	9	Y	424	448	0			12

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

10	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	5161	3	574	4	N	631	638	0	1	8	92
							694	9									
11	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	5079	3	271	4	N	622	637	0	2	8	75
							684	9									
12	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	5824	3	745	9	N	677	686	0			66
01	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	5637	3	170	4	N	694	631	0	1	8	128
							763	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	5708	3	44	4	N	659	664	0	1	8	122
							725	9									
03	6572	X	5777	-0-	-795	-0-	5191	3	586	9	N	533	605	0			50

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

10	30585	X	8726	-0-	-21859	-0-	17	1	8006	3	Y	616	579	1	1	8	172
							25	4	678	9							
11	9090	X	8833	-0-	-257	-0-	2	1	8118	3	Y	648	718	1			102
							713	9									
12	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	5	1	8485	3	Y	665	701	1			66
							732	9									
01	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	13	1	11267	3	Y	655	597	1	1	8	123
							331	4	721	9							
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	22	1	10267	3	Y	621	650	1	1	8	93
							683	9									
03	9207	X	7079	-0-	-2128	-0-	6437	3	3	4	Y	581	604	1			70
							639	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37007	X	8903	-0-	-28104	-0-	7956	3	245	4	Y	638	648	0	3	8	22
							702	9									
11	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	7898	3	28	4	Y	709	699	0	2	8	30
							780	9									
12	9548	X	8951	-0-	-597	-0-	8077	3	12	4	Y	784	775	0			39
							862	9									
01	9548	X	8933	-0-	-615	-0-	8012	3	93	4	Y	753	735	0	2	8	55
							828	9									
02	8787	X	8032	-0-	-755	-0-	7333	3	3	4	Y	633	641	0	3	8	44
							696	9									
03	8990	X	8358	-0-	-632	-0-	7564	3	49	4	Y	677	699	0	1	8	21
							745	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56010	X	12797	-0-	-43213	-0-	11908	3	74	4	Y	741	732	0	1	8	82
							815	9									
11	14640	X	12659	-0-	-1981	-0-	12055	3	604	9	Y	549	585	0			46
12	14725	X	12998	-0-	-1727	-0-	12181	3	817	9	Y	743	740	0			49
01	14725	X	14189	-0-	-536	-0-	13267	3	28	4	Y	813	779	0	2	8	81
							894	9									
02	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	12742	3	836	9	Y	760	691	0	1	8	149
*03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	12465	3	787	9	Y	715	726	0			138

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65125	X	15559	-0-	-49566	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	1	8	93
							927	9									
11	16320	X	15369	-0-	-951	-0-	14311	3	1058	9	Y	962	974	0			81
12	16864	X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0			51
01	16864	X	16168	-0-	-696	-0-	15349	3	26	4	Y	721	700	0			72
							793	9									
02	15689	X	15065	-0-	-624	-0-	14291	3	774	9	Y	704	638	0			138
03	15872	X	14625	-0-	-1247	-0-	13855	3	770	9	Y	700	703	0			135

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142131	X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	10	8	38
11	46080	X	31076	-0-	-15004	-0-	29077	3	1999	9	Y	1817	1805	0	12	8	38
12	41912	X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	41	8	29
01	37603	X	29363	-0-	-8240	-0-	27515	3	1848	9	Y	1680	1664	0	10	8	35
02	30827	X	28648	-0-	-2179	-0-	26247	3	2401	9	Y	2183	2133	0	8	8	77
03	32116	X	29834	-0-	-2282	-0-	27583	3	2251	9	Y	2046	2086	0	4	8	33

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66505	X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	2	8	35
							681	9									
11	17400	X	15011	-0-	-2389	-0-	14254	3	54	4	Y	639	635	1	3	8	36
							703	9									
12	17205	X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1			41
							678	9									
01	16988	X	11018	-0-	-5970	-0-	10348	3	26	4	Y	585	591	1	1	8	34
							644	9									
02	15515	X	11390	-0-	-4125	-0-	10699	3	33	4	Y	598	582	1	1	8	49
							658	9									
03	16244	X	10957	-0-	-5287	-0-	10349	3	45	4	Y	512	524	1	5	8	32
							563	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42463	X	9886	-0-	-32577	-0-	17	1	9353	3	Y	443	437	1	1	8	33
							29	4	487	9							
11	11760	X	11274	-0-	-486	-0-	2	1	10755	3	Y	470	434	1			69
							517	9									
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	5	1	10969	3	Y	446	471	1			44
							491	9									
01	11129	X	9646	-0-	-1483	-0-	11	1	8890	3	Y	440	379	1	1	8	104
							261	4	484	9							
02	10904	X	9786	-0-	-1118	-0-	19	1	9339	3	Y	389	400	1			93
							428	9									
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10156	3	4	4	Y	312	366	1			39
							343	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

10	29094	X	7291	-0-	-21803	-0-	6682	3	609	9	Y	554	571	0	1	8	60
11	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	6373	3	576	9	Y	524	497	0			87
12	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	6667	3	626	9	Y	569	629	0			27
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	6921	3	579	9	Y	526	524	0			29
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6308	3	561	9	Y	510	502	0			37
03	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	5450	3	469	9	Y	426	451	0			12

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

10	44478	X	10615	-0-	-33863	-0-	13	1	9901	3	Y	609	601	1	1	8	46
							31	4	670	9							
11	12540	X	11806	-0-	-734	-0-	1	1	11094	3	Y	646	597	1			95
							711	9									
12	11780	X	11401	-0-	-379	-0-	4	1	10724	3	Y	612	647	1			60
							673	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	9	1	10583	3	Y	588	509	1			139
							311	4	647	9							
02	11426	X	10087	-0-	-1339	-0-	15	1	9485	3	Y	534	546	1			127
							587	9									
03	12214	X	5273	-0-	-6941	-0-	4780	3	2	4	Y	446	517	1			56
							491	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

10	54917	X	11938	-0-	-42979	-0-	11456	3	482	9	Y	438	441	0	1	8	9
11	14580	X	12278	-0-	-2302	-0-	11753	3	525	9	Y	477	476	0			10
12	15066	X	12102	-0-	-2964	-0-	11576	3	526	9	Y	478	480	0			8
01	14973	X	11370	-0-	-3603	-0-	10931	3	439	9	Y	399	399	0			8
02	12499	X	11120	-0-	-1379	-0-	10539	3	581	9	Y	528	517	0			19
*03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12159	3	681	9	Y	619	628	0			10

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

10	34595	X	9134	-0-	-25461	-0-	8283	3	851	9	Y	774	801	0	2	8	84
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8020	3	1	4	Y	641	619	0			106
							705	9									
12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	7942	3	716	9	Y	651	726	0			31
01	8494	X	8308	-0-	-186	-0-	7694	3	614	9	Y	558	558	0			31
02	7946	X	7591	-0-	-355	-0-	6997	3	594	9	Y	540	532	0			39
03	8494	X	8113	-0-	-381	-0-	7517	3	596	9	Y	542	566	0			15

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53818	X	11888	-0-	-41930	-0-	11541	3	347	9	Y	315	316	0			6
11	16410	X	13140	-0-	-3270	-0-	12796	3	344	9	Y	313	312	0			7
12	14694	X	13865	-0-	-829	-0-	13532	3	333	9	Y	303	305	0			5
01	14601	X	13574	-0-	-1027	-0-	13233	3	341	9	Y	310	309	0			6
02	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12162	3	584	9	Y	531	518	0			19
03	13857	X	10429	-0-	-3428	-0-	9585	3	844	9	Y	767	774	0			12

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51976	X	12072	-0-	-39904	-0-	11645	3	427	9	Y	388	389	0	1	8	8
11	14310	X	12737	-0-	-1573	-0-	12344	3	393	9	Y	357	357	0			8
12	14229	X	11711	-0-	-2518	-0-	11413	3	298	9	Y	271	275	0			4
01	13268	X	11864	-0-	-1404	-0-	11546	3	318	9	Y	289	287	0			6
02	12325	X	11268	-0-	-1057	-0-	10729	3	539	9	Y	490	479	0			17
03	13175	X	11401	-0-	-1774	-0-	10591	3	810	9	Y	736	741	0			12

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67213	X	16659	-0-	-50554	-0-	15817	3	174	4	Y	607	606	1	2	8	34
							668	9									
11	17430	X	15891	-0-	-1539	-0-	15153	3	57	4	Y	619	616	1	2	8	35
							681	9									
12	17236	X	12871	-0-	-4365	-0-	12356	3	18	4	Y	452	457	1			30
							497	9									
01	17236	X	12072	-0-	-5164	-0-	11580	3	29	4	Y	421	427	1			24
							463	9									
02	16124	X	11639	-0-	-4485	-0-	11128	3	34	4	Y	434	422	1			36
							477	9									
03	16647	X	10993	-0-	-5654	-0-	10511	3	46	4	Y	396	407	1			25
							436	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29271	X	6282	-0-	-22989	-0-	5673	3	609	9	Y	554	522	0			66
11	8040	X	6147	-0-	-1893	-0-	5501	3	646	9	Y	587	570	0			83
12	8308	X	2293	-0-	-6015	-0-	1667	3	626	9	Y	569	616	0			36
01	8153	X	5590	-0-	-2563	-0-	5026	3	60	4	Y	458	456	0	1	8	37
							504	9									
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6212	3	523	9	Y	475	450	0			62
03	6355	X	2076	-0-	-4279	-0-	1684	3	392	9	Y	356	356	0			62

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	2862	3	1783	4	N	612	592	0	7	8	147
							673	9									
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	3727	3	1029	4	N	594	631	0	7	8	103
							653	9									
12	6262	X	4801	-0-	-1461	-0-	3731	3	395	4	N	614	581	0	2	8	134
							675	9									
01	6262	X	3869	-0-	-2393	-0-	2490	3	851	4	N	480	497	0	6	8	111
							528	9									
02	5858	X	3271	-0-	-2587	-0-	2381	3	234	4	N	596	556	0	6	8	145
							656	9									
03	5580	X	2444	-0-	-3136	-0-	1829	3	124	4	N	446	457	0	3	8	131
							491	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6633	-0-	-1303	-0-	5829	3	45	4	N	690	717	0	1	8	109
							759	9									
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7279	3	9	4	N	936	931	0	2	8	112
							1030	9									
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6861	3	990	9	N	900	866	0			146
01	7688	X	7251	-0-	-437	-0-	6174	3	98	4	N	890	895	0	1	8	140
							979	9									
02	8033	X	6868	-0-	-1165	-0-	5775	3	311	4	N	711	711	0			140
							782	9									
03	8587	X	7131	-0-	-1456	-0-	5877	3	448	4	N	733	767	0			106
							806	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

10	38087	X	12144	-0-	-25943	-0-	11289	3	855	9	Y	777	818	0	3	8	46
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10257	3	827	9	Y	752	690	0	1	8	107
12	11749	X	10095	-0-	-1654	-0-	9522	3	573	9	Y	521	572	0			56
01	12152	X	10503	-0-	-1649	-0-	9812	3	691	9	Y	628	619	0	1	8	64
02	11368	X	10449	-0-	-919	-0-	9720	3	729	9	Y	663	554	0	2	8	171
03	12152	X	9617	-0-	-2535	-0-	9068	3	549	9	Y	499	594	0			76

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

10	56441	X	14186	-0-	-42255	-0-	13651	3	535	9	Y	486	485	0	1	8	10
11	15450	X	12661	-0-	-2789	-0-	12112	3	549	9	Y	499	498	0			11
12	14942	X	14702	-0-	-240	-0-	14085	3	617	9	Y	561	563	0			9
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15059	3	678	9	Y	616	611	0	1	8	13
02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13162	3	864	9	Y	785	769	0	1	8	28
03	14694	X	12139	-0-	-2555	-0-	11289	3	850	9	Y	773	789	0			12

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

10	64479	X	16138	-0-	-48341	-0-	15409	3	729	9	Y	663	613	0	2	8	79
11	16140	X	16123	-0-	-17	-0-	15210	3	913	9	Y	830	790	0	2	8	117
12	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	16318	3	1091	9	Y	992	1047	0			62
01	16430	X	13041	-0-	-3389	-0-	11957	3	79	4	Y	914	902	0	1	8	73
							1005	9									
02	15573	X	14191	-0-	-1382	-0-	13079	3	1112	9	Y	1011	951	0	1	8	132
03	17422	X	13778	-0-	-3644	-0-	12842	3	936	9	Y	851	835	0			148

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

10	26257	X	7071	-0-	-19186	-0-	6448	3	195	4	Y	389	390	0	7	8	13
							428	9									
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7197	3	24	4	Y	406	400	0	2	8	17
							447	9									
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6890	3	10	4	Y	401	398	0			20
							441	9									
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6605	3	77	4	Y	381	371	0	2	8	28
							419	9									
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6044	3	2	4	Y	320	323	0	3	8	22
							352	9									
*03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7102	3	41	4	Y	352	363	0			11
							387	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47185	X	12586	-0-	-34599	-0-	19	1	11858	3	Y	611	565	1	1	8	171
							37	4	672	9							
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	2	1	12284	3	Y	689	752	1			108
							758	9									
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	6	1	12853	3	Y	713	750	1			71
							784	9									
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13	1	12720	3	Y	700	640	1			131
							374	4	770	9							
02	12615	X	12518	-0-	-97	-0-	22	1	11745	3	Y	683	712	1			102
							751	9									
03	13640	X	12256	-0-	-1384	-0-	11566	3	5	4	Y	623	650	1			75
							685	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56965	X	12526	-0-	-44439	-0-	16	1	11949	3	Y	476	416	1	1	8	133
							37	4	524	9							
11	16320	X	13973	-0-	-2347	-0-	2	1	13205	3	Y	696	718	1	2	8	109
							766	9									
12	16864	X	13285	-0-	-3579	-0-	6	1	12495	3	Y	713	751	1			71
							784	9									
01	14446	X	10829	-0-	-3617	-0-	11	1	9814	3	Y	650	598	1	1	8	122
							289	4	715	9							
02	13514	X	9746	-0-	-3768	-0-	19	1	8973	3	Y	685	703	1	1	8	103
							754	9									
03	14446	X	9038	-0-	-5408	-0-	8430	3	4	4	Y	549	586	1			66
							604	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66164	X	17353	-0-	-48811	-0-	16536	3	817	9	Y	743	695	0			88
11	16410	X	16326	-0-	-84	-0-	15574	3	752	9	Y	684	676	0			96
12	16957	X	15134	-0-	-1823	-0-	14435	3	699	9	Y	635	691	0			40
01	17360	X	13538	-0-	-3822	-0-	12877	3	96	4	Y	514	513	0			41
							565	9									
02	16240	X	13051	-0-	-3189	-0-	12399	3	652	9	Y	593	557	0			77
03	17360	X	14846	-0-	-2514	-0-	14210	3	636	9	Y	578	555	0			100

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53770	X	6152	-0-	-47618	-0-	5417	3	735	9	Y	668	626	0			79
11	16980	X	2492	-0-	-14488	-0-	1760	3	732	9	Y	665	650	0			94
12	17391	X	13821	-0-	-3570	-0-	13105	3	716	9	Y	651	704	0			41
01	17391	X	12200	-0-	-5191	-0-	11533	3	71	4	Y	542	540	0			43
							596	9									
02	14674	X	10146	-0-	-4528	-0-	9550	3	596	9	Y	542	514	0			71
03	13826	X	10856	-0-	-2970	-0-	10337	3	519	9	Y	472	461	0			82

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55561	X	14271	-0-	-41290	-0-	13545	3	726	9	Y	660	621	0	1	8	78
11	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15009	3	668	9	Y	607	598	0	2	8	85
12	15159	X	14560	-0-	-599	-0-	13712	3	848	9	Y	771	808	0			48
01	15159	X	13472	-0-	-1687	-0-	12596	3	88	4	Y	716	705	0	2	8	57
							788	9									
02	15167	X	12555	-0-	-2612	-0-	11845	3	710	9	Y	645	617	0	1	8	84
03	16213	X	12863	-0-	-3350	-0-	12251	3	612	9	Y	556	543	0			97

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3057	X	5	-0-	-3052	-0-	4	4	1	9	Y	1	14	0			-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

10	75502	X	17993	-0-	-57509	-0-	17168	3	91	4	Y	667	633	0	1	8	74
							734	9									
11	20940	X	17702	-0-	-3238	-0-	16667	3	1035	9	Y	941	936	0			79
12	21638	X	16157	-0-	-5481	-0-	15179	3	978	9	Y	889	909	0			59
01	18538	X	14954	-0-	-3584	-0-	13972	3	48	4	Y	849	822	0	1	8	85
							934	9									
02	17110	X	14263	-0-	-2847	-0-	13390	3	873	9	Y	794	723	0			156
03	18290	X	17127	-0-	-1163	-0-	16261	3	866	9	Y	787	791	0			152

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

10	81669	X	18299	-0-	-63370	-0-	17184	3	99	4	Y	924	915	0	3	8	102
							1016	9									
11	21540	X	17689	-0-	-3851	-0-	17069	3	620	9	Y	564	616	0	3	8	47
12	22258	X	17866	-0-	-4392	-0-	17077	3	789	9	Y	717	716	0			48
01	21390	X	18394	-0-	-2996	-0-	17483	3	57	4	Y	776	744	0	2	8	78
							854	9									
02	19082	X	17063	-0-	-2019	-0-	16254	3	809	9	Y	735	668	0	1	8	144
03	18290	X	16394	-0-	-1896	-0-	15574	3	820	9	Y	745	745	0	1	8	143

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

10	98464	X	23086	-0-	-75378	-0-	21587	3	309	4	Y	1082	1106	0	3	8	37
							1190	9									
11	26280	X	22098	-0-	-4182	-0-	20876	3	36	4	Y	1078	1068	0	2	8	45
							1186	9									
12	25916	X	21996	-0-	-3920	-0-	20774	3	15	4	Y	1097	1086	0	1	8	55
							1207	9									
01	25172	X	22553	-0-	-2619	-0-	21268	3	124	4	Y	1055	1030	0	2	8	78
							1161	9									
02	23490	X	20143	-0-	-3347	-0-	19168	3	4	4	Y	883	897	0	3	8	61
							971	9									
03	23095	X	20887	-0-	-2208	-0-	19740	3	70	4	Y	979	1009	0	1	8	30
							1077	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

10	133719	X	28606	-0-	-105113	-0-	27356	3	172	4	Y	980	998	0	6	8	17
							1078	9									
11	34290	X	27211	-0-	-7079	-0-	26041	3	116	4	Y	958	956	0	5	8	14
							1054	9									
12	35433	X	27191	-0-	-8242	-0-	26064	3	34	4	Y	994	988	0	2	8	18
							1093	9									
01	35433	X	26381	-0-	-9052	-0-	24732	3	644	4	Y	914	899	0	6	8	27
							1005	9									
02	28594	X	23931	-0-	-4663	-0-	22775	3	211	4	Y	859	847	0	5	8	34
							945	9									
03	28613	X	24082	-0-	-4531	-0-	23143	3	67	4	Y	793	806	0	2	8	19
							872	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130025 X	31850	-0-	-98175	-0-	30504	3	1346	9	Y	1224	1275	1	3	8	41
11	34080 X	32575	-0-	-1505	-0-	31345	3	1230	9	Y	1118	1059	1	2	8	98
12	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	35453	3	1165	9	Y	1059	1097	1	1	8	59
01	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	35974	3	12	4	Y	1061	1050	1	1	8	69
						1167	9									
02	31494 X	28220	-0-	-3274	-0-	27213	3	1007	9	Y	915	893	1	2	8	89
03	36611 X	28983	-0-	-7628	-0-	28020	3	963	9	Y	875	870	1	1	8	93

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

10	102419 X	24349	-0-	-78070	-0-	23251	3	1098	9	Y	998	997	1			61
11	27390 X	22842	-0-	-4548	-0-	21938	3	904	9	Y	822	809	1			74
12	28055 X	23275	-0-	-4780	-0-	22625	3	650	9	Y	591	640	1			25
01	25668 X	23018	-0-	-2650	-0-	22118	3	900	9	Y	818	746	1			97
02	23548 X	21542	-0-	-2006	-0-	20699	3	843	9	Y	766	740	1			123
03	24335 X	22260	-0-	-2075	-0-	21293	3	1	4	Y	878	898	1			103
						966	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

10	104908 X	25348	-0-	-79560	-0-	23207	3	840	4	Y	1183	1229	1	7	8	70
						1301	9									
11	30540 X	24399	-0-	-6141	-0-	22718	3	377	4	Y	1185	1145	1	7	8	103
						1304	9									
12	28055 X	25370	-0-	-2685	-0-	23981	3	1389	9	Y	1263	1266	1	2	8	98
01	27125 X	25341	-0-	-1784	-0-	23760	3	229	4	Y	1229	1199	1	5	8	123
						1352	9									
02	23722 X	23560	-0-	-162	-0-	21788	3	596	4	Y	1069	1063	1	6	8	123
						1176	9									
*03	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	24073	3	334	4	Y	1198	1191	1	2	8	128
						1318	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

10	351766 X	89975	-0-	-261791	-0-	87563	3	370	4	Y	1856	1895	0	13	8	32
						2042	9									
11	92100 X	83814	-0-	-8286	-0-	81654	3	251	4	Y	1735	1731	0	10	8	26
						1909	9									
12	99975 X	81388	-0-	-18587	-0-	79616	3	69	4	Y	1548	1542	0	4	8	28
						1703	9									
01	99975 X	75587	-0-	-24388	-0-	72766	3	1264	4	Y	1415	1392	0	9	8	42
						1557	9									
02	93525 X	66846	-0-	-26679	-0-	65124	3	399	4	Y	1203	1191	0	7	8	47
						1323	9									
03	89962 X	66530	-0-	-23432	-0-	65135	3	135	4	Y	1145	1161	0	4	8	27
						1260	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

10	58404 X	55205	-0-	-3199	-0-	51528	3	550	4	Y	2843	2897	0	11	8	97
						3127	9									
11	56520 X	48288	-0-	-8232	-0-	45445	3	72	4	Y	2519	2501	0	9	8	106
						2771	9									
12	58342 X	51998	-0-	-6344	-0-	49079	3	28	4	Y	2628	2601	0	2	8	131
						2891	9									
01 DLQ G-10		51692	-0-	51692	51692	48697	3	213	4	Y	2529	2471	0	3	8	186
						2782	9									
02 DLQ G-10		48552	-0-	48552	100244	46216	3	6	4	Y	2118	2154	0	3	8	147
						2330	9									
03 DLQ G-10		51022	-0-	51022	151266	48316	3	123	4	Y	2348	2422	0	1	8	72
						2583	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264194	X	62844	-0-	-201350	-0-	60516	3	2328	9	Y	2116	2221	1	9	8	71
11	66690	X	58719	-0-	-7971	-0-	56356	3	2363	9	Y	2148	2023	1	7	8	189
12	68913	X	57170	-0-	-11743	-0-	55019	3	2151	9	Y	1955	2031	1	3	8	110
01	67890	X	51098	-0-	-16792	-0-	49445	3	13	4	Y	1491	1500	1	5	8	96
							1640	9									
02	61886	X	52200	-0-	-9686	-0-	50256	3	1944	9	Y	1767	1685	1	7	8	171
03	62837	X	52548	-0-	-10289	-0-	51009	3	1539	9	Y	1399	1418	1	3	8	149

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

10	260303	X	62736	-0-	-197567	-0-	60491	3	2245	9	Y	2041	2011	1	19	8	124
11	71760	X	62411	-0-	-9349	-0-	60154	3	2257	9	Y	2052	1968	1	25	8	183
12	69626	X	58309	-0-	-11317	-0-	55745	3	2564	9	Y	2331	2412	1	4	8	98
01	66805	X	57313	-0-	-9492	-0-	55390	3	1923	9	Y	1748	1627	1	13	8	206
02	60320	X	54194	-0-	-6126	-0-	52331	3	1863	9	Y	1694	1617	1	14	8	269
03	64480	X	55436	-0-	-9044	-0-	53940	3	4	4	Y	1356	1461	1	6	8	158
							1492	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

10	388885	X	89989	-0-	-298896	-0-	85975	3	369	4	Y	3314	3374	0	25	8	57
							3645	9									
11	107730	X	83350	-0-	-24380	-0-	79712	3	246	4	Y	3084	3078	0	18	8	45
							3392	9									
12	110453	X	82693	-0-	-27760	-0-	79367	3	68	4	Y	2962	2947	0	6	8	54
							3258	9									
01	97464	X	78738	-0-	-18726	-0-	74490	3	1275	4	Y	2703	2662	0	14	8	81
							2973	9									
02	91176	X	69443	-0-	-21733	-0-	66465	3	404	4	Y	2340	2316	0	13	8	92
							2574	9									
03	89993	X	68999	-0-	-20994	-0-	66323	3	126	4	Y	2318	2347	0	7	8	56
							2550	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

10	230931	X	54027	-0-	-176904	-0-	51631	3	569	4	Y	1661	1654	1	7	8	94
							1827	9									
11	69240	X	45844	-0-	-23396	-0-	43846	3	165	4	Y	1666	1662	1	5	8	93
							1833	9									
12	64046	X	44472	-0-	-19574	-0-	42948	3	62	4	Y	1329	1333	1	1	8	88
							1462	9									
01	59365	X	43969	-0-	-15396	-0-	42496	3	108	4	Y	1241	1254	1	3	8	72
							1365	9									
02	51736	X	37941	-0-	-13795	-0-	36618	3	112	4	Y	1101	1078	1	5	8	90
							1211	9									
03	54033	X	41386	-0-	-12647	-0-	39967	3	174	4	Y	1132	1149	1	1	8	72
							1245	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

10	117707	X	81727	-0-	-35980	-0-	77615	3	4112	9	Y	3738	3908	1	20	8	125
11	104850	X	75350	-0-	-29500	-0-	71200	3	4150	9	Y	3773	3551	1	16	8	331
12	101463	X	71842	-0-	-29621	-0-	68025	3	3817	9	Y	3470	3601	1	6	8	194
01	DLQ G-10		65418	-0-	65418	65418	62231	3	40	4	Y	2861	2858	1	12	8	185
							3147	9									
02	DLQ G-10		64024	-0-	64024	129442	60572	3	1	4	Y	3137	3004	1	15	8	303
							3451	9									
03	DLQ G-10		63659	-0-	63659	193101	60806	3	1	4	Y	2593	2615	1	6	8	275
							2852	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99572	X	64129	-0-	-35443	-0-	60793	3	3336	9	Y	3033	3043	1	10	8	185
11	88260	X	59748	-0-	-28512	-0-	56632	3	3116	9	Y	2833	2763	1			255
12	76322	X	55264	-0-	-21058	-0-	52920	3	2344	9	Y	2131	2294	1	3	8	89
01	DLQ G-10		54730	-0-	54730	54730	52033	3	2697	9	Y	2452	2241	1	10	8	290
02	DLQ G-10		49895	-0-	49895	104625	47320	3	2575	9	Y	2341	2250	1	7	8	374
03	DLQ G-10		51151	-0-	51151	155776	48991	3	2160	9	Y	1964	2105	1	3	8	230

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

10	143892	X	143892	-0-	-0-	-0-	128254	3	15638	9	Y	14216	14288	0	87	8	93
11	131158	X	131158	-0-	-0-	-0-	117039	3	48	4	Y	12792	12750	0	64	8	71
							14071	9									
12	133213	X	133213	-0-	-0-	-0-	118847	3	14366	9	Y	13060	12820	0	28	8	283
01	130948	X	130948	-0-	-0-	-0-	117690	3	153	4	Y	11914	12076	0	69	8	52
							13105	9									
02	111315	X	111315	-0-	-0-	-0-	99902	3	11413	9	Y	10375	10214	0	63	8	150
*03	116485	X	116485	-0-	-0-	-0-	104910	3	11575	9	Y	10523	10552	0	42	8	79

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

10	114731	X	108697	-0-	-6034	-0-	88776	3	19921	9	Y	18110	18555	0	41	8	271
11	111030	X	102175	-0-	-8855	-0-	84273	3	290	4	Y	16011	15748	0	86	8	448
							17612	9									
12	114731	X	94559	-0-	-20172	-0-	78859	3	160	4	Y	14127	14270	0	36	8	269
							15540	9									
01	114731	X	92444	-0-	-22287	-0-	77278	3	325	4	Y	13492	13080	0	87	8	594
							14841	9									
02	107329	X	78473	-0-	-28856	-0-	65807	3	511	4	Y	11050	11203	0	73	8	368
							12155	9									
03	114731	X	81888	-0-	-32843	-0-	69266	3	233	4	Y	11263	11432	0	52	8	147
							12389	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	79220	X	NO RPT	-0-	-79220	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	135140	X	NO RPT	-0-	-135140	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	144460	X	NO RPT	-0-	-144460	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	171054	X	NO RPT	-0-	-171054	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	291798	X	NO RPT	-0-	-291798	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	311922	X	NO RPT	-0-	-311922	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4297 N	2813	-0-	-1484 B	-0-	2813	3			N	-0-					26
11	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-0-					N	-0-					26
12	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					26
01	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					26
02	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					534
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					534
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					534
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					534
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					534
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	346	1			188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1309	2	7	9	N	6					177
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1235	2	61	9	N	55	192	1			40
12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1240	2	30	9	N	27					67
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1162	2	26	9	N	24					91
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1058	2	20	9	N	18					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1114	2	24	9	N	22					131

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	832	-0-	-212 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

10	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	744 N	427	-0-	-317 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	377 N	189	-0-	-188 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

10	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	2956	-0-	56 B	56	1	1	2804	3	N	137					137
						151	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56																
*03	2723 N	2667	-0-	-56 B	-0-	1	1	2534	3	N	120	191	1			66
						132	9									

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					63
11	90 N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					63
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					63
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					63
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

10	47647 X	47378	-0-	-269	-0-	47378	3		N	-0-			-0-
11	34410 X	20284	-0-	-14126	-0-	20284	3		N	-0-			-0-
12	51677 X	20423	-0-	-31254	-0-	20423	3		N	-0-			-0-
01	51677 X	17974	-0-	-33703	-0-	17974	3		N	-0-			-0-
02	48343 X	9518	-0-	-38825	-0-	9518	3		N	-0-			-0-
03	47368 X	9842	-0-	-37526	-0-	9842	3		N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

10	249736 X	249736	-0-	-0-	-0-	1736	1	248000	2	N	-0-			-0-
11	222862 X	222862	-0-	-0-	-0-	1573	1	221289	2	N	-0-			-0-
12	255874 X	244294	-0-	-11580	-0-	1736	1	242558	2	N	-0-			-0-
01	255874 X	241179	-0-	-14695	-0-	1736	1	239443	2	N	-0-			-0-
02	239366 X	221116	-0-	-18250	-0-	1610	1	219506	2	N	-0-			-0-
03	249736 X	112	-0-	-249624	-0-	112	1			N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*03	3100 N	10726	-0-	7626	7626	10726	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2640 #	2376	-0-	-264	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2728 #	2436	-0-	-292	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2728 #	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	2257	-0-	-179	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2511 #	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					32
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	143	2	97	9	N	88	21	1			99
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	165	2	43	9	N	39	98	1			40
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					40

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	584	2	29	9	N	26	25	0			1
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	24	0			1
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40	40	0			1
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	623	2	32	9	N	29	29	0			1
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9	10	0			-0-
*03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	598	2	16	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5598	3	328	9	Y	298	181	1			385
11	5721 R	5721	-0-	-0-	-0-	5502	3	219	9	Y	199	186	1			398
12	5742 R	5742	-0-	-0-	-0-	5553	3	189	9	Y	172	176	1			394
01	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5548	3	202	9	Y	184	184	1			394
02	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-					394
*03	11403 R	11403	-0-	-0-	-0-	10978	3	425	9	Y	386	386	1			394

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	4			N	-0-					57
11	540 #	454	-0-	-86	-0-	454	4			N	-0-					57
12	527 #	454	-0-	-73	-0-	454	4			N	-0-					57
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	513	4			N	-0-					57
02	464 #	348	-0-	-116	-0-	348	4			N	-0-					57
03	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83561 R	83561	-0-	-0-	-0-	33733	2	48982	3	Y	769	443	0	336	1	12
						846	9									
11	89250 #	82965	-0-	-6285	-0-	33290	2	49023	3	Y	593	352	0	242	1	11
						652	9									
12	92225 #	NO RPT	-0-	-92225	-0-					Y	NO RPT					11
01	88071 #	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					11
02	80214 #	NO RPT	-0-	-80214	-0-					Y	NO RPT					11
03	85746 #	NO RPT	-0-	-85746	-0-					Y	NO RPT					11

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2866	3	48	9	Y	44	23	1			50
11	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2583	3	50	9	Y	45	30	1			65
12	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2677	3	56	9	Y	51	58	1			58
01	2696	R	2696	-0-	-0-	-0-	2599	3	97	9	Y	88	68	1			78
02	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2210	3	96	9	Y	87	65	1			100
*03	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	2715	3	90	9	Y	82	122	1			60

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41943	X	38819	-0-	-3124	-0-	4733	1	34086	3	N	-0-					-0-
11	124703	X	124703	-0-	-0-	-0-	4554	1	120149	3	N	-0-					-0-
*12	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-					-0-
*01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-					-0-
02	86827	X	86827	-0-	-0-	-0-	86827	2			N	-0-					-0-
03	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

10	2604 #	1843	-0-	-761	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2639 N	2377	-0-	-262	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	1779	-0-	-949	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

10	992 N	927	-0-	-65	-0-	850	2	77	9	N	70					84
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56					140
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1000	2	72	9	N	65	171	1			34
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	90	9	N	82					116
02	928 N	824	-0-	-104	-0-	750	2	74	9	N	67					183
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					183

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	3433	1883	2	33	9	Y	30					60
11	DLQ G-10	1788	-0-	1788	5221	1700	2	88	9	Y	80	80	1			60
12	3000 N	1366	-0-	-1634	3587	1300	2	66	9	Y	60					120
01	3100 N	1355	-0-	-1745	1842	1300	2	55	9	Y	50	80	1			90
02	2900 N	1192	-0-	-1708	134	1087	2	105	9	Y	95	166	1			19
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	980	-0-	-122	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

10	1054 N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					94
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					94
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					94
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					94
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					94
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

10	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

10	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	933	1	3462	3	Y	-0-					1
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	909	1	8768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1	1	1			1
*01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	3	3	1			1
02	9048	X	5359	-0-	-3689	-0-	5356	2	3	9	Y	3					4
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1					5

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1116	-0-	-2544	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

10	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	253	1	2477	3	Y	-0-					1
11	3150 X	2272	-0-	-878	-0-	232	1	2039	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	3255 X	1857	-0-	-1398	-0-	230	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3255 X	2118	-0-	-1137	-0-	197	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	2407 X	1888	-0-	-519	-0-	185	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2573 X	1035	-0-	-1538	-0-	113	1	922	2	Y	-0-					-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

10	372 N	358	-0-	-14	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

10	DLQ G-10		335	-0-	335	6975	335	3			Y	-0-					28
11	2700	N	385	-0-	-2315	4660	385	3			Y	-0-					28
12	3100	N	357	-0-	-2743	1917	357	3			Y	-0-					28
01	2262	N	345	-0-	-1917	-0-	345	3			Y	-0-					28
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			Y	-0-					28
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

10	DLQ G-10		3773	-0-	3773	83957	3773	3			Y	-0-					36
11	90018	X	6061	-0-	-83957	-0-	6061	3			Y	-0-					36
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			Y	-0-					36
01	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	4612	3			Y	-0-					36
02	5858	X	4525	-0-	-1333	-0-	4525	3			Y	-0-					36
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

10	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	948	3	196	9	Y	178	175	0			5
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1005	3	257	9	Y	234	231	0			8
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	591	3	135	9	Y	123	127	0			4
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	405	-0-	-308	-0-	325	3	80	9	Y	73	71	0			2

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	18763	-0-	18763	275942	13379	3	1201	4	Y	3803	3695	1			297
						4183	9									
*07	0	29025	-0-	29025	304967	22835	3	1971	4	Y	3835	3958	1			174
						4219	9									
*08	0	24932	-0-	24932	329899	20639	3	858	4	Y	3123	3206	1			91
						3435	9									
*09	0	21123	-0-	21123	351022	14817	3	2936	4	Y	3064	3023	1			132
						3370	9									
10	0	21702	-0-	21702	372724	18151	3	238	4	Y	3012	3031	1			113
						3313	9									
*11	18772	21272	-0-	2500	375224	17724	3	316	4	Y	2938	2922	1			129
						3232	9									
12	22382	20114	-0-	-2268	372956	16587	3	338	4	Y	2899	2949	1			79
						3189	9									
01	22382	18341	-0-	-4041	368915	15306	3	46	4	Y	2717	2730	1			66
						2989	9									
02	21272	18438	-0-	-2834	366081	15414	3	288	4	Y	2487	2491	1			62
						2736	9									
03	22382	NO RPT	-0-	-22382	343699					Y	NO RPT					62

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

10	0	34995	-0-	34995	563284	30166	3	315	4	Y	4104	4621	1			186
						4514	9									
11	45734	30283	-0-	-15451	547833	26220	3	4063	9	Y	3694	3573	1			307
12	54529	29332	-0-	-25197	522636	24597	3	409	4	Y	3933	3951	1			289
						4326	9									
01	54529	32456	-0-	-22073	500563	28368	3	117	4	Y	3610	3789	1			110
						3971	9									
02	51011	29944	-0-	-21067	479496	25942	3	164	4	Y	3489	3413	1			186
						3838	9									
03	54529	NO RPT	-0-	-54529	424967					Y	NO RPT					186

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UL G 1-22 UNIT WELL #: RRCID -> 288381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10465 - 15831

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: RRCID -> 288622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11529 - 11784

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: RRCID -> 288623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: RRCID -> 288624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11529 - 11784

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: RRCID -> 288723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199 #	9385	-0-	-814	-0-	9201	3	184	9	Y	167	168	1			24
11	9355 R	9355	-0-	-0-	-0-	8824	3	310	4	Y	201	196	1			29
						221	9									
12	8773 #	8760	-0-	-13	-0-	8307	3	88	4	Y	332	137	1			224
						365	9									
01	8773 #	8575	-0-	-198	-0-	8518	3	57	4	Y	-0-	140	1			84
*02	8768 R	8768	-0-	-0-	-0-	8089	3	354	4	Y	295	313	1			66
						325	9									
03	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					66

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

10	22692	13284	-0-	-9408	621979	12584	3	14	4	Y	624	666	1			62
						686	9									
11	21960	3638	-0-	-18322	603657	3478	3	160	9	Y	145	165	1			42
12	22692	6989	-0-	-15703	587954	6547	3	69	4	Y	339	284	1			97
						373	9									
01	22692	5867	-0-	-16825	571129	5456	3	91	4	Y	291	304	1			84
						320	9									
*02	21228	6101	-0-	-15127	556002	5629	3	73	4	Y	363	347	1			100
						399	9									
03	13299 #	NO RPT	-0-	-13299	542703					Y	NO RPT					100

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

10	20274 #	14934	-0-	-5340	-0-	14114	3	405	4	Y	377	481	1			96
						415	9									
11	17820 #	9835	-0-	-7985	-0-	9411	3	91	4	Y	303	284	1			115
						333	9									
12	18414 #	18228	-0-	-186	-0-	17317	3	245	4	Y	605	554	1			166
						666	9									
01	18750 R	18750	-0-	-0-	-0-	17913	3	80	4	Y	688	671	1			183
						757	9									
02	16414 #	15790	-0-	-624	-0-	14444	3	646	4	Y	636	607	1			212
						700	9									
03	14942 #	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					212

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

10	18011 #	11233	-0-	-6778	-0-	10327	3	297	4	Y	554	739	1			148
						609	9									
11	17100 #	12791	-0-	-4309	-0-	11470	3	111	4	Y	1100	889	1			359
						1210	9									
12	17604 R	17604	-0-	-0-	-0-	16336	3	231	4	Y	943	1002	1			300
						1037	9									
01	16864 #	14579	-0-	-2285	-0-	13624	3	61	4	Y	813	875	1			238
						894	9									
*02	14911 R	14911	-0-	-0-	-0-	13427	3	600	4	Y	804	772	1			270
						884	9									
03	13206 #	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					270

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10759	R	10759	-0-	-0-	-0-	9600	3	276	4	Y	803	852	1			170
							883	9									
11	7929	R	7929	-0-	-0-	-0-	7563	3	73	4	Y	266	311	1			125
							293	9									
12	5952	#	4597	-0-	-1355	-0-	4500	3	64	4	Y	30	119	1			36
							33	9									
01	9533	R	9533	-0-	-0-	-0-	8855	3	39	4	Y	581	485	1			132
							639	9									
*02	9038	R	9038	-0-	-0-	-0-	8109	3	362	4	Y	515	479	1			168
							567	9									
03	8835	#	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					168

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273	#	360	-0-	-23913	-0-	358	3	1	4	Y	1	3	1			94
							1	9									
11	19740	#	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					94
12	20398	#	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
01	20398	#	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
02	15950	#	3786	-0-	-12164	-0-	3647	3	139	9	Y	126	189	1			31
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					31

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28706	#	24414	-0-	-4292	-0-	22689	3	1725	9	Y	1568	1687	1			254
11	23310	#	13463	-0-	-9847	-0-	11837	3	513	4	Y	1012	1103	1			163
							1113	9									
12	24087	#	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	53	1			110
01	24087	#	12249	-0-	-11838	-0-	11375	3	65	4	Y	735	461	1			384
							809	9									
02	22533	#	6612	-0-	-15921	-0-	5866	3	336	4	Y	373	625	1			132
							410	9									
03	24087	#	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					132

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24645	#	18374	-0-	-6271	-0-	17147	3	71	4	Y	1051	973	1			172
							1156	9									
11	21510	#	4376	-0-	-17134	-0-	4261	3	63	4	Y	47	183	1			36
							52	9									
12	24149	#	5813	-0-	-18336	-0-	5207	3	41	4	Y	514	482	1			68
							565	9									
01	24149	#	9627	-0-	-14522	-0-	8716	3	911	9	Y	828	801	1			95
*02	17197	#	10472	-0-	-6725	-0-	9371	3	1101	9	Y	1001	940	1			156
03	18383	#	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					156

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	#	6616	-0-	-5908	-0-	6311	3	7	4	Y	271	362	1			34
							298	9									
11	16552	R	16552	-0-	-0-	-0-	15129	3	1423	9	Y	1294	1060	1			268
12	13919	#	11764	-0-	-2155	-0-	11043	3	116	4	Y	550	608	1			210
							605	9									
01	14032	R	14032	-0-	-0-	-0-	13052	3	217	4	Y	694	709	1			195
							763	9									
*02	13743	R	13743	-0-	-0-	-0-	12697	3	165	4	Y	801	772	1			224
							881	9									
03	13919	#	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					224

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198 #	12196	-0-	-2002	-0-	10995	3	1201	9	N	1092	1129	1			76
11	12602 R	12602	-0-	-0-	-0-	11161	3	1441	9	N	1310	1179	1			207
12	12059 #	7974	-0-	-4085	-0-	7082	3	21	4	N	792	756	1			243
						871	9									
01	12059 #	9808	-0-	-2251	-0-	9173	3	635	9	N	577	700	1			120
*02	12345 R	12345	-0-	-0-	-0-	10935	3	90	4	N	1200	1175	1			145
						1320	9									
03	13020 #	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					145

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

10	11160 #	8413	-0-	-2747	-0-	7341	3	31	4	N	946	910	1			160
						1041	9									
11	10800 #	8030	-0-	-2770	-0-	6866	3	102	4	N	965	939	1			186
						1062	9									
12	10323 #	9369	-0-	-954	-0-	8212	3	65	4	N	993	1032	1			147
						1092	9									
01	11069 R	11069	-0-	-0-	-0-	9916	3	1153	9	N	1048	1068	1			127
*02	9171 R	9171	-0-	-0-	-0-	8003	3	1168	9	N	1062	1020	1			169
03	8401 #	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					169

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

*04	38130	48631	-0-	10501	339658	41423	3	571	4	N	6034	6014	1			329
						6637	9									
*05	39401	45583	-0-	6182	345840	36281	3	2915	4	N	5806	5971	1			164
						6387	9									
*06	38130	44673	-0-	6543	352383	36281	3	2915	4	N	4979	4979	1			164
						5477	9									
*07	39401	40191	-0-	790	353173	31906	3	2836	4	N	4954	4876	1			242
						5449	9									
*08	39401	20542	-0-	-18859	334314	17340	3	543	4	N	2417	2471	1			188
						2659	9									
*09	38130	1814	-0-	-36316	297998	317	3	173	4	N	1204	1203	1			189
						1324	9									
*10	39401	17576	-0-	-21825	276173	12266	3	52	4	N	4780	4777	1			192
						5258	9									
*11	38130	17711	-0-	-20419	255754	12392	3	109	4	N	4736	4539	1			389
						5210	9									
*12	39401	19697	-0-	-19704	236050	14061	3	275	4	N	4874	4904	1			359
						5361	9									
*01	39401	20571	-0-	-18830	217220	15724	3	4847	9	N	4406	4630	1			135
*02	36859	21217	-0-	-15642	201578	16560	3	4657	9	N	4234	4143	1			226
*03	39401	NO RPT	-0-	-39401	162177					N	NO RPT					226

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	464 N	142	-0-	-322	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	344	-0-	-772	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

10	6169	X	3086	-0-	-3083	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

10	17515	X	16590	-0-	-925	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
11	17820	X	14633	-0-	-3187	-0-	14633	3			Y	-0-					-0-
12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	3			Y	-0-					-0-
01	17732	X	17647	-0-	-85	-0-	17647	3			Y	-0-					-0-
02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3			Y	-0-					-0-
*03	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
*03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
*03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

10	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	35836	3	N	-0-			-0-
11	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	3	N	-0-			-0-
12	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	36170	3	N	-0-			-0-
01	36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	36325	3	N	-0-			-0-
02	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	34239	3	N	-0-			-0-
*03	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	3	N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

10	14508 X	12646	-0-	-1862	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
11	14040 X	11234	-0-	-2806	-0-	11234	3			N	-0-					-0-
12	14508 X	9174	-0-	-5334	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
01	14508 X	11009	-0-	-3499	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
02	11832 X	8195	-0-	-3637	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
03	12648 X	8761	-0-	-3887	-0-	8761	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	1508 N	1117	-0-	-391	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

10	20463 R	20463	-0-	-0-	-0-	20182	3	281	9	Y	255	355	1			266
11	19966	18248	-0-	-1718	-0-	17956	3	292	9	Y	265	335	1			196
12	23039	20060	-0-	-2979	-0-	19775	3	285	9	Y	259	162	1			293
01	17081	17622	-0-	541	541	17458	3	164	9	Y	149	168	1			274
02	18790	17114	-0-	-1676	-0-	16803	3	311	9	Y	283	367	1			190
03	17081	19006	-0-	1925	1925	18723	3	283	9	Y	257	165	1			282

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					62
11	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	2			N	-0-					62
12	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1519	2			N	-0-					62
01	2697 X	1263	-0-	-1434	-0-	1263	2			N	-0-					62
*02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					62
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2409	2	26	9	Y	24					224
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					224
12	2697 N	1725	-0-	-972	-0-	1708	2	17	9	Y	15					239
01	3100 N	3214	-0-	114	114	3172	2	42	9	Y	38	192	1			85
02	2283 N	2169	-0-	-114	-0-	2130	2	39	9	Y	35					120
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2210	2	21	9	Y	19					139

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					150
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					150
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					150
01	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			N	-0-					150
02	1247	N	839	-0-	-408	-0-	839	3			N	-0-					150
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	3	14	9	N	13					163

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1471	3	76	9	N	69	175	1			106
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1262	3	77	9	N	70					176
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1275	3	74	9	N	67	168	1			75
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1307	3	84	9	N	76					151
02	1305	N	1231	-0-	-74	-0-	1155	3	76	9	N	69	178	1			42
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	3	51	9	N	46					88

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	942	3	9	9	N	8					117
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					117
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					117
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					117
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2479	3	31	9	N	28					145
03	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2021	3	3	9	N	3					148

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	N	25					218
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2027	3	36	9	N	33	173	1			78
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					84
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	3	36	9	N	33					117
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					117
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	N	14					131

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					120
11	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			N	-0-					120
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					120
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2082	3			N	-0-					167
11	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	1918	3	7	9	N	6					173
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					173
01	2077	X	1764	-0-	-313	-0-	1764	3			N	-0-					173
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					173
03	2077	X	1367	-0-	-710	-0-	1367	3			N	-0-					173

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5238	3	50	9	Y	45					125
11	4800	X	4793	-0-	-7	-0-	4772	3	21	9	Y	19					144
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	3	52	9	Y	47					191
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	Y	41					232
02	4640	X	4585	-0-	-55	-0-	4551	3	34	9	Y	31	177	1			86
03	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4672	3	84	9	Y	76					162

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					53
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

10	2046	X	1019	-0-	-1027	-0-	1015	3	4	4	Y	-0-					1
11	2880	X	1637	-0-	-1243	-0-	1637	3			Y	-0-					1
12	2976	X	460	-0-	-2516	-0-	460	3			Y	-0-					1
01	2976	X	710	-0-	-2266	-0-	710	3			Y	-0-					1
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					1
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					89
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					89
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					89
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					174
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					174
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					174
01	3100	N	3524	-0-	424	424	3518	2	6	9	N	5					179
02	2900	N	3125	-0-	225	649	3123	2	2	9	N	2					181
*03	3065	N	2416	-0-	-649	-0-	2416	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

10	1767 X	373	-0-	-1394	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	255	-0-	-1125	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1431	3	331	4	Y	-0-					-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	3	73	4	Y	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	802	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	1767 N	134	-0-	-1633	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					187
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					187
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					187
02	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					187
*03	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	166	-0-	-37	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	3	19	9	N	17					183
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	367	3	15	9	N	14					197
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					199
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					199
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	333	3	13	9	N	12					211
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5					216

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					325
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					325
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					1
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					1
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	4			Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					45
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					45
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					45
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

10	52235	X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
11	50550	X	-0-	-0-	-50550	-0-					N	-0-					-0-
12	52235	X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	10	10	8			-0-
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	151	151	8			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	29	29	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	4			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	8			1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

10	19375	X	2123	-0-	-17252	-0-	2123	4			N	-0-					4
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					4
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					4
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					4
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					4
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

10	2635 X	1509	-0-	-1126	-0-	138	1	1371	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	693	-0-	-1857	-0-	56	1	637	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	26	-0-	-1338	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3296	-0-	396	396	277	1	3019	3	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	365					N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

10	1798 N	776	-0-	-1022	-0-	71	1	705	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	148	-0-	-2162	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	6	-0-	-1482	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	139	1	1420	3	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	795	3	N	-0-			-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	887	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	576	-0-	-1254	-0-	47	1	529	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	813	-0-	-365	-0-	74	1	739	3	N	-0-					3
11	1140	X	674	-0-	-466	-0-	55	1	619	3	N	-0-					3
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	1001	3	N	-0-					3
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	3	N	-0-					3
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1621	3	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	3	N	-0-					-0-
12	3069	N	20	-0-	-3049	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	825	-0-	-422	-0-	69	1	756	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	N	-0-					35
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					35
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					35
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					35
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	767	-0-	-256	-0-	70	1	697	3	N	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
12	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
11	420	N	30	-0-	-390	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

10	1860	N	671	-0-	-1189	-0-	61	1	610	3	N	-0-				-0-
11	1200	N	478	-0-	-722	-0-	39	1	439	3	N	-0-				-0-
12	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-				-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	111	1	1210	3	N	-0-				-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

10	5115	X	2416	-0-	-2699	-0-	162	1	2193	3	N	45	8	1				123
							11	4	50	9								
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	368	1	4691	3	N	152	27	1				248
							1	4	167	9								
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	330	1	3725	3	N	319	379	1				188
							351	9										
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	382	1	3887	3	N	304	398	1				94
							4	4	334	9								
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	546	1	5039	3	N	320	228	1				186
							46	4	352	9								
*03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	631	1	7062	3	N	644	605	1				225
							4	4	708	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	5577	-0-	-4219	-0-	332	1	5166	3	Y	72	76	1			12
							79	9									
11	9690	X	5626	-0-	-4064	-0-	412	1	4920	3	Y	267	193	1			86
							294	9									
12	7977	X	5862	-0-	-2115	-0-	381	1	5409	3	Y	65	109	1			42
							72	9									
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	597	1	4935	3	Y	213	216	1			39
							234	9									
02	7047	X	6049	-0-	-998	-0-	483	1	5122	3	Y	140	134	1			45
							290	4	154	9							
*03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	738	1	4868	3	Y	94	109	1			30
							228	4	103	9							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	5703	-0-	-2915	-0-	348	1	4708	3	Y	565	539	1			138
							25	4	622	9							
11	8340	X	6337	-0-	-2003	-0-	443	1	5651	3	Y	221	261	1			98
							243	9									
12	8804	X	5054	-0-	-3750	-0-	397	1	4490	3	Y	152	132	1			118
							167	9									
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	461	1	4691	3	Y	226	248	1			96
							5	4	249	9							
02	8236	X	6915	-0-	-1321	-0-	650	1	5997	3	Y	194	225	1			65
							55	4	213	9							
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	587	1	6572	3	Y	426	384	1			107
							3	4	469	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	7590	-0-	-4748	-0-	474	1	6425	3	Y	415	220	1			356
							234	4	457	9							
11	11940	X	11876	-0-	-64	-0-	693	1	8836	3	Y	411	601	1			166
							1895	4	452	9							
12	12276	X	10530	-0-	-1746	-0-	792	1	8949	3	Y	457	235	1			388
							286	4	503	9							
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	856	1	8712	3	Y	684	813	1			259
							1119	4	752	9							
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	918	1	8467	3	Y	386	549	1			96
							191	4	425	9							
03	12276	X	11065	-0-	-1211	-0-	808	1	9046	3	Y	374	436	1			34
							800	4	411	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	189	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

10	9145	X	6239	-0-	-2906	-0-	380	1	5150	3	Y	620	581	1			150
							27	4	682	9							
11	8850	X	8142	-0-	-708	-0-	534	1	6802	3	Y	733	744	1			139
							806	9									
12	10388	X	10307	-0-	-81	-0-	761	1	8592	3	Y	867	667	1			339
							954	9									
01	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1156	1	11765	3	Y	657	754	1			242
							13	4	723	9							
02	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1149	1	10600	3	Y	607	608	1			241
							98	4	668	9							
*03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	905	1	10123	3	Y	524	598	1			167
							5	4	576	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

10	8029	X	7545	-0-	-484	-0-	470	1	6370	3	N	347	416	1			208
							323	4	382	9							
11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	715	1	9109	3	N	431	418	1			221
							1	4	474	9							
12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	808	1	9127	3	N	456	223	1			454
							502	9									
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	801	1	8150	3	N	583	829	1			208
							9	4	641	9							
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	1005	1	9266	3	N	176	261	1			123
							86	4	194	9							
03	10633	X	8568	-0-	-2065	-0-	660	1	7387	3	N	470	571	1			22
							4	4	517	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

10	14632	X	7558	-0-	-7074	-0-	475	1	6434	3	Y	559	515	1			149
							34	4	615	9							
11	13920	X	10161	-0-	-3759	-0-	716	1	9122	3	Y	293	371	1			71
							1	4	322	9							
12	13172	X	10179	-0-	-2993	-0-	805	1	9098	3	Y	251	133	1			189
							276	9									
01	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	991	1	10079	3	Y	502	601	1			90
							11	4	552	9							
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	1042	1	9614	3	Y	218	284	1			24
							89	4	240	9							
03	10509	X	1364	-0-	-9145	-0-	105	1	1173	3	Y	77	76	1			25
							1	4	85	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	449	1	6088	3	N	375	414	1			312
							29855	4	413	9							
11	13410	X	12203	-0-	-1207	-0-	852	1	10862	3	N	438	447	1			303
							7	4	482	9							
12	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	921	1	10402	3	N	199	235	1			267
							38	4	219	9							
01	15128	X	12211	-0-	-2917	-0-	1025	1	10428	3	N	577	748	1			96
							123	4	635	9							
02	14152	X	11227	-0-	-2925	-0-	1047	1	9654	3	N	389	263	1			222
							98	4	428	9							
03	15128	X	11553	-0-	-3575	-0-	911	1	10194	3	N	386	451	1			157
							23	4	425	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

10	15841	X	8975	-0-	-6866	-0-	539	1	7298	3	Y	1000	1022	1			281
							38	4	1100	9							
11	15330	X	13796	-0-	-1534	-0-	925	1	11791	3	Y	980	1022	1			239
							2	4	1078	9							
12	14260	X	13830	-0-	-430	-0-	1037	1	11711	3	Y	984	707	1			516
							1082	9									
01	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1211	1	12323	3	Y	1185	1494	1			207
							13	4	1304	9							
02	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1288	1	11875	3	Y	907	1008	1			106
							110	4	998	9							
03	14260	X	8491	-0-	-5769	-0-	645	1	7222	3	Y	564	538	1			132
							4	4	620	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

10	31031 X	10816	-0-	-20215	-0-	544	1	8465	3	Y	1101	1287	1			257
						596	4	1211	9							
11	30030 X	4603	-0-	-25427	-0-	329	1	3921	3	Y	321	375	1			203
						353	9									
12	31031 X	28351	-0-	-2680	-0-	1706	1	24250	3	Y	2177	1612	1			768
						2395	9									
01	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	2423	1	20022	3	Y	1484	1828	1			424
						1632	9									
02	26709 X	23796	-0-	-2913	-0-	1821	1	19304	3	Y	1435	1331	1			528
						1092	4	1579	9							
03	28365 X	12025	-0-	-16340	-0-	1496	1	9862	3	Y	187	515	1			200
						461	4	206	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

10	122902 X	122902	-0-	-0-	-0-	2057	1	27861	3	Y	5894	5868	1					792
						86501	4	6483	9									
11	60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	4163	1	53061	3	Y	2813	2525	1					1080
						460	4	3094	9									
12	68673 X	68673	-0-	-0-	-0-	5111	1	57749	3	Y	5277	5496	1					861
						8	4	5805	9									
01	71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	5761	1	58625	3	Y	6588	1015	0	5233	1			1201
						63	4	7247	9									
02	75835 X	63593	-0-	-12242	-0-	5484	1	50572	3	Y	6427	3923	0	3140	1			565
						467	4	7070	9									
03	81065 X	63723	-0-	-17342	-0-	4559	1	51023	3	Y	7376	3101	0	4123	1			717
						27	4	8114	9									

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

10	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					194
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					194
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					194
01	248 X	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	3	N	-0-					194
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	2	2	1			194
						2	4	2	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42284	X	1473	-0-	-40811	-0-	96	1	1295	3	N	68	198	1			570
							7	4	75	9							
11	40920	X	515	-0-	-40405	-0-	461	4	54	9	N	49	189	1			430
12	37045	X	10727	-0-	-26318	-0-	10356	4	371	9	N	337	195	1			572
01	37045	X	8142	-0-	-28903	-0-	7	1	67	3	N	388	561	1			399
							7641	4	427	9							
02	18125	X	8096	-0-	-10029	-0-	7505	4	591	9	N	537	344	1			592
03	10726	X	3212	-0-	-7514	-0-	40	1	447	3	N	226	3	1			815
							2476	4	249	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

10	43834	X	22314	-0-	-21520	-0-	1284	1	17386	3	Y	3230	2698	1			1165
							91	4	3553	9							
11	44817	X	44817	-0-	-0-	-0-	2946	1	37557	3	Y	3916	3943	1			1138
							6	4	4308	9							
12	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	2059	1	23262	3	Y	2494	3239	1			393
							2743	9									
01	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	846	1	8608	3	Y	1121	611	1			903
							9	4	1233	9							
02	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	2278	1	21008	3	Y	2127	2560	1			470
							194	4	2340	9							
03	45911	X	24613	-0-	-21298	-0-	1772	1	19836	3	Y	2723	2386	1			807
							10	4	2995	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

10	38161	X	12401	-0-	-25760	-0-	88	1	1186	3	Y	750	740	1			243
							10302	4	825	9							
11	36930	X	803	-0-	-36127	-0-	56	1	719	3	Y	25	174	1			94
							28	9									
12	35011	X	-0-	-0-	-35011	-0-					Y	-0-					94
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1714	3	Y	71	75	1			90
							2	4	78	9							
02	17835	X	7116	-0-	-10719	-0-	657	1	6060	3	Y	312	296	1			106
							56	4	343	9							
03	12400	X	8350	-0-	-4050	-0-	616	1	6897	3	Y	757	668	1			195
							4	4	833	9							

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

10	80135	X	52356	-0-	-27779	-0-	3041	1	41186	3	N	6848	6978	1			705
							596	4	7533	9							
11	76320	X	58607	-0-	-17713	-0-	3424	1	43649	3	N	6366	6234	1			837
							4531	4	7003	9							
12	78089	X	67618	-0-	-10471	-0-	4859	1	54893	3	N	6328	6170	1			995
							905	4	6961	9							
01	78089	X	75245	-0-	-2844	-0-	5690	1	57903	3	N	6623	2548	0	4483	1	587
							4367	4	7285	9							
02	58032	X	58032	-0-	-0-	-0-	4788	1	44151	3	N	4079	3626	0	357	1	683
							4606	4	4487	9							
*03	70805	X	70805	-0-	-0-	-0-	4729	1	52922	3	N	5181	4870	0	381	1	613
							7455	4	5699	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66526	X	41789	-0-	-24737	-0-	2063	1	27939	3	N	3946	4233	1			469
							7446	4	4341	9							
11	64380	X	53627	-0-	-10753	-0-	3092	1	39418	3	N	3435	2651	1			1253
							7338	4	3779	9							
12	66526	X	44689	-0-	-21837	-0-	3308	1	37378	3	N	3136	426	0	2536	1	1427
							553	4	3450	9							
01	64170	X	43825	-0-	-20345	-0-	3581	1	36439	3	N	3384	2958	0	1575	1	278
							83	4	3722	9							
02	47966	X	42002	-0-	-5964	-0-	3778	1	34837	3	N	2779	2306	0	282	1	469
							330	4	3057	9							
03	55428	X	41222	-0-	-14206	-0-	3115	1	34857	3	N	2912	2534	0	251	1	596
							47	4	3203	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63922	X	23245	-0-	-40677	-0-	1344	1	18198	3	Y	3059	2925	1			551
							338	4	3365	9							
11	59220	X	29250	-0-	-29970	-0-	1703	1	21704	3	Y	3875	3384	1			1042
							1580	4	4263	9							
12	40576	X	32127	-0-	-8449	-0-	1924	1	21737	3	Y	1468	2186	1			324
							6851	4	1615	9							
01	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	2440	1	24824	3	Y	2697	1246	0	981	1	794
							6058	4	2967	9							
02	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	3096	1	28555	3	Y	3880	3372	0	231	1	1071
							1428	4	4268	9							
*03	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	2653	1	29695	3	Y	4580	3684	0	384	1	1583
							2480	4	5038	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109957	X	49820	-0-	-60137	-0-	2451	1	38134	3	N	2094	2142	1			216
							6932	4	2303	9							
11	106410	X	55154	-0-	-51256	-0-	3559	1	42453	3	N	1842	1715	1			343
							7116	4	2026	9							
12	97495	X	44627	-0-	-52868	-0-	2295	1	32624	3	N	1996	1535	1			804
							7512	4	2196	9							
01	72695	X	41085	-0-	-31610	-0-	3715	1	30694	3	N	1732	2275	1			261
							4771	4	1905	9							
02	63887	X	39692	-0-	-24195	-0-	2777	1	29437	3	N	1634	1533	1			362
							5681	4	1797	9							
03	56978	X	36543	-0-	-20435	-0-	4133	1	27251	3	N	1541	1347	1			556
							3464	4	1695	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43425	X	43425	-0-	-0-	-0-	2539	1	34394	3	N	5738	6083	1			655
							180	4	6312	9							
11	69974	X	69974	-0-	-0-	-0-	4465	1	56919	3	N	5202	5011	1			846
							2868	4	5722	9							
12	68075	X	68075	-0-	-0-	-0-	4626	1	52260	3	N	4819	4513	1			1152
							5888	4	5301	9							
01	68091	X	68091	-0-	-0-	-0-	5369	1	54631	3	N	5493	2092	0	4106	1	447
							2049	4	6042	9							
02	63696	X	63696	-0-	-0-	-0-	5716	1	52716	3	N	4330	3662	0	620	1	495
							501	4	4763	9							
03	72292	X	61891	-0-	-10401	-0-	4576	1	51212	3	N	4815	4362	0	369	1	579
							806	4	5297	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60121	X	60121	-0-	-0-	-0-	597	1	8083	3	Y	5297	5183	1			698
							45614	4	5827	9							
11	21870	X	16557	-0-	-5313	-0-	658	1	8393	3	Y	6412	6261	1			849
							453	4	7053	9							
12	14499	X	3413	-0-	-11086	-0-	10	1	115	3	Y	2982	3291	1			540
							8	4	3280	9							
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	1764	326	0	1552	1	426
							1940	9									
02	13311	X	1170	-0-	-12141	-0-	90	1	828	3	Y	222	344	0	246	1	58
							8	4	244	9							
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					58

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140450	X	140450	-0-	-0-	-0-	2510	1	33999	3	N	1995	2081	1			327
							101746	4	2195	9							
11	80588	X	80588	-0-	-0-	-0-	3283	1	41845	3	N	1879	1728	1			478
							33393	4	2067	9							
12	93062	X	43307	-0-	-49755	-0-	2714	1	30662	3	N	1659	1449	1			688
							8106	4	1825	9							
01	140461	X	31121	-0-	-109340	-0-	2616	1	26617	3	N	1673	1846	1			515
							48	4	1840	9							
02	131399	X	30242	-0-	-101157	-0-	2728	1	25157	3	N	1477	1500	1			492
							732	4	1625	9							
03	140461	X	25466	-0-	-114995	-0-	1995	1	22329	3	N	1027	1097	1			422
							12	4	1130	9							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60512	X	30430	-0-	-30082	-0-	1479	1	20026	3	N	5265	4987	1			1180
							3133	4	5792	9							
11	58560	X	36705	-0-	-21855	-0-	2276	1	29015	3	N	4918	5398	1			700
							4	4	5410	9							
12	56079	X	42929	-0-	-13150	-0-	2355	1	26609	3	N	4389	4775	1			314
							9137	4	4828	9							
01	56079	X	39799	-0-	-16280	-0-	2286	1	23258	3	N	4085	1613	0	2228	1	558
							9761	4	4494	9							
02	52461	X	11367	-0-	-41094	-0-	942	1	8683	3	N	1410	1142	0	415	1	411
							191	4	1551	9							
03	42935	X	34362	-0-	-8573	-0-	2215	1	24794	3	N	4199	3333	0	736	1	541
							2734	4	4619	9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150337	X	150337	-0-	-0-	-0-	3813	1	51645	3	Y	5759	5467	1			1030
							88544	4	6335	9							
11	112050	X	77396	-0-	-34654	-0-	4997	1	63700	3	Y	5054	4828	1			1256
							3140	4	5559	9							
12	106860	X	106860	-0-	-0-	-0-	7766	1	87744	3	Y	3350	3785	1			821
							7665	4	3685	9							
01	104146	X	104146	-0-	-0-	-0-	8785	1	89388	3	Y	3980	1871	0	2307	1	623
							1595	4	4378	9							
02	98083	X	98083	-0-	-0-	-0-	9080	1	83737	3	Y	4053	2388	0	1628	1	660
							808	4	4458	9							
03	100285	X	99647	-0-	-638	-0-	7487	1	83786	3	Y	3421	556	0	3063	1	462
							4611	4	3763	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87358	X	35267	-0-	-52091	-0-	2061	1	27910	3	N	4256	4414	1			847
							614	4	4682	9							
11	104370	X	49912	-0-	-54458	-0-	3104	1	39564	3	N	4036	4375	1			508
							2804	4	4440	9							
12	107849	X	33310	-0-	-74539	-0-	1714	1	19368	3	N	2248	2455	1			301
							9755	4	2473	9							
01	107849	X	23241	-0-	-84608	-0-	1890	1	19229	3	N	1861	1534	0	134	1	494
							75	4	2047	9							
02	68208	X	53285	-0-	-14923	-0-	4735	1	43665	3	N	4064	3556	0	353	1	649
							415	4	4470	9							
*03	57119	X	57119	-0-	-0-	-0-	4326	1	48408	3	N	3959	3751	0	349	1	508
							30	4	4355	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95232	X	40989	-0-	-54243	-0-	2165	1	33676	3	N	2799	2647	1			436
							2069	4	3079	9							
11	92160	X	68225	-0-	-23935	-0-	4633	1	55256	3	N	3068	2841	1			663
							4961	4	3375	9							
12	84723	X	32972	-0-	-51751	-0-	1958	1	27830	3	N	1643	1702	1			604
							1377	4	1807	9							
01	76725	X	35145	-0-	-41580	-0-	3180	1	26274	3	N	1300	1320	1			584
							4261	4	1430	9							
02	68022	X	68022	-0-	-0-	-0-	4616	1	48921	3	N	2906	3128	1			362
							11288	4	3197	9							
03	70494	X	59285	-0-	-11209	-0-	6740	1	44439	3	N	2582	2769	1			175
							5266	4	2840	9							

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134106	X	37719	-0-	-96387	-0-	2098	1	32641	3	N	2512	2882	1			281
							217	4	2763	9							
11	116190	X	24354	-0-	-91836	-0-	1711	1	20405	3	N	1491	996	1			776
							598	4	1640	9							
12	118265	X	42935	-0-	-75330	-0-	2590	1	36812	3	N	2919	2495	1			1200
							322	4	3211	9							
01	102610	X	54206	-0-	-48404	-0-	5205	1	43001	3	N	3317	4118	1			399
							2351	4	3649	9							
02	68857	X	68857	-0-	-0-	-0-	4533	1	48044	3	N	3131	3159	1			371
							12836	4	3444	9							
*03	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	6395	1	42168	3	N	2927	2944	1			354
							7563	4	3220	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	2041	1	27649	3	N	7027	6947	1			988
							3064	4	7730	9							
11	55180	X	55180	-0-	-0-	-0-	3526	1	44952	3	N	6086	5477	1			1597
							7	4	6695	9							
12	53661	X	49491	-0-	-4170	-0-	3486	1	39389	3	N	5095	5789	1			903
							1011	4	5605	9							
01	53661	X	47038	-0-	-6623	-0-	3609	1	36721	3	N	6061	844	0	4820	1	1300
							41	4	6667	9							
02	49126	X	41354	-0-	-7772	-0-	3579	1	33001	3	N	4064	3381	0	664	1	1319
							304	4	4470	9							
03	57009	X	40848	-0-	-16161	-0-	2968	1	33210	3	N	4230	3821	0	239	1	1489
							17	4	4653	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45291	X	27383	-0-	-17908	-0-	1664	1	22531	3	Y	2791	2848	1			314
							118	4	3070	9							
11	43830	X	38596	-0-	-5234	-0-	2591	1	33031	3	Y	2699	2343	1			670
							5	4	2969	9							
12	45291	X	34731	-0-	-10560	-0-	2666	1	30126	3	Y	1567	310	0	1383	1	544
							215	4	1724	9							
01	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	2896	1	29472	3	Y	2176	2042	0	381	1	297
							1586	4	2394	9							
02	31436	X	16751	-0-	-14685	-0-	1493	1	13772	3	Y	627	648	0	112	1	164
							796	4	690	9							
03	39897	X	26613	-0-	-13284	-0-	1955	1	21879	3	Y	2051	1796	0	158	1	261
							523	4	2256	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225122	X	94783	-0-	-130339	-0-	5515	1	74694	3	N	12723	12211	1			1364
							579	4	13995	9							
11	217860	X	120596	-0-	-97264	-0-	7960	1	101474	3	N	10134	2721	0	7687	1	1090
							15	4	11147	9							
12	182466	X	113913	-0-	-68553	-0-	8342	1	94253	3	N	9990	10030	0	460	1	590
							329	4	10989	9							
01	144119	X	116150	-0-	-27969	-0-	9349	1	95135	3	N	10461	9251	0	663	1	1137
							159	4	11507	9							
02	119741	X	104287	-0-	-15454	-0-	9204	1	84879	3	N	8551	7925	0	687	1	1076
							798	4	9406	9							
03	124620	X	27500	-0-	-97120	-0-	1970	1	22051	3	N	3068	3164	0	159	1	821
							104	4	3375	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99295	X	99295	-0-	-0-	-0-	2539	1	34386	3	N	6912	6922	1			1254
							54767	4	7603	9							
11	70080	X	24936	-0-	-45144	-0-	1504	1	19166	3	N	1134	1373	1			1015
							3019	4	1247	9							
12	72416	X	12209	-0-	-60207	-0-	923	1	10426	3	N	168	218	0	585	1	380
							675	4	185	9							
01	99293	X	15212	-0-	-84081	-0-	918	1	9343	3	N	3661	2514	0	630	1	897
							924	4	4027	9							
02	92887	X	8458	-0-	-84429	-0-	639	1	5892	3	N	1435	1474	0	48	1	810
							348	4	1579	9							
03	99293	X	16502	-0-	-82791	-0-	1155	1	12927	3	N	1472	1458	0	211	1	613
							801	4	1619	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111467	X	111467	-0-	-0-	-0-	3358	1	45475	3	N	3533	4009	1			701
							58748	4	3886	9							
11	91500	X	74686	-0-	-16814	-0-	4838	1	61670	3	N	4685	3884	1			1502
							3024	4	5154	9							
12	94550	X	65632	-0-	-28918	-0-	4954	1	55975	3	N	2781	840	0	2336	1	1107
							1644	4	3059	9							
01	111476	X	71799	-0-	-39677	-0-	6012	1	61172	3	N	3311	2545	0	998	1	875
							973	4	3642	9							
02	104284	X	74952	-0-	-29332	-0-	6809	1	62795	3	N	4070	2946	0	508	1	1491
							871	4	4477	9							
03	111476	X	67466	-0-	-44010	-0-	5159	1	57738	3	N	3633	3131	0	670	1	1323
							573	4	3996	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91852	X	91852	-0-	-0-	-0-	1462	1	19797	3	Y	2841	2856	1			555
							67468	4	3125	9							
11	41520	X	8830	-0-	-32690	-0-	394	1	5019	3	Y	259	167	1			647
							3132	4	285	9							
12	58743	X	58743	-0-	-0-	-0-	3733	1	42173	3	Y	4702	4317	1			1032
							7665	4	5172	9							
01	47187	X	47187	-0-	-0-	-0-	3596	1	36593	3	Y	4964	2605	0	2584	1	807
							1538	4	5460	9							
02	35177	X	28338	-0-	-6839	-0-	2477	1	22839	3	Y	2524	1875	0	931	1	525
							246	4	2776	9							
*03	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	2753	1	30813	3	Y	2416	440	0	2170	1	331
							4542	4	2658	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70184	X	36064	-0-	-34120	-0-	959	1	12986	3	Y	1600	1519	1			371
							20359	4	1760	9							
11	67920	X	14177	-0-	-53743	-0-	792	1	10099	3	Y	139	163	1			347
							3133	4	153	9							
12	61414	X	46477	-0-	-14937	-0-	2833	1	32007	3	Y	3611	3184	1			774
							7665	4	3972	9							
01	38809	X	38809	-0-	-0-	-0-	2997	1	30497	3	Y	3439	1810	0	1837	1	566
							1532	4	3783	9							
02	39034	X	31162	-0-	-7872	-0-	2722	1	25105	3	Y	2789	1865	0	945	1	545
							267	4	3068	9							
*03	47618	X	47618	-0-	-0-	-0-	3243	1	36296	3	Y	3209	558	0	2731	1	465
							4549	4	3530	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87855	X	87855	-0-	-0-	-0-	1402	1	18988	3	N	2699	2778	1			739
							64496	4	2969	9							
11	79770	X	26404	-0-	-53366	-0-	869	1	11080	3	N	1239	1135	1			843
							13092	4	1363	9							
12	110329	X	68091	-0-	-42238	-0-	3461	1	39105	3	N	4349	4152	1			1040
							20741	4	4784	9							
01	110329	X	50818	-0-	-59511	-0-	3473	1	35339	3	N	3962	813	0	2860	1	1329
							7648	4	4358	9							
02	103211	X	32367	-0-	-70844	-0-	2740	1	25265	3	N	3458	1746	0	1509	1	1532
							558	4	3804	9							
03	87854	X	44857	-0-	-42997	-0-	2588	1	28959	3	N	3076	1905	0	2076	1	627
							9926	4	3384	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111197	X	59747	-0-	-51450	-0-	3371	1	45652	3	Y	8380	8525	1			933
							1506	4	9218	9							
11	107610	X	81324	-0-	-26286	-0-	5144	1	65571	3	Y	7551	6623	1			1861
							2303	4	8306	9							
12	96954	X	69518	-0-	-27436	-0-	5215	1	58915	3	Y	4821	946	0	4066	1	1670
							85	4	5303	9							
01	71939	X	71939	-0-	-0-	-0-	5768	1	58690	3	Y	6741	6464	0	992	1	955
							66	4	7415	9							
02	73573	X	66967	-0-	-6606	-0-	5932	1	54708	3	Y	5293	4604	0	443	1	1201
							505	4	5822	9							
03	84041	X	56016	-0-	-28025	-0-	4237	1	47413	3	Y	3772	4028	0	342	1	603
							217	4	4149	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	68	-0-	-23926	-0-	5	1	63	3	N	-0-					303
11	12450	X	9012	-0-	-3438	-0-	93	1	1189	3	N	6	7	1			302
							7723	4	7	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					302
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-					302
							1	4									
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					302
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					302

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

10	215822	X	100779	-0-	-115043	-0-	2520	1	34137	3	N	4031	4335	1				510
							59688	4	4434	9								
11	208860	X	96143	-0-	-112717	-0-	6226	1	79360	3	N	7627	7178	1				959
							2167	4	8390	9								
12	135377	X	122754	-0-	-12623	-0-	7661	1	86552	3	N	8263	8557	1				665
							19452	4	9089	9								
01	127131	X	106444	-0-	-20687	-0-	8335	1	84807	3	N	8789	8343	1				1111
							3634	4	9668	9								
02	94279	X	82172	-0-	-12107	-0-	7271	1	67051	3	N	6506	4472	0	1890	1		1255
							693	4	7157	9								
03	122760	X	88161	-0-	-34599	-0-	6533	1	73115	3	N	6944	6606	0	527	1		1066
							875	4	7638	9								

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

10	220131	X	16976	-0-	-203155	-0-	189	1	2559	3	N	8	43	1				2
							14219	4	9	9								
11	213030	X	34546	-0-	-178484	-0-	1407	1	17930	3	N	1686	1498	1				190
							13354	4	1855	9								
12	128650	X	90292	-0-	-38358	-0-	6156	1	69549	3	N	9622	898	0	8603	1		311
							4003	4	10584	9								
01	96751	X	89826	-0-	-6925	-0-	7142	1	72675	3	N	7358	6528	0	900	1		241
							1915	4	8094	9								
02	68540	X	68540	-0-	-0-	-0-	6035	1	55657	3	N	5739	5483	0	450	1		47
							535	4	6313	9								
03	90303	X	63965	-0-	-26338	-0-	4723	1	52855	3	N	5781	5216	0	381	1		231
							28	4	6359	9								

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

10	59396	X	8321	-0-	-51075	-0-	104	1	1409	3	N	80	5	1				360
							6720	4	88	9								
11	36450	X	23607	-0-	-12843	-0-	1495	1	19058	3	N	2619	2536	1				443
							173	4	2881	9								
12	39215	X	19348	-0-	-19867	-0-	1315	1	14856	3	N	1777	1167	1				1053
							1222	4	1955	9								
01	39215	X	23778	-0-	-15437	-0-	1874	1	19064	3	N	2418	3119	1				352
							180	4	2660	9								
02	36685	X	15394	-0-	-21291	-0-	1318	1	12157	3	N	1643	1201	1				794
							112	4	1807	9								
03	24397	X	13748	-0-	-10649	-0-	993	1	11113	3	N	1172	1361	1				605
							353	4	1289	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134757 X	100229	-0-	-34528	-0-	6206	1	84060	3	N	8615	8288	1			361
						486	4	9477	9							
11	140850 X	127676	-0-	-13174	-0-	8625	1	109949	3	N	8060	7642	1			779
						236	4	8866	9							
12	145545 X	135436	-0-	-10109	-0-	10076	1	113841	3	N	6731	659	0	6624	1	227
						4115	4	7404	9							
01	145545 X	130150	-0-	-15395	-0-	11013	1	112057	3	N	5504	4517	0	1048	1	166
						1026	4	6054	9							
02	132762 X	109419	-0-	-23343	-0-	10123	1	93356	3	N	4598	3975	0	755	1	34
						882	4	5058	9							
03	135439 X	81976	-0-	-53463	-0-	6297	1	70473	3	N	4699	4046	0	508	1	179
						37	4	5169	9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

10	146847 X	64541	-0-	-82306	-0-	3502	1	47435	3	N	8164	8366	1			457
						4624	4	8980	9							
11	116520 X	79135	-0-	-37385	-0-	5027	1	64081	3	N	7204	6581	1			1080
						2103	4	7924	9							
12	120404 X	75666	-0-	-44738	-0-	5248	1	59297	3	N	6796	6436	1			1440
						3645	4	7476	9							
01	120404 X	70338	-0-	-50066	-0-	5632	1	57307	3	N	5873	4568	0	2271	1	474
						939	4	6460	9							
02	95236 X	61500	-0-	-33736	-0-	5358	1	49412	3	N	5449	3596	0	1355	1	972
						736	4	5994	9							
03	81778 X	46118	-0-	-35660	-0-	3281	1	36723	3	N	4336	3570	0	1372	1	366
						1344	4	4770	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

10	361632 X	361632	-0-	-0-	-0-	9351	1	126657	3	N	11658	11446	1			1311
						212800	4	12824	9							
11	273270 X	230101	-0-	-43169	-0-	13929	1	177555	3	N	10883	10160	1			2034
						26646	4	11971	9							
12	327515 X	223770	-0-	-103745	-0-	16142	1	182369	3	N	10090	10822	1			1302
						14160	4	11099	9							
01	327515 X	228880	-0-	-98635	-0-	19057	1	193912	3	N	12213	4750	0	6962	1	1803
						2477	4	13434	9							
02	306385 X	134116	-0-	-172269	-0-	12454	1	114855	3	N	5127	4381	0	929	1	1620
						1167	4	5640	9							
03	327515 X	118761	-0-	-208754	-0-	9210	1	103071	3	N	5591	4758	0	743	1	1710
						330	4	6150	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106179			N	-0-			14
11	SHUT IN	9	-0-	9	106188	9	4	N	-0-			14
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188			N	-0-			14
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188			N	-0-			14
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188			N	-0-			14
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188			N	-0-			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170159	X	17284	-0-	-152875	-0-	141	1	1907	3	N	-0-	94	1			123
							15236	4									
11	164670	X	53343	-0-	-111327	-0-	3151	1	40162	3	N	4761	4212	1			672
							4793	4	5237	9							
12	143096	X	58754	-0-	-84342	-0-	3953	1	44660	3	N	4703	5070	1			305
							4968	4	5173	9							
01	96906	X	24187	-0-	-72719	-0-	1866	1	18989	3	N	1746	39	0	1878	1	134
							1411	4	1921	9							
02	49300	X	4091	-0-	-45209	-0-	366	1	3371	3	N	-0-	27	1			107
							354	4									
03	58745	X	48924	-0-	-9821	-0-	3705	1	41466	3	N	1868	1386	0	299	1	290
							1698	4	2055	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

10	142941	X	29732	-0-	-113209	-0-	1715	1	23223	3	N	3886	3818	1			232
							519	4	4275	9							
11	138330	X	14655	-0-	-123675	-0-	848	1	10808	3	N	877	928	1			181
							2034	4	965	9							
12	69254	X	58230	-0-	-11024	-0-	3968	1	44836	3	N	4053	3976	1			258
							4968	4	4458	9							
01	67084	X	47393	-0-	-19691	-0-	3774	1	38399	3	N	3233	66	0	3225	1	200
							1664	4	3556	9							
02	62785	X	51382	-0-	-11403	-0-	4531	1	41790	3	N	3156	2177	0	748	1	431
							1589	4	3472	9							
03	58218	X	53649	-0-	-4569	-0-	3899	1	43629	3	N	2678	2306	0	314	1	489
							3175	4	2946	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

10	278659	X	114021	-0-	-164638	-0-	6646	1	90009	3	N	7675	7642	1			310
							8923	4	8443	9							
11	269670	X	157882	-0-	-111788	-0-	10695	1	136333	3	N	8610	7704	1			1216
							1383	4	9471	9							
12	278659	X	151784	-0-	-126875	-0-	11300	1	127664	3	N	7067	7838	1			445
							5046	4	7774	9							
01	147153	X	147153	-0-	-0-	-0-	12268	1	124835	3	N	7104	136	0	7004	1	409
							2236	4	7814	9							
02	132298	X	120363	-0-	-11935	-0-	10979	1	101250	3	N	5452	3695	0	1516	1	650
							2137	4	5997	9							
03	163153	X	110230	-0-	-52923	-0-	8398	1	93979	3	N	4229	3480	0	677	1	722
							3201	4	4652	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

10	SHUT IN		3776	-0-	3776	3776	246	1	3335	3	N	161					161
							18	4	177	9							
11	SHUT IN		106408	-0-	106408	110184	6579	1	83862	3	N	7486	6780	1			867
							7732	4	8235	9							
12	SHUT IN		95313	-0-	95313	205497	6917	1	78151	3	N	8434	7973	1			1328
							968	4	9277	9							
01	SHUT IN		78631	-0-	78631	284128	6247	1	63566	3	N	7770	8436	1			662
							271	4	8547	9							
02	SHUT IN		43095	-0-	43095	327223	3738	1	34470	3	N	3372	3639	1			395
							1178	4	3709	9							
03	SHUT IN		63155	-0-	63155	390378	4607	1	51552	3	N	6335	5899	1			831
							27	4	6969	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	153543 X	2048	-0-	-151495	-0-	139	1	1885	3	N	-0-	21	1			22
						24	4									
*11	148590 X	18124	-0-	-130466	-0-	1176	1	14995	3	N	1774	1586	1			210
						2	4	1951	9							
*12	153543 X	74886	-0-	-78657	-0-	5057	1	57137	3	N	7899	742	0	7111	1	256
						4003	4	8689	9							
*01	153543 X	56767	-0-	-96776	-0-	4438	1	45161	3	N	5439	4904	0	610	1	181
						1185	4	5983	9							
*02	143637 X	34717	-0-	-108920	-0-	3100	1	28592	3	N	2491	2420	0	231	1	21
						285	4	2740	9							
*03	74896 X	42032	-0-	-32864	-0-	2764	1	30928	3	N	7566	1889	0	223	1	829
						17	4	8323	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

*10	85292 X	85292	-0-	-0-	-0-	5264	1	71294	3	N	7592	7322	1			307
						383	4	8351	9							
*11	101390 X	101390	-0-	-0-	-0-	6962	1	88748	3	N	5078	4897	1			488
						94	4	5586	9							
*12	154172 X	154172	-0-	-0-	-0-	11444	1	129298	3	N	8570	798	0	7983	1	277
						4003	4	9427	9							
*01	170478 X	170478	-0-	-0-	-0-	14405	1	146577	3	N	7780	6414	0	1406	1	237
						938	4	8558	9							
*02	116885 X	116885	-0-	-0-	-0-	10765	1	99272	3	N	5374	4767	0	803	1	41
						937	4	5911	9							
*03	88290 X	88290	-0-	-0-	-0-	6767	1	75729	3	N	5232	4526	0	546	1	201
						39	4	5755	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

10	360561 X	149523	-0-	-211038	-0-	9444	1	127916	3	Y	10231	10142	1			1830
						909	4	11254	9							
11	348930 X	146441	-0-	-202489	-0-	10085	1	128562	3	Y	5637	5266	1			2201
						1593	4	6201	9							
12	360561 X	171778	-0-	-188783	-0-	12875	1	145463	3	Y	5504	6727	1			978
						7386	4	6054	9							
01	360561 X	159033	-0-	-201528	-0-	12740	1	129629	3	Y	8992	4359	0	3724	1	1887
						6773	4	9891	9							
02	337299 X	34557	-0-	-302742	-0-	3140	1	28956	3	Y	9	1275	0	234	1	387
						2451	4	10	9							
03	171771 X	41999	-0-	-129772	-0-	3208	1	35904	3	Y	349	320	0	273	1	143
						2503	4	384	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	53056	-0-	53056	53056	2609	1	37077	3	N	3430	2858	1			572
						9597	4	3773	9							
01	SHUT IN	40534	-0-	40534	93590	3417	1	28229	3	N	2053	2502	1			123
						6630	4	2258	9							
02	SHUT IN	19088	-0-	19088	112678	1437	1	15230	3	N	562	627	1			58
						1803	4	618	9							
03	SHUT IN	1234	-0-	1234	113912	151	1	994	3	N	39	87	1			10
						46	4	43	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	217226	-0-	217226	217226	12769	1	181480	3	N	11999	9922	1			2077
						9778	4	13199	9							
01	SHUT IN	242981	-0-	242981	460207	24376	1	201393	3	N	9617	11205	1			489
						6633	4	10579	9							
02	SHUT IN	170478	-0-	170478	630685	13376	1	141761	3	N	5863	5862	1			490
						8892	4	6449	9							
03	SHUT IN	73787	-0-	73787	704472	8977	1	59196	3	N	2588	2264	1			814
						2767	4	2847	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

10	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	10334	3	626	4	N	307	382	1			242
						338	9									
11	16200 X	9639	-0-	-6561	-0-	7018	3	2246	4	N	341	380	1			203
						375	9									
12	16740 X	8761	-0-	-7979	-0-	4994	3	3261	4	N	460	378	1	4	8	281
						506	9									
01	16740 X	8587	-0-	-8153	-0-	6977	3	1307	4	N	275	377	1	1	8	178
						303	9									
*02	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	10167	3	1723	4	N	377	389	1			166
						415	9									
03	10168 X	9800	-0-	-368	-0-	8390	3	1172	4	N	216	184	1			198
						238	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	2169	3	3494	4	N	3466	3891	1	87	8	325
						3813	9									
09	27570 X	8804	-0-	-18766	-0-	4093	3	2536	4	N	1977	1907	1	47	8	348
						2175	9									
10	28489 X	6825	-0-	-21664	-0-	3810	3	1551	4	N	1331	1473	1	19	8	187
						1464	9									
11	27570 X	2455	-0-	-25115	-0-	1330	3	487	4	N	580	572	1	12	8	183
						638	9									
12	28489 X	2365	-0-	-26124	-0-	1094	4	1271	9	N	1155	905	1	14	8	419
01	28489 X	2476	-0-	-26013	-0-	1281	3	869	4	N	296	370	1	13	8	332
						326	9									
*02	26651 X	3615	-0-	-23036	-0-	1358	3	2042	4	N	195	365	1	2	8	160
						215	9									
03	28489 X	14411	-0-	-14078	-0-	941	3	2005	4	N	10423	10543	1			40
						11465	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38937	X	38937	-0-	-0-	-0-	33638	3	280	4	N	4563	4658	1			48
							5019	9									
11	40800	X	25425	-0-	-15375	-0-	21692	3	491	4	N	2947	2643	1			352
							3242	9									
12	42160	X	22939	-0-	-19221	-0-	18704	3	1532	4	N	2457	2782	1	3	8	24
							2703	9									
01	42160	X	19438	-0-	-22722	-0-	14589	3	1897	4	N	2684	2448	1			260
							2952	9									
*02	35409	X	26971	-0-	-8438	-0-	23528	3	351	4	N	2811	2955	1	1	8	115
							3092	9									
03	38161	X	24409	-0-	-13752	-0-	20467	3	1582	4	N	2145	2011	1			249
							2360	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40920	X	34222	-0-	-6698	-0-	2081	1	19396	3	N	4742	4716	1			320
							7529	4	5216	9							
11	53850	X	14616	-0-	-39234	-0-	1397	1	6264	3	N	1677	1872	1			125
							5110	4	1845	9							
12	55645	X	37085	-0-	-18560	-0-	4299	1	25510	3	N	4918	4492	1			551
							1866	4	5410	9							
01	55645	X	47618	-0-	-8027	-0-	4647	1	34193	3	N	5238	5376	1			413
							3016	4	5762	9							
*02	34278	X	24896	-0-	-9382	-0-	2695	1	14619	3	N	2942	3147	1			208
							4346	4	3236	9							
03	37324	X	3405	-0-	-33919	-0-	1352	1	1	3	N	98	186	1			120
							1944	4	108	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	78151	X	31285	-0-	-46866	-0-	26181	3	5104	9	Y	4640	4827	1	26	8	355
09	82170	X	61252	-0-	-20918	-0-	43904	3	10240	4	Y	6462	6558	1	8	8	251
							7108	9									
10	84909	X	79030	-0-	-5879	-0-	61545	3	10713	4	Y	6156	6314	1	1	8	92
							6772	9									
11	83610	X	81500	-0-	-2110	-0-	68539	3	7564	4	Y	4906	4547	1	15	8	436
							5397	9									
12	59631	X	59631	-0-	-0-	-0-	51352	3	3534	4	Y	4314	4655	1	1	8	94
							4745	9									
01	69316	X	66973	-0-	-2343	-0-	57505	3	4242	4	Y	4751	4649	1	47	8	149
							5226	9									
*02	71978	X	42465	-0-	-29513	-0-	34950	3	4918	4	Y	2361	2417	1			93
							2597	9									
03	77283	X	60899	-0-	-16384	-0-	52154	3	4668	4	Y	3706	3773	1			26
							4077	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15035	X	1854	-0-	-13181	-0-	908	3	878	4	Y	62	10	1	15	8	51
							68	9									
09	14550	X	3535	-0-	-11015	-0-	2693	3	295	4	Y	497	410	1	39	8	99
							547	9									
10	10447	X	6780	-0-	-3667	-0-	6209	3	498	4	Y	66	163	1	1	8	1
							73	9									
11	12630	X	5326	-0-	-7304	-0-	5295	3	29	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	13051	X	10034	-0-	-3017	-0-	4499	3	1521	4	Y	3649	3436	1	20	8	193
							4014	9									
01	90928	X	90928	-0-	-0-	-0-	87969	3	2959	4	Y	-0-	193	1			-0-
*02	55751	X	55751	-0-	-0-	-0-	53969	3	1768	4	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	71786	X	71786	-0-	-0-	-0-	69825	3	1730	4	Y	210					210
							231	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

10	48019	X	45905	-0-	-2114	-0-	846	1	41887	3	Y	793	491	1	8	8	311
							2300	4	872	9							
11	58620	X	41387	-0-	-17233	-0-	1166	1	34046	3	Y	243	454	1	2	8	98
							5908	4	267	9							
12	60574	X	51566	-0-	-9008	-0-	1444	1	49362	3	Y	244	237	1	4	8	101
							492	4	268	9							
01	51584	X	45857	-0-	-5727	-0-	802	1	44319	3	Y	134	151	1	3	8	81
							589	4	147	9							
*02	48256	X	32088	-0-	-16168	-0-	618	1	30879	3	Y	284	278	1	6	8	81
							279	4	312	9							
03	51553	X	13866	-0-	-37687	-0-	148	1	11347	3	Y	-0-					81
							2371	4									

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

10	15438	X	15032	-0-	-406	-0-	248	1	12061	3	Y	1742	1417	1	18	8	683
							807	4	1916	9							
11	17730	X	16857	-0-	-873	-0-	405	1	12216	3	Y	2034	1882	1	18	8	817
							1999	4	2237	9							
12	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	616	1	21571	3	Y	2806	2417	1	46	8	1160
							220	4	3087	9							
01	22351	X	19684	-0-	-2667	-0-	315	1	17494	3	Y	1497	1717	1	34	8	906
							228	4	1647	9							
*02	20909	X	15956	-0-	-4953	-0-	243	1	12121	3	Y	3165	3094	1	71	8	906
							110	4	3482	9							
03	25389	X	4309	-0-	-21080	-0-	39	1	3363	3	Y	-0-					906
							907	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	81096	X	74813	-0-	-6283	-0-	66664	3	8149	9	Y	7408	6355	1	501	8	552
09	78480	X	70341	-0-	-8139	-0-	986	1	43272	3	Y	7402	7590	1	95	8	269
							17941	4	8142	9							
10	67828	X	53579	-0-	-14249	-0-	798	1	33920	3	Y	5799	5761	1	106	8	201
							12482	4	6379	9							
11	90030	X	45321	-0-	-44709	-0-	753	1	34492	3	Y	4823	4798	1	50	8	176
							4771	4	5305	9							
12	93031	X	40534	-0-	-52497	-0-	720	1	33748	3	Y	3924	3874	1	16	8	210
							1750	4	4316	9							
01	93031	X	40317	-0-	-52714	-0-	724	1	29669	3	Y	4248	4085	1	36	8	337
							5251	4	4673	9							
*02	68411	X	34023	-0-	-34388	-0-	521	1	19657	3	Y	3848	3754	1	17	8	414
							9612	4	4233	9							
03	55056	X	47020	-0-	-8036	-0-	687	1	39208	3	Y	3782	3990	1			206
							2965	4	4160	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	90770	X	90770	-0-	-0-	-0-	68760	3	18294	4	Y	3378	2898	1	228	8	252
							3716	9									
09	116981	X	116981	-0-	-0-	-0-	1794	1	75376	3	Y	7426	7313	1	95	8	270
							31642	4	8169	9							
10	96891	X	96891	-0-	-0-	-0-	1489	1	63551	3	Y	7721	7582	1	142	8	267
							23358	4	8493	9							
11	77784	X	77784	-0-	-0-	-0-	1221	1	60998	3	Y	6786	6735	1	70	8	248
							8100	4	7465	9							
12	107260	X	74336	-0-	-32924	-0-	1324	1	60422	3	Y	7962	7752	1	31	8	427
							3832	4	8758	9							
01	107260	X	79208	-0-	-28052	-0-	1434	1	58757	3	Y	7823	7563	1	66	8	621
							10412	4	8605	9							
*02	100340	X	52067	-0-	-48273	-0-	751	1	28287	3	Y	4487	4606	1	19	8	483
							18093	4	4936	9							
03	99696	X	49190	-0-	-50506	-0-	655	1	38204	3	Y	6663	6783	1			363
							3002	4	7329	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11501	X	3867	-0-	-7634	-0-	2722	3	1049	4	Y	87	88	1	55	8	72
							96	9									
09	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	20946	3	1410	4	Y	2089	1582	1	163	8	416
							2298	9									
10	82663	X	82663	-0-	-0-	-0-	64580	3	5202	4	Y	11710	11932	1	100	8	94
							12881	9									
11	80456	X	80456	-0-	-0-	-0-	69232	3	754	4	Y	9518	8807	1	102	8	703
							10470	9									
12	88399	X	88399	-0-	-0-	-0-	76268	3	5585	4	Y	5951	6307	1	33	8	314
							6546	9									
01	71982	X	45109	-0-	-26873	-0-	30609	3	1024	4	Y	12251	12073	1	133	8	359
							13476	9									
*02	67338	X	26595	-0-	-40743	-0-	18892	3	630	4	Y	6430	6539	1	44	8	206
							7073	9									
03	71982	X	48104	-0-	-23878	-0-	46862	3	1162	4	Y	73					279
							80	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		84493	-0-	84493	313778	818	1	61372	3	Y	11308	10903	1	7	8	398
							9864	4	12439	9							
*09	394297	X	80519	-0-	-313778	-0-	1003	1	63076	3	Y	8500	8433	1	1	8	464
							7090	4	9350	9							
10	121799	X	82373	-0-	-39426	-0-	60	1	60125	3	Y	12322	12321	1	1	8	464
							8634	4	13554	9							
11	117870	X	85155	-0-	-32715	-0-	7	1	72483	3	Y	7559	7791	1			232
							4350	4	8315	9							
12	121799	X	85421	-0-	-36378	-0-	1	1	75840	3	Y	6622	6350	1			504
							2296	4	7284	9							
01	121799	X	96787	-0-	-25012	-0-	83554	3	4848	4	Y	7623	7550	1	6	8	571
							8385	9									
*02	113941	X	88005	-0-	-25936	-0-	31	1	58917	3	Y	10456	10621	1	1	8	405
							17555	4	11502	9							
03	121799	X	105726	-0-	-16073	-0-	4	1	102325	3	Y	235	445	1			195
							3138	4	259	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		81846	-0-	81846	281982	793	1	59422	3	Y	11002	10608	1	7	8	387
							9529	4	12102	9							
*09	360154	X	78172	-0-	-281982	-0-	952	1	61837	3	Y	8150	8091	1	1	8	445
							6418	4	8965	9							
10	110918	X	63717	-0-	-47201	-0-	43	1	53036	3	Y	4343	4624	1			164
							5861	4	4777	9							
11	107340	X	75736	-0-	-31604	-0-	7	1	64281	3	Y	7289	7230	1			223
							3430	4	8018	9							
12	110918	X	69820	-0-	-41098	-0-	58748	3	2042	4	Y	8209	7808	1			624
							9030	9									
01	110918	X	61657	-0-	-49261	-0-	53613	3	3626	4	Y	4016	4336	1	3	8	301
							4418	9									
*02	103762	X	68345	-0-	-35417	-0-	32	1	49339	3	Y	1729	1963	1			67
							17072	4	1902	9							
03	110918	X	22688	-0-	-88230	-0-	22087	3	460	4	Y	128	89	1			106
							141	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		65386	-0-	65386	169069	642	1	48165	3	Y	8046	7758	1	5	8	283
							7728	4	8851	9							
*09	226190	X	57121	-0-	-169069	-0-	740	1	43023	3	Y	8411	8234	1	1	8	459
							4106	4	9252	9							
10	79670	X	50871	-0-	-28799	-0-	39	1	39477	3	Y	5371	5628	1			202
							5447	4	5908	9							
11	77100	X	56728	-0-	-20372	-0-	7	1	45074	3	Y	8566	8506	1			262
							2224	4	9423	9							
12	79670	X	19664	-0-	-60006	-0-	17067	3	555	4	Y	1856	1977	1			141
							2042	9									
01	79670	X	34394	-0-	-45276	-0-	26199	3	1829	4	Y	5787	5491	1	4	8	433
							6366	9									
*02	74530	X	13151	-0-	-61379	-0-	6	1	9871	3	Y	725	1130	1			28
							2476	4	798	9							
03	79670	X	20529	-0-	-59141	-0-	20182	3	310	4	Y	34	34	1			28
							37	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2605	-0-	2605	2605	368	1	2237	3	N	-0-					-0-
06	0		83854	-0-	83854	86459	3437	1	69550	3	N	8418	8418	1			-0-
							1607	4	9260	9							
07	0		80655	-0-	80655	167114	3305	1	52741	3	N	16149	16149	1			-0-
							6845	4	17764	9							
*08	0		71163	-0-	71163	238277	3082	1	50495	3	N	15710	14478	1	1	8	1231
							305	4	17281	9							
09	0		69138	-0-	69138	307415	3880	1	52580	3	N	11525	11800	1			956
							12678	9									
*10	0		62323	-0-	62323	369738	4526	1	46503	3	N	10267	10266	1	1	8	956
							11294	9									
*11	440332	X	70594	-0-	-369738	-0-	4933	1	54984	3	N	9706	9694	1	12	8	956
							10677	9									
*12	86800	X	40911	-0-	-45889	-0-	2725	1	32184	3	N	5456	5452	1	4	8	956
							6002	9									
*01	86800	X	16153	-0-	-70647	-0-	1137	1	12804	3	N	2011	2003	1	8	8	956
							2212	9									
*02	81200	X	6794	-0-	-74406	-0-	536	1	4628	3	N	186	186	1			956
							1425	4	205	9							
03	86800	X	56966	-0-	-29834	-0-	3251	1	41633	3	N	8894	8894	1			956
							2299	4	9783	9							

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					274
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

10	15407	X	12351	-0-	-3056	-0-	3112	1	3020	2	N	2036	1922	1	52	8	715
							3979	4	2240	9							
11	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	2877	1	16414	2	N	3483	2471	1	57	8	1670
							2870	4	3831	9							
12	16120	X	13186	-0-	-2934	-0-	2321	1	8474	2	N	1912	2869	1	72	8	641
							288	4	2103	9							
01	16120	X	7336	-0-	-8784	-0-	2252	1	2712	3	N	1081	1056	1	38	8	628
							1183	4	1189	9							
*02	25114	X	5398	-0-	-19716	-0-	1013	1	345	3	N	935	886	1	24	8	653
							3011	4	1029	9							
03	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT					653

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

10	50158	X	12097	-0-	-38061	-0-	1501	1	9232	2	Y	810	1142	1	32	8	387
							473	4	891	9							
11	45510	X	16936	-0-	-28574	-0-	2106	1	12321	2	Y	1379	916	1	52	8	798
							992	4	1517	9							
12	33573	X	6679	-0-	-26894	-0-	1121	1	4329	2	Y	575	834	1	7	8	532
							596	4	633	9							
01	33573	X	9835	-0-	-23738	-0-	1505	1	6396	3	Y	767	461	1	22	8	816
							1090	4	844	9							
02	29319	X	8080	-0-	-21239	-0-	1621	1	5391	3	Y	581	1009	1	15	8	373
							429	4	639	9							
03	17515	X	14305	-0-	-3210	-0-	2343	1	9341	3	Y	1249	686	1	42	8	894
							1247	4	1374	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1	1	8	531
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	9685	-0-	-13348	-0-	712	1	7562	2	Y	59	91	1	3	8	6
							1346	4	65	9							
11	22290	X	8079	-0-	-14211	-0-	597	1	6161	2	Y	178	141	1	8	8	35
							1125	4	196	9							
12	19189	X	4235	-0-	-14954	-0-	359	1	2747	2	Y	215	212	1	2	8	36
							892	4	237	9							
01	19189	X	6767	-0-	-12422	-0-	626	1	4610	3	Y	267	248	1	8	8	47
							1237	4	294	9							
02	17951	X	7288	-0-	-10663	-0-	921	1	5007	3	Y	341	299	1	9	8	80
							985	4	375	9							
03	9672	X	6782	-0-	-2890	-0-	742	1	4035	3	Y	314	315	1	18	8	61
							1660	4	345	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	1983	1	10827	2	N	1035	1378	1	68	8	489
							2435	4	1139	9							
11	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	1599	1	5295	2	N	515	173	1	43	8	788
							373	4	567	9							
12	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2509	1	11494	2	N	1064	712	1	14	8	1126
							597	4	1170	9							
01	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	2803	1	11134	3	N	958	859	1	40	8	1185
							1931	4	1054	9							
02	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	2353	1	6490	3	N	681	865	1	20	8	981
							1646	4	749	9							
*03	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	2837	1	9978	3	N	883	51	8			1813
							1393	4	971	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	153	1	4791	2	N	182	177	1			698
							200	9									
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	149	1	4641	2	N	55					753
							61	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	141	1	4625	2	N	61					814
							67	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	N	42					856
							46	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	138	1	4207	2	N	44					900
							48	9									
*03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	151	1	4668	2	N	38					938
							42	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	200	1			597
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					614
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					670
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					687

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

10	42222 X	38317	-0-	-3905	-0-	1738	1	33870	2	N	2023	1879	0			1188
						65	4	419	5							
11	40530 X	38029	-0-	-2501	-0-	802	1	25012	2	N	2021	1709	0			1500
						44	4	9948	5							
*12	41881 X	38702	-0-	-3179	-0-	777	1	25465	2	N	2001	2174	0			1327
						60	4	10199	5							
*01	41230 X	37369	-0-	-3861	-0-	781	1	23961	2	N	2100	1986	0			1441
						67	4	10250	5							
*02	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	1007	1	30485	2	N	1649	1595	0			1495
						40	4	1814	9							
*03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	1099	1	33906	2	N	1588	1573	0			1510
						68	4	1747	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

10	24521 X	20292	-0-	-4229	-0-	496	1	13360	2	N	2112	2278	0			164
						2927	4	1186	5							
11	23730 X	22465	-0-	-1265	-0-	411	1	14565	2	N	1993	2067	0			90
						1090	4	4207	5							
*12	24521 X	23219	-0-	-1302	-0-	890	1	12659	2	N	2102	2002	0			190
						4533	4	2825	5							
*01	43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	1256	1	28842	2	N	2417	2530	0			77
						5294	4	5916	5							
*02	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1956	1	30248	2	N	1804	1813	0			68
						709	4	1984	9							
*03	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	659	1	16348	2	N	2088	2104	0			52
						782	4	7913	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

10	46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	148	1	30388	2	N	6370	6305	0			315
						6164	4	3196	5							
11	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	38992	2	894	4	N	6748	6731	0			332
						7423	9									
*12	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	226	1	37922	2	N	4988	4979	0			341
						785	4	8	5							
*01	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	342	1	21602	2	N	3333	3655	0			19
						159	4	170	5							
*02	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	320	1	17920	2	N	2608	2607	0			20
						1139	4	924	5							
*03	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	339	1	20365	2	N	2579	2575	0			24
						405	4	1251	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	76	1	14539	2	N	3608	3898	0			878
							4765	4	3969	9							
11	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	8	1	14249	2	N	3482	3567	0			793
							4961	4	554	5							
*12	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	429	1	14624	2	N	3363	3429	0			727
							6570	4	2077	5							
*01	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	192	1	12187	2	N	3691	3854	0			564
							9261	4	880	5							
*02	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	1181	1	18451	2	N	3338	3323	0			579
							523	4	542	5							
*03	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	696	1	25182	2	N	3401	3372	0			608
							291	4	3741	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	53	1	11337	2	N	2517	2450	0			1860
							4153	4	628	5							
11	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	14606	2	1471	4	N	2511	2549	0			1822
							142	5	2762	9							
*12	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	106	1	17773	2	N	2560	2585	0			1797
							997	4	94	5							
*01	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	220	1	15478	2	N	2635	2680	0			1752
							2579	4	1439	5							
*02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	12	1	15007	2	N	2312	2317	0			1747
							255	4	178	5							
*03	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	17506	2	328	4	N	2375	2387	0			1735
							2613	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63643	X	59212	-0-	-4431	-0-	1833	1	55492	2	N	1663	1539	0			478
							58	4	1829	9							
11	61590	X	58623	-0-	-2967	-0-	1848	1	54953	2	N	1649	1992	0			135
							8	4	1814	9							
*12	63643	X	57907	-0-	-5736	-0-	1721	1	54146	2	N	1681	1705	0			111
							190	4	1	5							
*01	62310	X	58174	-0-	-4136	-0-	1827	1	54508	2	N	1620	1724	0			7
							57	4	1782	9							
*02	58290	X	53313	-0-	-4977	-0-	1692	1	50000	2	N	1460	1388	0			79
							15	4	1606	9							
03	59210	X	56253	-0-	-2957	-0-	1789	1	52430	2	N	1319	1209	0			189
							583	4	1451	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34565	X	19701	-0-	-14864	-0-	658	1	5203	2	N	617	766	0			217
							7315	4	5846	5							
11	33450	X	32268	-0-	-1182	-0-	1587	1	28243	2	N	2043	2120	0			140
							191	4	2247	9							
*12	34565	X	32572	-0-	-1993	-0-	1363	1	28908	2	N	1823	1733	0			230
							294	4	2	5							
*01	32085	X	28755	-0-	-3330	-0-	1676	1	25049	2	N	1763	1986	0			7
							62	4	29	5							
*02	30015	X	25813	-0-	-4202	-0-	1168	1	22466	2	N	1530	1527	0			10
							231	4	265	5							
03	32581	X	26268	-0-	-6313	-0-	1634	1	22169	2	N	1548	1556	0			2
							571	4	191	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27776	X	24946	-0-	-2830	-0-	720	1	22594	2	N	1375	628	0			1235
							119	4	1513	9							
11	27540	X	25546	-0-	-1994	-0-	1170	1	22726	2	N	1469	849	0			1855
							34	5	1616	9							
*12	28458	X	22354	-0-	-6104	-0-	796	1	18233	2	N	1270	367	0			2758
							1826	4	102	5							
*01	28458	X	20980	-0-	-7478	-0-	622	1	18112	2	N	1218	946	0			3030
							769	4	137	5							
*02	25926	X	20865	-0-	-5061	-0-	619	1	18763	2	N	1065	943	0			3152
							311	4	1172	9							
03	24955	X	22446	-0-	-2509	-0-	665	1	20519	2	N	968	924	0			3196
							197	4	1065	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37603	X	31832	-0-	-5771	-0-	906	1	28454	2	N	1691	1646	0			452
							612	4	1860	9							
11	35010	X	30986	-0-	-4024	-0-	902	1	28135	2	N	1619	1435	0			636
							168	4	1781	9							
*12	36084	X	30935	-0-	-5149	-0-	856	1	28070	2	N	1594	1187	0			1043
							256	4	1753	9							
*01	34565	X	30560	-0-	-4005	-0-	906	1	27796	2	N	1605	1818	0			830
							92	4	1766	9							
*02	31146	X	28046	-0-	-3100	-0-	837	1	25419	2	N	1482	1206	0			1106
							160	4	1630	9							
03	31837	X	29218	-0-	-2619	-0-	863	1	26645	2	N	1428	1398	0			1136
							139	4	1571	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13222	-0-	-759	-0-	400	1	12701	2	N	110	8	8			404
							121	9									
11	13470	X	12990	-0-	-480	-0-	398	1	12480	2	N	102					506
							112	9									
12	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	383	1	12628	2	N	113	399	1			220
							124	9									
01	13919	X	11613	-0-	-2306	-0-	360	1	11137	2	N	105					325
							116	9									
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	331	1	10126	2	N	102					427
							112	9									
*03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	401	1	12408	2	N	102					529
							112	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	1385	1	25092	2	N	2257	2297	0			484
							156	4	56	5							
11	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	892	1	17615	2	N	2092	2146	0			430
							6542	4	443	5							
*12	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	1120	1	20668	2	N	2107	2118	0			419
							2155	4	100	5							
*01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	804	1	9559	2	N	1787	1952	0			254
							4610	4	1265	5							
*02	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	439	1	7925	2	N	1926	1971	0			209
							8362	4	3979	5							
*03	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	983	1	15971	2	N	1991	2019	0			181
							1738	4	5845	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48453	X	37654	-0-	-10799	-0-	120	1	25768	2	N	6385	6440	0			1279
							4742	4	7024	9							
11	44490	X	33869	-0-	-10621	-0-	196	1	25041	2	N	5464	5657	0			1086
							2622	4	6010	9							
*12	60419	X	35561	-0-	-24858	-0-	1163	1	23043	2	N	5095	5162	0			1019
							5750	4	5605	9							
*01	42878	X	32142	-0-	-10736	-0-	1178	1	22190	2	N	4881	5389	0			511
							3405	4	5369	9							
*02	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1454	1	22716	2	N	4535	4733	0			313
							827	4	248	5							
*03	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	767	1	26173	2	N	4626	4765	0			174
							2241	4	106	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59680	X	59680	-0-	-0-	-0-	1767	1	55500	2	N	1388	1592	0			569
							886	4	1527	9							
11	56319	X	56319	-0-	-0-	-0-	1701	1	53053	2	N	1423	1492	0			500
							1565	9									
*12	62093	X	56603	-0-	-5490	-0-	1608	1	52711	2	N	1434	1291	0			643
							621	4	86	5							
*01	54394	X	54394	-0-	-0-	-0-	2017	1	50628	2	N	1476	1666	0			453
							125	4	1624	9							
*02	49560	X	49560	-0-	-0-	-0-	1868	1	45123	2	N	1444	1469	0			428
							981	4	1588	9							
*03	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1913	1	47706	2	N	1349	1343	0			434
							784	4	1484	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42253	X	29182	-0-	-13071	-0-	476	1	20254	2	N	3477	3497	0			319
							4478	4	149	5							
11	37080	X	28790	-0-	-8290	-0-	715	1	21007	2	N	3328	3464	0			183
							2766	4	641	5							
*12	38316	X	24906	-0-	-13410	-0-	1050	1	18837	2	N	3171	3095	0			259
							1117	4	414	5							
*01	32674	X	20064	-0-	-12610	-0-	867	1	15118	2	N	3006	3096	0			169
							358	4	414	5							
*02	29261	X	20636	-0-	-8625	-0-	1051	1	16172	2	N	2944	2943	0			170
							121	4	54	5							
03	31279	X	23041	-0-	-8238	-0-	590	1	17511	2	N	2999	2937	0			232
							1357	4	284	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73718	X	10322	-0-	-63396	-0-	331	1	6821	2	N	883	836	0			1288
							2199	4	971	9							
11	76737	X	76737	-0-	-0-	-0-	2785	1	63173	2	N	8368	8648	0			1008
							1574	4	9205	9							
*12	90647	X	90647	-0-	-0-	-0-	3551	1	75872	2	N	8437	8264	0			1181
							1943	4	9281	9							
*01	84166	X	84166	-0-	-0-	-0-	4451	1	70808	2	N	7812	8469	0			524
							314	4	8593	9							
*02	79697	X	79697	-0-	-0-	-0-	2992	1	68280	2	N	6948	6894	0			578
							782	4	7643	9							
*03	79459	X	79459	-0-	-0-	-0-	4086	1	66520	2	N	6934	6978	0			534
							1226	4	7627	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36983	X	36983	-0-	-0-	-0-	140	1	25073	2	N	3814	3987	0			742
							6474	4	1101	5							
11	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	41	1	18640	2	N	3579	3677	0			644
							12739	4	703	5							
*12	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	287	1	27269	2	N	3758	3739	0			663
							7471	4	759	5							
*01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	518	1	28585	2	N	3710	3984	0			389
							3836	4	4081	9							
*02	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1829	1	28146	2	N	3380	3397	0			372
							418	4	1082	5							
*03	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	841	1	28734	2	N	3413	3273	0			512
							624	4	769	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54281	X	35240	-0-	-19041	-0-	484	1	9778	2	N	3504	3547	0			547
							14896	4	6228	5							
11	52530	X	40125	-0-	-12405	-0-	657	1	23855	2	N	3299	3474	0			372
							5763	4	6221	5							
*12	36177	X	29588	-0-	-6589	-0-	1734	1	23672	2	N	2879	2895	0			356
							578	4	437	5							
*01	36270	X	32677	-0-	-3593	-0-	1435	1	26745	2	N	3441	3706	0			91
							457	4	255	5							
*02	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	1494	1	23354	2	N	3241	3299	0			33
							1015	4	81	5							
*03	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	774	1	28016	2	N	3290	3283	0			40
							644	4	286	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	439	1	2397	4	N	1403	1674	0			315
							6228	5	1543	9							
11	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	623	1	15588	2	N	2809	2810	0			314
							3521	4	2074	5							
*12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	1270	1	14455	2	N	3169	3281	0			202
							1592	4	437	5							
*01	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1684	1	14014	2	N	3095	3285	0			12
							1166	4	255	5							
*02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	1823	1	14430	2	N	2838	2776	0			74
							590	4	81	5							
*03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	1164	1	14669	2	N	2863	2835	0			102
							671	4	286	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	1508	1	31043	2	N	2543	2756	0			382
							332	4	2797	9							
11	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1277	1	28428	2	N	2537	2514	0			405
							2401	4	2791	9							
*12	38435	X	38435	-0-	-0-	-0-	1543	1	32970	2	N	2476	2514	0			367
							1198	4	2724	9							
*01	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	1832	1	29149	2	N	2585	2778	0			174
							1500	4	2844	9							
*02	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	1187	1	27096	2	N	2282	2268	0			188
							1807	4	2510	9							
*03	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	1778	1	28943	2	N	2327	2253	0			262
							542	4	2560	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

10	43989	X	31758	-0-	-12231	-0-	901	1	26745	2	N	1781	2077	0			683
							1885	4	268	5							
11	42570	X	38328	-0-	-4242	-0-	1060	1	32556	2	N	2138	2194	0			627
							829	4	1531	5							
*12	42904	X	31899	-0-	-11005	-0-	821	1	23465	2	N	1730	1768	0			589
							3080	4	2630	5							
*01	41323	X	23232	-0-	-18091	-0-	554	1	17003	2	N	1653	1752	0			490
							1076	4	2781	5							
*02	38512	X	26196	-0-	-12316	-0-	766	1	23353	2	N	1876	1856	0			510
							13	4	2064	9							
03	31899	X	27771	-0-	-4128	-0-	809	1	24927	2	N	1819	1803	0			526
							34	4	2001	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

10	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	965	1	30315	2	N	1819	2292	0			579
							53	4	2001	9							
11	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	899	1	27536	2	N	1579	1566	0			592
							1013	4	1737	9							
*12	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	767	1	21670	2	N	1249	1263	0			578
							1932	4	1374	9							
*01	39731	X	39731	-0-	-0-	-0-	1186	1	36383	2	N	1357	1440	0			495
							669	4	1493	9							
*02	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	752	1	22920	2	N	867	736	0			626
							270	4	954	9							
*03	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	1237	1	38185	2	N	2054	2013	0			667
							415	4	2259	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	3053	1	62845	2	N	6786	6821	0			1221
							370	4	56	5							
11	68296	X	68296	-0-	-0-	-0-	2460	1	53598	2	N	6016	6046	0			1191
							5177	4	443	5							
*12	84264	X	84264	-0-	-0-	-0-	3385	1	69080	2	N	6794	6785	0			1200
							4226	4	100	5							
*01	78391	X	78391	-0-	-0-	-0-	3876	1	58428	2	N	6593	7231	0			562
							7570	4	1265	5							
*02	70237	X	70237	-0-	-0-	-0-	2286	1	50095	2	N	6025	5904	0			683
							7249	4	3979	5							
*03	74761	X	74761	-0-	-0-	-0-	3461	1	56320	2	N	6199	6160	0			722
							2316	4	5845	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67590	X	67590	-0-	-0-	-0-	2773	1	57086	2	N	6688	6770	0			676
							374	4	7357	9							
11	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	2408	1	54674	2	N	6343	6427	0			592
							1	4	6977	9							
*12	71704	X	71704	-0-	-0-	-0-	2849	1	60887	2	N	6484	6465	0			611
							836	4	7132	9							
*01	65596	X	65596	-0-	-0-	-0-	3466	1	55138	2	N	6255	6842	0			24
							111	4	6881	9							
*02	65003	X	65003	-0-	-0-	-0-	2431	1	55486	2	N	5930	5930	0			24
							563	4	6523	9							
*03	66193	X	66193	-0-	-0-	-0-	3400	1	55357	2	N	6048	5993	0			79
							783	4	6653	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34534	X	31804	-0-	-2730	-0-	114	1	19622	2	N	6800	6858	0			908
							4588	4	7480	9							
11	33420	X	18600	-0-	-14820	-0-	41	1	9216	2	N	4164	4245	0			827
							2653	4	2110	5							
*12	34534	X	18187	-0-	-16347	-0-	188	1	10766	2	N	4358	4334	0			851
							1679	4	760	5							
*01	34131	X	15384	-0-	-18747	-0-	237	1	10299	2	N	3855	4191	0			515
							607	4	4241	9							
*02	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	512	1	7548	2	N	3050	3146	0			419
							575	4	1082	5							
*03	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	419	1	13465	2	N	3507	3425	0			501
							161	4	769	5							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36115	X	30221	-0-	-5894	-0-	257	1	19966	2	N	3272	3488	0			583
							6399	4	3599	9							
11	32280	X	29000	-0-	-3280	-0-	394	1	21803	2	N	3296	3298	0			581
							3016	4	161	5							
*12	32488	X	29318	-0-	-3170	-0-	1203	1	22820	2	N	3335	3253	0			663
							1479	4	147	5							
*01	32209	X	27518	-0-	-4691	-0-	1173	1	21568	2	N	3100	3291	0			472
							1131	4	236	5							
*02	30131	X	25436	-0-	-4695	-0-	1336	1	20310	2	N	2749	2767	0			454
							577	4	189	5							
03	32209	X	27333	-0-	-4876	-0-	674	1	22000	2	N	2792	2783	0			463
							1139	4	449	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

10	71641 X	44071	-0-	-27570	-0-	168	1	35017	2	N	7776	7821	0			759
						332	4	8554	9							
11	67350 X	49385	-0-	-17965	-0-	39979	2	837	4	N	7790	7887	0			662
						8569	9									
*12	60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	294	1	49305	2	N	8427	8286	0			803
						1808	4	9270	9							
*01	58528 X	58528	-0-	-0-	-0-	724	1	48091	2	N	8424	9196	0			31
						447	4	9266	9							
*02	51354 X	51354	-0-	-0-	-0-	33	1	41809	2	N	7358	7358	0			31
						1418	4	8094	9							
03	60667 X	51502	-0-	-9165	-0-	42597	2	1040	4	N	7150	7121	0			60
						7865	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

10	62279 X	8413	-0-	-53866	-0-	3	1	631	2	N	1820	1847	0			1800
						5777	4	2002	9							
11	62219 X	62219	-0-	-0-	-0-	40818	2	7243	4	N	12871	12799	0			1872
						14158	9									
*12	60140 X	40926	-0-	-19214	-0-	186	1	31239	2	N	7465	7341	0			1996
						1289	4	8212	9							
*01	60140 X	36451	-0-	-23689	-0-	425	1	27944	2	N	6859	7465	0			1390
						537	4	7545	9							
*02	50286 X	36293	-0-	-13993	-0-	23	1	28672	2	N	6516	6460	0			1446
						430	4	7168	9							
*03	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	33938	2	640	4	N	7190	7141	0			1495
						7909	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

10	78275 X	65232	-0-	-13043	-0-	1852	1	58145	2	N	4714	4647	0			685
						50	4	5185	9							
11	75750 X	60734	-0-	-15016	-0-	1744	1	54404	2	N	3910	3983	0			612
						285	4	4301	9							
*12	78275 X	60525	-0-	-17750	-0-	1651	1	54130	2	N	3301	3247	0			666
						1113	4	3631	9							
*01	69657 X	57996	-0-	-11661	-0-	1694	1	52004	2	N	3113	3365	0			414
						874	4	3424	9							
*02	63336 X	54110	-0-	-9226	-0-	1584	1	48284	2	N	3204	2386	0			1232
						718	4	3524	9							
03	65224 X	56637	-0-	-8587	-0-	1639	1	50587	2	N	3430	3414	0			1248
						638	4	3773	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72602	X	49571	-0-	-23031	-0-	188	1	39486	2	N	8713	8745	0			1401
							313	4	9584	9							
11	65940	X	49742	-0-	-16198	-0-	40359	2	538	4	N	8041	8112	0			1330
							8845	9									
*12	64201	X	56053	-0-	-8148	-0-	275	1	46184	2	N	7880	7846	0			1364
							926	4	8668	9							
*01	60543	X	51227	-0-	-9316	-0-	636	1	41834	2	N	7514	8284	0			594
							492	4	8265	9							
*02	54114	X	46914	-0-	-7200	-0-	31	1	39045	2	N	6789	6820	0			563
							370	4	7468	9							
03	56048	X	49666	-0-	-6382	-0-	41619	2	534	4	N	6830	6839	0			554
							7513	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66681	X	44486	-0-	-22195	-0-	172	1	36315	2	N	6862	6732	0			1514
							451	4	7548	9							
11	63090	X	44422	-0-	-18668	-0-	281	1	36456	2	N	6309	6600	0			1223
							745	4	6940	9							
*12	62682	X	46551	-0-	-16131	-0-	1910	1	37943	2	N	5802	5841	0			1184
							316	4	6382	9							
*01	54808	X	44861	-0-	-9947	-0-	1883	1	36045	2	N	5797	6380	0			601
							556	4	6377	9							
*02	48807	X	43571	-0-	-5236	-0-	2244	1	35092	2	N	5570	5459	0			712
							108	4	6127	9							
03	49414	X	46083	-0-	-3331	-0-	1055	1	38172	2	N	5454	5463	0			703
							857	4	5999	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88319	X	80517	-0-	-7802	-0-	3220	1	66287	2	N	8915	8805	0			2027
							1203	4	9807	9							
11	83400	X	76844	-0-	-6556	-0-	2806	1	64213	2	N	8366	8453	0			1940
							622	4	9203	9							
*12	84661	X	84606	-0-	-55	-0-	3329	1	71137	2	N	8262	8340	0			1862
							1052	4	9088	9							
*01	82615	X	78108	-0-	-4507	-0-	4064	1	64654	2	N	8051	8756	0			1157
							534	4	8856	9							
*02	75603	X	75003	-0-	-600	-0-	2757	1	62921	2	N	7563	7505	0			1215
							1006	4	8319	9							
03	84599	X	77652	-0-	-6947	-0-	3927	1	63934	2	N	7746	7741	0			1220
							1270	4	8521	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83638	X	67545	-0-	-16093	-0-	254	1	53145	2	N	12542	12301	0			1732
							350	4	13796	9							
11	80940	X	70532	-0-	-10408	-0-	56535	2	1094	4	N	11730	12030	0			1432
							12903	9									
*12	79360	X	75406	-0-	-3954	-0-	364	1	61146	2	N	11498	11307	0			1623
							1248	4	12648	9							
*01	78678	X	75053	-0-	-3625	-0-	923	1	60892	2	N	11472	12536	0			559
							619	4	12619	9							
*02	71514	X	61679	-0-	-9835	-0-	3060	1	47845	2	N	9652	9534	0			677
							157	4	10617	9							
03	75392	X	63312	-0-	-12080	-0-	1424	1	51554	2	N	9190	9285	0			582
							225	4	10109	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	198	1	42624	2	N	7435	7537	0			723
							1356	4	8179	9							
11	52170	X	52083	-0-	-87	-0-	337	1	42775	2	N	6979	7137	0			565
							1294	4	7677	9							
*12	56513	X	52253	-0-	-4260	-0-	2151	1	42713	2	N	6177	6052	0			690
							594	4	6795	9							
*01	57133	X	53476	-0-	-3657	-0-	2284	1	42786	2	N	6467	7116	0			41
							1292	4	7114	9							
*02	53447	X	52108	-0-	-1339	-0-	2697	1	42168	2	N	5997	5955	0			83
							646	4	6597	9							
03	57133	X	55002	-0-	-2131	-0-	1288	1	46624	2	N	5930	5880	0			133
							567	4	6523	9							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43338	X	2090	-0-	-41248	-0-	15	1	318	2	N	-0-					336
							1757	4									
11	41220	X	27270	-0-	-13950	-0-	889	1	19997	2	N	2016	2132	0			220
							4166	4	2218	9							
*12	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1904	1	40693	2	N	3651	3614	0			257
							4231	4	4016	9							
*01	51766	X	51766	-0-	-0-	-0-	2658	1	38011	2	N	4007	4251	0			13
							6689	4	4408	9							
*02	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	1851	1	34279	2	N	3368	3345	0			36
							8573	4	3705	9							
*03	48887	X	48887	-0-	-0-	-0-	2852	1	41196	2	N	3195	3210	0			21
							1324	4	3515	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53382	X	49948	-0-	-3434	-0-	1447	1	45449	2	N	2691	2826	0			173
							92	4	2960	9							
11	55070	X	55070	-0-	-0-	-0-	1618	1	50470	2	N	2655	2713	0			115
							61	4	2921	9							
*12	55631	X	55631	-0-	-0-	-0-	1556	1	51001	2	N	2734	2675	0			174
							67	4	3007	9							
*01	60407	X	60407	-0-	-0-	-0-	1809	1	55519	2	N	2762	2926	0			10
							41	4	3038	9							
*02	54896	X	54896	-0-	-0-	-0-	1641	1	50031	2	N	2894	2894	0			10
							41	4	3183	9							
*03	53165	X	53165	-0-	-0-	-0-	1555	1	47993	2	N	2703	2713	0			-0-
							644	4	2973	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46159	X	40526	-0-	-5633	-0-	1690	1	34786	2	N	3090	3139	0			742
							651	4	3399	9							
11	42810	X	37395	-0-	-5415	-0-	1461	1	32597	2	N	2874	3037	0			579
							176	4	3161	9							
*12	42408	X	39342	-0-	-3066	-0-	1543	1	32968	2	N	2583	2548	0			614
							1990	4	2841	9							
*01	41478	X	35503	-0-	-5975	-0-	1806	1	28732	2	N	2535	2669	0			480
							2176	4	2789	9							
*02	37903	X	36034	-0-	-1869	-0-	1279	1	29192	2	N	2199	2233	0			446
							3144	4	2419	9							
03	40517	X	39867	-0-	-650	-0-	2101	1	34202	2	N	2678	2691	0			433
							618	4	2946	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68169	X	24587	-0-	-43582	-0-	77	1	16441	2	N	5023	4934	0			1173
							2544	4	5525	9							
11	65970	X	49289	-0-	-16681	-0-	38234	2	999	4	N	9142	9299	0			1016
							10056	9									
*12	68169	X	45136	-0-	-23033	-0-	195	1	32708	2	N	7288	7173	0			1131
							4216	4	8017	9							
*01	41571	X	35977	-0-	-5594	-0-	416	1	27052	2	N	5964	6628	0			467
							1949	4	6560	9							
*02	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	23	1	29388	2	N	5641	5620	0			488
							500	4	6205	9							
03	45136	X	42335	-0-	-2801	-0-	32907	2	2708	4	N	6109	6063	0			534
							6720	9									

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51119	X	50565	-0-	-554	-0-	2155	1	44364	2	N	3320	3173	0			812
							394	4	3652	9							
11	50070	X	43925	-0-	-6145	-0-	1731	1	38762	2	N	2916	2992	0			736
							224	4	3208	9							
*12	54653	X	46737	-0-	-7916	-0-	1936	1	41362	2	N	2794	2838	0			692
							366	4	3073	9							
*01	54653	X	39847	-0-	-14806	-0-	2184	1	34754	2	N	2566	2785	0			473
							86	4	2823	9							
*02	51127	X	25877	-0-	-25250	-0-	754	1	17221	2	N	1449	1167	0			755
							6308	4	1594	9							
03	50561	X	47629	-0-	-2932	-0-	2468	1	40177	2	N	3250	3250	0			755
							1409	4	3575	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38564	X	781	-0-	-37783	-0-	779	4	2	9	N	2					556
11	37050	X	904	-0-	-36146	-0-	904	4			N	-0-					556
*12	34906	X	184	-0-	-34722	-0-	183	4	1	9	N	1	117	0			440
*01	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	110					550
*02	8642	X	5371	-0-	-3271	-0-	60	1	1373	2	N	37	214	0			373
							3897	4	41	9							
*03	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	788	1	12837	2	N	1536	1442	0			467
							7975	4	1690	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73873	X	63880	-0-	-9993	-0-	2594	1	53385	2	N	6858	6869	0			1153
							357	4	7544	9							
11	71490	X	60123	-0-	-11367	-0-	2238	1	50415	2	N	6499	6596	0			1056
							321	4	7149	9							
*12	70990	X	66992	-0-	-3998	-0-	2633	1	56275	2	N	6408	6407	0			1057
							1035	4	7049	9							
*01	69626	X	62006	-0-	-7620	-0-	3222	1	51254	2	N	6543	7085	0			515
							333	4	7197	9							
*02	62756	X	7469	-0-	-55287	-0-	261	1	5954	2	N	558	713	0			360
							640	4	614	9							
03	66991	X	50911	-0-	-16080	-0-	2392	1	38945	2	N	5464	5414	0			410
							3564	4	6010	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72850	X	66551	-0-	-6299	-0-	2707	1	55717	2	N	6763	6846	0			1224
							688	4	7439	9							
11	69780	X	63647	-0-	-6133	-0-	2371	1	53894	2	N	6432	6455	0			1201
							307	4	7075	9							
*12	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	2807	1	59974	2	N	6542	6408	0			1335
							591	4	7196	9							
*01	68324	X	64902	-0-	-3422	-0-	3410	1	54253	2	N	6309	6909	0			735
							299	4	6940	9							
*02	72811	X	72811	-0-	-0-	-0-	2737	1	62473	2	N	6583	6666	0			652
							360	4	7241	9							
03	70556	X	42806	-0-	-27750	-0-	2177	1	35447	2	N	4017	4002	0			667
							763	4	4419	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88412	X	79740	-0-	-8672	-0-	3281	1	67525	2	N	7657	7687	0			1216
							511	4	8423	9							
11	85560	X	74894	-0-	-10666	-0-	2840	1	63731	2	N	7207	7307	0			1116
							395	4	7928	9							
*12	85281	X	82981	-0-	-2300	-0-	3321	1	70973	2	N	7148	7118	0			1146
							824	4	7863	9							
*01	83142	X	75736	-0-	-7406	-0-	4009	1	63778	2	N	6885	7455	0			576
							375	4	7574	9							
*02	76502	X	71164	-0-	-5338	-0-	2666	1	60860	2	N	6306	6342	0			540
							701	4	6937	9							
03	82987	X	74312	-0-	-8675	-0-	3836	1	62460	2	N	6415	6477	0			478
							959	4	7057	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84847	X	64313	-0-	-20534	-0-	241	1	51191	2	N	11080	11072	0			2200
							693	4	12188	9							
11	77160	X	58895	-0-	-18265	-0-	43988	2	4415	4	N	9538	9535	0			2203
							10492	9									
*12	77469	X	67160	-0-	-10309	-0-	292	1	49091	2	N	9360	9297	0			2266
							7481	4	10296	9							
*01	74865	X	63876	-0-	-10989	-0-	788	1	51221	2	N	9421	10349	0			1338
							1504	4	10363	9							
*02	67947	X	56020	-0-	-11927	-0-	2802	1	43814	2	N	7904	7909	0			1333
							710	4	8694	9							
03	70742	X	60020	-0-	-10722	-0-	1366	1	49461	2	N	7854	7945	0			1242
							554	4	8639	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	2389	1	49172	2	N	4341	4561	0			875
							258	4	4775	9							
11	50793	X	50793	-0-	-0-	-0-	1950	1	43557	2	N	4640	4698	0			817
							182	4	5104	9							
*12	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	2396	1	51210	2	N	4511	4546	0			782
							433	4	4962	9							
*01	52516	X	52516	-0-	-0-	-0-	2825	1	44943	2	N	4150	4504	0			428
							183	4	4565	9							
*02	48267	X	48267	-0-	-0-	-0-	1846	1	42141	2	N	3666	3712	0			382
							247	4	4033	9							
*03	50150	X	50150	-0-	-0-	-0-	2643	1	43026	2	N	3766	3754	0			394
							338	4	4143	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131998	X	103610	-0-	-28388	-0-	449	1	98185	2	N	4023	4155	0			925
							551	4	4425	9							
11	122010	X	98810	-0-	-23200	-0-	93307	2	1297	4	N	3824	3831	0			918
							4206	9									
*12	124527	X	118501	-0-	-6026	-0-	649	1	109046	2	N	3684	3632	0			970
							4754	4	4052	9							
*01	119412	X	114820	-0-	-4592	-0-	1701	1	108729	2	N	3745	4027	0			688
							270	4	4120	9							
*02	109243	X	104575	-0-	-4668	-0-	80	1	100033	2	N	3216	3184	0			720
							924	4	3538	9							
03	118513	X	109787	-0-	-8726	-0-	104648	2	1534	4	N	3277	3275	0			722
							3605	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77872	X	56518	-0-	-21354	-0-	218	1	45977	2	N	8956	8947	0			1126
							471	4	9852	9							
11	71880	X	56412	-0-	-15468	-0-	46568	2	697	4	N	8315	8316	0			1125
							9147	9									
*12	71703	X	63924	-0-	-7779	-0-	322	1	54035	2	N	7985	7993	0			1117
							783	4	8784	9							
*01	67921	X	58301	-0-	-9620	-0-	742	1	48694	2	N	7736	8557	0			296
							355	4	8510	9							
*02	61509	X	51330	-0-	-10179	-0-	35	1	43287	2	N	6836	6879	0			253
							488	4	7520	9							
03	63922	X	54738	-0-	-9184	-0-	46367	2	692	4	N	6981	6953	0			281
							7679	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76043	X	51967	-0-	-24076	-0-	199	1	41992	2	N	8420	8177	0			2119
							514	4	9262	9							
11	69180	X	51819	-0-	-17361	-0-	42434	2	806	4	N	7799	7903	0			2015
							8579	9									
*12	69006	X	58147	-0-	-10859	-0-	289	1	48589	2	N	7563	7457	0			2121
							950	4	8319	9							
*01	65596	X	54591	-0-	-11005	-0-	686	1	45032	2	N	7509	8175	0			1455
							613	4	8260	9							
*02	56811	X	47394	-0-	-9417	-0-	2414	1	37749	2	N	6371	6334	0			1492
							223	4	7008	9							
03	58156	X	51330	-0-	-6826	-0-	1184	1	42870	2	N	6441	6392	0			1541
							191	4	7085	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55025	X	46664	-0-	-8361	-0-	582	1	34533	2	N	5253	5229	0			1121
							4770	4	1001	5							
11	55320	X	44759	-0-	-10561	-0-	458	1	36567	2	N	4774	4875	0			1020
							2322	4	161	5							
*12	57164	X	41355	-0-	-15809	-0-	1670	1	32957	2	N	4583	4572	0			1031
							1540	4	147	5							
*01	57164	X	33862	-0-	-23302	-0-	1350	1	25611	2	N	4546	4931	0			646
							1576	4	324	5							
*02	49590	X	33875	-0-	-15715	-0-	1724	1	26958	2	N	3921	3968	0			599
							691	4	189	5							
03	48546	X	36274	-0-	-12272	-0-	832	1	30117	2	N	3970	4043	0			526
							800	4	158	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98208	X	87056	-0-	-11152	-0-	3494	1	71915	2	N	9265	9301	0			1150
							1455	4	10192	9							
11	95040	X	84062	-0-	-10978	-0-	3113	1	70387	2	N	8953	8994	0			1109
							714	4	9848	9							
*12	93589	X	93487	-0-	-102	-0-	3683	1	78693	2	N	8996	8957	0			1148
							1215	4	9896	9							
*01	91698	X	84131	-0-	-7567	-0-	4385	1	69770	2	N	8541	9367	0			322
							581	4	9395	9							
*02	84216	X	79972	-0-	-4244	-0-	2947	1	67253	2	N	7879	7865	0			336
							1105	4	8667	9							
03	93496	X	87831	-0-	-5665	-0-	4436	1	72228	2	N	8657	8601	0			392
							1644	4	9523	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79887	X	54540	-0-	-25347	-0-	216	1	46188	2	N	7048	6975	0			1463
							383	4	7753	9							
11	73350	X	51778	-0-	-21572	-0-	44145	2	664	4	N	6335	3328	0			4470
							6969	9									
*12	73253	X	47384	-0-	-25869	-0-	242	1	40646	2	N	5023	4880	0			4613
							971	4	5525	9							
*01	69657	X	54553	-0-	-15104	-0-	688	1	44593	2	N	6055	6625	0			4043
							2611	4	6661	9							
*02	60030	X	50968	-0-	-9062	-0-	2669	1	41731	2	N	5483	5429	0			4097
							537	4	6031	9							
03	60047	X	55527	-0-	-4520	-0-	1322	1	47842	2	N	5558	5551	0			4104
							249	4	6114	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105214	X	63537	-0-	-41677	-0-	234	1	49553	2	N	11472	11403	0			1678
							1131	4	12619	9							
11	92580	X	62007	-0-	-30573	-0-	49144	2	1387	4	N	10433	10566	0			1545
							11476	9									
*12	85746	X	69460	-0-	-16286	-0-	334	1	56116	2	N	9993	9848	0			1690
							2018	4	10992	9							
*01	79608	X	62961	-0-	-16647	-0-	786	1	51370	2	N	9232	9510	0			1412
							650	4	10155	9							
*02	69571	X	56224	-0-	-13347	-0-	2842	1	44426	2	N	7911	7943	0			1380
							254	4	8702	9							
03	70091	X	58205	-0-	-11886	-0-	1333	1	48245	2	N	7840	7835	0			1385
							3	4	8624	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145979	X	108068	-0-	-37911	-0-	434	1	92870	2	N	11305	10547	0			1142
							2328	4	12436	9							
11	141270	X	96107	-0-	-45163	-0-	84002	2	1816	4	N	9354	9560	0			936
							10289	9									
*12	145979	X	113722	-0-	-32257	-0-	607	1	101860	2	N	9203	8940	0			1199
							1132	4	10123	9							
*01	141360	X	99931	-0-	-41429	-0-	1355	1	88009	2	N	8561	9139	0			621
							1150	4	9417	9							
*02	121713	X	87183	-0-	-34530	-0-	4731	1	73900	2	N	6973	6898	0			696
							882	4	7670	9							
03	119164	X	92333	-0-	-26831	-0-	2266	1	82029	2	N	6859	6760	0			795
							493	4	7545	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100161	X	68258	-0-	-31903	-0-	247	1	52259	2	N	12153	12179	0			2051
							2384	4	13368	9							
11	95670	X	67403	-0-	-28267	-0-	51201	2	3758	4	N	11313	11525	0			1839
							12444	9									
*12	91481	X	75252	-0-	-16229	-0-	355	1	59672	2	N	10922	10581	0			2180
							3211	4	12014	9							
*01	85498	X	67271	-0-	-18227	-0-	823	1	53872	2	N	9858	11050	0			988
							1732	4	10844	9							
*02	74965	X	63076	-0-	-11889	-0-	3159	1	49384	2	N	8914	8914	0			988
							728	4	9805	9							
03	75237	X	65872	-0-	-9365	-0-	1507	1	54537	2	N	8693	8675	0			1006
							266	4	9562	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

10	0		70695	-0-	70695	70695	66890	4	3805	9	N	3459	3052	0			407
11	0		76179	-0-	76179	146874	71863	4	4316	9	N	3924	4135	0			196
12	0		124846	-0-	124846	271720	495	1	83164	2	N	6573	6533	0			236
							33957	4	7230	9							
*01	459552	X	187832	-0-	-271720	-0-	2501	1	166212	2	N	10228	10439	0			25
							7868	4	11251	9							
*02	169824	X	169730	-0-	-94	-0-	123	1	153847	2	N	7836	7725	0			136
							7140	4	8620	9							
03	181536	X	176652	-0-	-4884	-0-	162532	2	6204	4	N	7196	7053	0			279
							7916	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

10	0		40600	-0-	40600	40600	35240	4	5360	9	N	4873	4199	0			674
11	0		80740	-0-	80740	121340	70298	4	10442	9	N	9493	9689	0			478
12	0		96077	-0-	96077	217417	296	1	49661	2	N	11463	11417	0			524
							33511	4	12609	9							
*01	328093	X	110676	-0-	-217417	-0-	1319	1	87650	2	N	14462	14943	0			43
							5799	4	15908	9							
*02	100224	X	95096	-0-	-5128	-0-	63	1	78477	2	N	11621	11546	0			118
							3773	4	12783	9							
03	107136	X	97864	-0-	-9272	-0-	82969	2	2621	4	N	11158	11275	0			1
							12274	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

10	0		47866	-0-	47866	47866	38405	4	9461	9	N	8601	8122	0			479
11	0		39603	-0-	39603	87469	30543	4	9060	9	N	8236	8468	0			247
12	0		52799	-0-	52799	140268	169	1	28333	2	N	9998	9859	0			386
							13299	4	10998	9							
*01	204069	X	63801	-0-	-140268	-0-	723	1	48060	2	N	12437	12788	0			35
							1337	4	13681	9							
*02	74414	X	53088	-0-	-21326	-0-	33	1	41406	2	N	9593	9421	0			207
							1097	4	10552	9							
03	79546	X	54429	-0-	-25117	-0-	42762	2	1266	4	N	9455	9504	0			158
							10401	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		42528	-0-	42528	52864	3589	1	11051	4	N	25353	24519	0			1303
							27888	9									
05	0		174512	-0-	174512	227376	3757	1	138290	2	N	24408	24493	0	14	8	1204
							5616	4	26849	9							
06	0		141430	-0-	141430	368806	3674	1	111332	2	N	18978	18759	0			1423
							5548	4	20876	9							
07	0		174893	-0-	174893	543699	4642	1	139530	2	N	21813	21333	0			1903
							6727	4	23994	9							
08	0		177285	-0-	177285	720984	4785	1	146743	2	N	20876	21153	0			1626
							2793	4	22964	9							
09	0		172000	-0-	172000	892984	4537	1	141610	2	N	19448	18753	0			2321
							4460	4	21393	9							
10	0		173366	-0-	173366	1066350	4611	1	144794	2	N	18720	18352	0			2689
							3369	4	20592	9							
11	0		146556	-0-	146556	1212906	3968	1	123800	2	N	15292	15395	0			2586
							1967	4	16821	9							
12	0		147838	-0-	147838	1360744	3830	1	125529	2	N	15086	14826	0			2846
							1884	4	16595	9							
*01	1521162	X	160418	-0-	-1360744	-0-	4441	1	136299	2	N	15514	17131	0			1229
							2613	4	17065	9							
*02	158688	X	146548	-0-	-12140	-0-	4111	1	125311	2	N	13548	13427	0			1350
							2223	4	14903	9							
03	169632	X	149663	-0-	-19969	-0-	4169	1	128661	2	N	13408	13360	0			1398
							2084	4	14749	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		27805	-0-	27805	27805	143	1	17453	2	N	4262	3664	0			598
							5521	4	4688	9							
06	0		73001	-0-	73001	100806	559	1	51701	2	N	12333	12274	0			657
							7175	4	13566	9							
07	0		81284	-0-	81284	182090	591	1	54684	2	N	14052	13380	0			1329
							10552	4	15457	9							
08	0		74239	-0-	74239	256329	645	1	53758	2	N	12774	12753	0			1350
							5785	4	14051	9							
09	0		68318	-0-	68318	324647	519	1	48211	2	N	11751	11082	0			2019
							6662	4	12926	9							
10	0		59552	-0-	59552	384199	213	1	44350	2	N	11385	11084	0			2320
							2465	4	12524	9							
11	0		59048	-0-	59048	443247	347	1	45462	2	N	10402	10255	0			2467
							1797	4	11442	9							
12	0		59934	-0-	59934	503181	2293	1	45535	2	N	9766	9709	0			2524
							1363	4	10743	9							
*01	562882	X	59701	-0-	-503181	-0-	2395	1	46388	2	N	9309	10186	0			1647
							678	4	10240	9							
02	100224	X	54838	-0-	-45386	-0-	2723	1	42567	2	N	8576	8134	0			2089
							114	4	9434	9							
03	107136	X	57416	-0-	-49720	-0-	1295	1	46871	2	N	8206	7890	0			2405
							223	4	9027	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		22547	-0-	22547	22547	557	1	7500	4	N	13173	11809	0			1364
							14490	9									
08	0		28028	-0-	28028	50575	982	1	5257	4	N	19808	19647	0			1525
							21789	9									
09	0		22875	-0-	22875	73450	704	1	4638	4	N	15939	15370	0			2094
							17533	9									
10	0		6028	-0-	6028	79478	16	1	3233	2	N	2526	2150	0			2469
							2779	9									
11	0		67604	-0-	67604	147082	46074	2	7944	4	N	12351	12423	0			2397
							13586	9									
12	0		82432	-0-	82432	229514	372	1	62384	2	N	13739	13846	0			2290
							4563	4	15113	9							
*01	307592	X	78078	-0-	-229514	-0-	851	1	57350	2	N	13802	14513	0			1579
							4695	4	15182	9							
02	106488	X	67154	-0-	-39334	-0-	41	1	51552	2	N	11765	11200	0			2144
							2619	4	12942	9							
03	113832	X	68342	-0-	-45490	-0-	54230	2	1484	4	N	11480	11632	0			1992
							12628	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		110428	-0-	110428	110428	31577	2	56061	4	N	20718	20646	0			72
							22790	9									
12	0		115566	-0-	115566	225994	522	1	87703	2	N	20539	20280	0			331
							4748	4	22593	9							
*01	327639	X	101645	-0-	-225994	-0-	1143	1	75974	2	N	20224	20480	0			75
							2282	4	22246	9							
02	128064	X	82738	-0-	-45326	-0-	51	1	63877	2	N	15508	15373	0			210
							1751	4	17059	9							
03	136896	X	83197	-0-	-53699	-0-	64994	2	1735	4	N	14971	14801	0			380
							16468	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46440	X	NO RPT	-0-	-46440	-0-					N	NO RPT					-0-
02	149640	X	NO RPT	-0-	-149640	-0-					N	NO RPT					-0-
03	159960	X	NO RPT	-0-	-159960	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		20192	-0-	20192	50963	3704	1	11737	4	N	4319	4249	0			360
							4751	9									
05	0		154582	-0-	154582	205545	3843	1	140886	2	N	4695	4800	0	14	8	241
							4688	4	5165	9							
06	0		106567	-0-	106567	312112	3236	1	97542	2	N	3107	2992	0			356
							2371	4	3418	9							
07	0		166708	-0-	166708	478820	5087	1	153256	2	N	4297	4124	0			529
							3638	4	4727	9							
08	0		188082	-0-	188082	666902	5670	1	173886	2	N	4247	4401	0			375
							3854	4	4672	9							
09	0		192045	-0-	192045	858947	5715	1	178364	2	N	3849	3669	0			555
							3732	4	4234	9							
10	0		161275	-0-	161275	1020222	4801	1	150768	2	N	3158	3113	0			600
							2232	4	3474	9							
11	0		152373	-0-	152373	1172595	4583	1	142971	2	N	2748	2779	0			569
							1796	4	3023	9							
12	0		166339	-0-	166339	1338934	4773	1	156451	2	N	2648	2653	0			564
							2202	4	2913	9							
*01	1549558	X	210624	-0-	-1338934	-0-	6415	1	196889	2	N	2769	3002	0			331
							4274	4	3046	9							
*02	190465	X	190465	-0-	-0-	-0-	5870	1	178936	2	N	2227	2131	0			427
							3209	4	2450	9							
*03	190449	X	190449	-0-	-0-	-0-	5804	1	179143	2	N	1984	1869	0			542
							3320	4	2182	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

10	28055	X	17677	-0-	-10378	-0-	17665	3	12	9	N	11					352
11	26130	X	19486	-0-	-6644	-0-	19441	3	45	9	N	41					393
12	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	36031	3	267	4	N	26					419
							29	9									
01	31776	X	31776	-0-	-0-	-0-	31710	3	25	4	N	37					456
							41	9									
02	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	28981	3	43	9	N	39					495
03	32519	X	24582	-0-	-7937	-0-	24551	3	31	9	N	28					523

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

10	25544	X	16480	-0-	-9064	-0-	16328	3	118	4	N	31					642
							34	9									
11	24720	X	15130	-0-	-9590	-0-	14949	3	106	4	N	68					710
							75	9									
12	25544	X	2590	-0-	-22954	-0-	2558	3	32	9	N	29	372	1			367
01	25544	X	16064	-0-	-9480	-0-	16013	3	51	9	N	46					413
02	21431	X	14159	-0-	-7272	-0-	14039	3	97	4	N	21					434
							23	9									
*03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17814	3	47	9	N	43	189	1			288

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					312
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					339
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59644	X	12288	-0-	-47356	-0-	9064	3	3183	4	N	37					2645
							41	9									
11	46020	X	9331	-0-	-36689	-0-	9256	4	75	9	N	68					2713
12	36487	X	9151	-0-	-27336	-0-	8400	3	728	4	N	21					2734
							23	9									
01	36487	X	5503	-0-	-30984	-0-	5387	3	76	4	N	36					2770
							40	9									
02	11484	X	-0-	-0-	-11484	-0-					N	-0-					2770
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					2770

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58280	X	40671	-0-	-17609	-0-	40021	3	391	4	N	235					3054
							259	9									
11	56400	X	39057	-0-	-17343	-0-	29198	1	9600	4	N	235					3289
							259	9									
12	50313	X	37121	-0-	-13192	-0-	36476	3	395	4	N	227	410	1			3106
							250	9									
01	50313	X	33646	-0-	-16667	-0-	33018	3	409	4	N	199					3305
							219	9									
02	42282	X	30793	-0-	-11489	-0-	30321	3	277	4	N	177					3482
							195	9									
03	40672	X	25603	-0-	-15069	-0-	1358	3	24118	4	N	115					3597
							127	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744	X	438	-0-	-306	-0-	210	1	228	9	N	207					424
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					424
10	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	1			N	-0-					424
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					424
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

10	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	1262	1	55951	2	Y	5808	5819	0	1	8	40
							105	4	6389	9							
11	90397	X	90397	-0-	-0-	-0-	1816	1	78715	2	Y	8282	8261	0			61
							756	4	9110	9							
12	88803	X	88803	-0-	-0-	-0-	1857	1	78502	2	Y	7391	7395	0	1	8	56
							314	4	8130	9							
*01	98962	X	98962	-0-	-0-	-0-	2585	1	88889	2	Y	6388	6366	0			78
							461	4	7027	9							
02	65997	X	65997	-0-	-0-	-0-	1882	1	58230	2	Y	4936	4895	0			119
							455	4	5430	9							
*03	77574	X	77574	-0-	-0-	-0-	12279	1	59384	2	Y	4323	4404	0	1	8	37
							1156	4	4755	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

10	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	1323	1	58699	2	Y	8662	8663	0	2	8	59
							109	4	9528	9							
11	75857	X	75857	-0-	-0-	-0-	1509	1	65405	2	Y	7562	7566	0			55
							625	4	8318	9							
12	62578	X	62578	-0-	-0-	-0-	1291	1	54514	2	Y	5960	5969	0	1	8	45
							217	4	6556	9							
*01	74714	X	74714	-0-	-0-	-0-	1877	1	64668	2	Y	7122	7081	0			86
							335	4	7834	9							
02	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	1447	1	44772	2	Y	4863	4832	0			117
							351	4	5349	9							
*03	87189	X	87189	-0-	-0-	-0-	13630	1	65905	2	Y	5789	5855	0	1	8	50
							1286	4	6368	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82493	X	82493	-0-	-0-	-0-	1719	1	76208	2	Y	4023	4019	0			28
							141	4	4425	9							
11	74427	X	74427	-0-	-0-	-0-	1570	1	67978	2	Y	3843	3843	0			28
							652	4	4227	9							
12	107132	X	107132	-0-	-0-	-0-	2345	1	98880	2	Y	5011	5001	0			38
							395	4	5512	9							
*01	103207	X	103207	-0-	-0-	-0-	2782	1	95744	2	Y	3805	3794	0	3	8	46
							495	4	4186	9							
02	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	696	1	21497	2	Y	1087	1104	0	3	8	26
							169	4	1196	9							
*03	109135	X	109135	-0-	-0-	-0-	17757	1	85862	2	Y	3492	3488	0			30
							1675	4	3841	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

10	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	2697	1	119439	2	Y	5573	5567	0			38
							222	4	6130	9							
11	78538	X	78538	-0-	-0-	-0-	1653	1	71514	2	Y	4259	4266	0			31
							686	4	4685	9							
12	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	1494	1	63113	2	Y	3818	3820	0			29
							252	4	4200	9							
*01	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	1288	1	44209	2	Y	2854	2846	0	2	8	35
							229	4	3139	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*03	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	6576	1	31790	2	Y	2255	2235	0			20
							619	4	2481	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280982	X	280982	-0-	-0-	-0-	7331	1	249661	2	N	21528	21730	0			81
							309	4	23681	9							
11	240014	X	240014	-0-	-0-	-0-	5832	1	213964	2	N	18268	18264	0			85
							123	4	20095	9							
12	267330	X	267330	-0-	-0-	-0-	7533	1	238163	2	N	19451	19397	0	16	8	123
							238	4	21396	9							
*01	233978	X	233978	-0-	-0-	-0-	6583	1	208738	2	N	16867	16809	0	94	8	87
							103	4	18554	9							
02	222168	X	222168	-0-	-0-	-0-	6185	1	198524	2	N	15583	15579	0	8	8	83
							318	4	17141	9							
*03	230622	X	230622	-0-	-0-	-0-	6717	1	205469	2	N	16093	16077	0			99
							734	4	17702	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33852	X	18933	-0-	-14919	-0-	190	1	16812	2	N	1753	1980	1			343
							3	4	1928	9							
09	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					343
10	2017	X	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-	170	1			173
11	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	20	1	10861	2	N	1188	361	1			1000
							1307	9									
12	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	120	1	27695	2	N	2962	3208	1			754
							2	4	3258	9							
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	40	1	9691	2	N	939	1258	1			435
							1033	9									
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	50	1	1698	2	N	2					437
							1	4	2	9							
*03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					437
							6	4									

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103939	X	103939	-0-	-0-	-0-	2100	1	93041	2	Y	7841	7848	0	1	8	54
							173	4	8625	9							
11	138329	X	138329	-0-	-0-	-0-	2832	1	122547	2	Y	10703	10679	0			78
							1177	4	11773	9							
12	103501	X	103501	-0-	-0-	-0-	2218	1	93575	2	Y	6667	6694	0	1	8	50
							374	4	7334	9							
*01	115884	X	115884	-0-	-0-	-0-	3002	1	103222	2	Y	8296	8245	0			101
							534	4	9126	9							
02	118772	X	118772	-0-	-0-	-0-	3440	1	106413	2	Y	7350	7274	0			177
							834	4	8085	9							
*03	161996	X	161996	-0-	-0-	-0-	25753	1	124528	2	Y	8444	8546	0	2	8	73
							2427	4	9288	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115471 X	115471	-0-	-0-	-0-	2334	1	103298	2	Y	8768	8770	0	2	8	60
						194	4	9645	9							
11	127691 X	127691	-0-	-0-	-0-	2559	1	110887	2	Y	11982	11954	0			88
						1065	4	13180	9							
12	149955 X	149955	-0-	-0-	-0-	3096	1	130679	2	Y	14234	14213	0	2	8	107
						523	4	15657	9							
*01	123106 X	123106	-0-	-0-	-0-	3099	1	106649	2	Y	11643	11609	0			141
						551	4	12807	9							
02	97722 X	97722	-0-	-0-	-0-	2745	1	84875	2	Y	8579	8513	0			207
						665	4	9437	9							
*03	93762 X	93762	-0-	-0-	-0-	14297	1	69149	2	Y	8153	8287	0	2	8	71
						1348	4	8968	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

10	310037 X	310037	-0-	-0-	-0-	8142	1	277162	2	N	22173	22382	0			83
						343	4	24390	9							
11	244070 X	244070	-0-	-0-	-0-	5999	1	220165	2	N	16162	16170	0			75
						128	4	17778	9							
12	261294 X	261294	-0-	-0-	-0-	7437	1	235318	2	N	16642	16598	0	14	8	105
						233	4	18306	9							
*01	264420 X	264420	-0-	-0-	-0-	7467	1	236728	2	N	18278	18186	0	102	8	95
						119	4	20106	9							
02	225160 X	225160	-0-	-0-	-0-	6282	1	202008	2	N	15044	15051	0	8	8	80
						322	4	16548	9							
*03	253013 X	253013	-0-	-0-	-0-	7413	1	227096	2	N	16086	16067	0			99
						809	4	17695	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	1511	1	79956	2	N	13198	13256	0			396
							14518	9									
11	90907	X	90907	-0-	-0-	-0-	1463	1	76070	2	N	12158	11842	0			712
							13374	9									
12	88705	X	88705	-0-	-0-	-0-	1511	1	74389	2	N	11641	11862	0	1	8	490
							12805	9									
01	87853	X	87853	-0-	-0-	-0-	1511	1	74031	2	N	11192	11072	0			610
							12311	9									
02	78123	X	78123	-0-	-0-	-0-	1414	1	65592	2	N	10106	10176	0			540
							11117	9									
*03	83625	X	83625	-0-	-0-	-0-	1511	1	71035	2	N	10072	9900	0			712
							11079	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80245	X	80245	-0-	-0-	-0-	3101	1	63035	2	Y	12794	12796	0			40
							36	4	14073	9							
11	75150	X	67995	-0-	-7155	-0-	2744	1	53359	2	Y	10782	10790	0			32
							32	4	11860	9							
12	77655	X	65955	-0-	-11700	-0-	1630	1	52364	2	Y	10825	10825	0			32
							53	4	11908	9							
*01	66309	X	59463	-0-	-6846	-0-	1450	1	46838	2	Y	10139	10142	0			29
							22	4	11153	9							
02	62031	X	52023	-0-	-10008	-0-	1255	1	41054	2	Y	8771	8774	0			26
							66	4	9648	9							
03	66309	X	53869	-0-	-12440	-0-	1353	1	42129	2	Y	9306	9306	0			26
							150	4	10237	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-					127
09	45750	X	-0-	-0-	-45750	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53665	X	53665	-0-	-0-	-0-	1000	1	51068	2	Y	1452	1810	1			282
							1597	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	40	1	8447	2	Y	162	181	1			263
							178	9									
11	124288	X	124288	-0-	-0-	-0-	1400	1	119270	2	Y	3289	2705	1			847
							3618	9									
12	106856	X	106856	-0-	-0-	-0-	2060	1	101017	2	Y	3435	3492	1			790
							3779	9									
01	94275	X	94275	-0-	-0-	-0-	2400	1	88225	2	Y	3318	3405	1			703
							3650	9									
02	84053	X	84053	-0-	-0-	-0-	2010	1	78788	2	Y	2959	2720	1			942
							3255	9									
*03	82262	X	82262	-0-	-0-	-0-	1575	1	77795	2	Y	2629	2923	1			648
							2892	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

10	60977	X	60977	-0-	-0-	-0-	2310	1	47000	2	Y	10582	10586	0			33
							27	4	11640	9							
11	58303	X	58303	-0-	-0-	-0-	2305	1	44804	2	Y	10152	10155	0			30
							27	4	11167	9							
12	56069	X	56069	-0-	-0-	-0-	1363	1	43708	2	Y	9959	9960	0			29
							43	4	10955	9							
*01	54798	X	54798	-0-	-0-	-0-	1335	1	43133	2	Y	9372	9374	0			27
							21	4	10309	9							
02	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	1120	1	36819	2	Y	8136	8139	0			24
							57	4	8950	9							
*03	57432	X	57432	-0-	-0-	-0-	1475	1	46028	2	Y	8877	8876	0			25
							164	4	9765	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	3001	1	61005	2	Y	11616	11619	0			37
							35	4	12778	9							
11	68337	X	68337	-0-	-0-	-0-	2781	1	54051	2	Y	10430	10436	0			31
							32	4	11473	9							
12	69905	X	64769	-0-	-5136	-0-	1609	1	51709	2	Y	10364	10364	0			31
							51	4	11400	9							
*01	63054	X	56866	-0-	-6188	-0-	1389	1	44818	2	Y	9670	9673	0			28
							22	4	10637	9							
02	58986	X	51689	-0-	-7297	-0-	1259	1	41205	2	Y	8325	8328	0			25
							67	4	9158	9							
03	63054	X	61297	-0-	-1757	-0-	1574	1	48949	2	Y	9636	9634	0			27
							174	4	10600	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85968	X	85968	-0-	-0-	-0-	1731	1	76542	2	Y	6867	6869	0	1	8	47
							141	4	7554	9							
11	79167	X	79167	-0-	-0-	-0-	1651	1	71600	2	Y	4753	4765	0			35
							688	4	5228	9							
12	118746	X	118746	-0-	-0-	-0-	2477	1	104370	2	Y	10438	10393	0	1	8	79
							417	4	11482	9							
*01	107629	X	107629	-0-	-0-	-0-	2758	1	94772	2	Y	8735	8708	0			106
							490	4	9609	9							
02	85093	X	85093	-0-	-0-	-0-	2412	1	74583	2	Y	6832	6773	0			165
							583	4	7515	9							
*03	104677	X	104677	-0-	-0-	-0-	16395	1	79292	2	Y	6768	6872	0	2	8	59
							1545	4	7445	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-	2130	1	94415	2	Y	10758	10750	0	2	8	74
							176	4	11834	9							
11	123250	X	123250	-0-	-0-	-0-	2512	1	108824	2	Y	9881	9883	0			72
							1045	4	10869	9							
12	139695	X	139695	-0-	-0-	-0-	2951	1	124508	2	Y	10672	10663	0	1	8	80
							497	4	11739	9							
*01	120910	X	120910	-0-	-0-	-0-	3115	1	106982	2	Y	9325	9292	0			113
							555	4	10258	9							
02	93558	X	93558	-0-	-0-	-0-	2650	1	82062	2	Y	7457	7390	0			180
							643	4	8203	9							
*03	110811	X	110811	-0-	-0-	-0-	17405	1	84168	2	Y	6905	7023	0	2	8	60
							1642	4	7596	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75702	X	74914	-0-	-788	-0-	2908	1	59170	2	Y	11638	11637	0			37
							34	4	12802	9							
11	73260	X	70899	-0-	-2361	-0-	2905	1	56519	2	Y	10401	10407	0			31
							34	4	11441	9							
12	75702	X	70187	-0-	-5515	-0-	1769	1	56738	2	Y	10568	10568	0			31
							55	4	11625	9							
*01	65968	X	64974	-0-	-994	-0-	1638	1	52814	2	Y	9542	9546	0			27
							26	4	10496	9							
02	61712	X	59096	-0-	-2616	-0-	1468	1	48180	2	Y	8521	8522	0			26
							75	4	9373	9							
*03	67064	X	67064	-0-	-0-	-0-	1752	1	54586	2	Y	9574	9573	0			27
							195	4	10531	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88797	X	88797	-0-	-0-	-0-	3533	1	71838	2	Y	12168	12171	0			38
							41	4	13385	9							
11	83325	X	83325	-0-	-0-	-0-	3468	1	67424	2	Y	11266	11270	0			34
							40	4	12393	9							
12	87176	X	87176	-0-	-0-	-0-	2222	1	71229	2	Y	12414	12411	0			37
							70	4	13655	9							
*01	79738	X	79738	-0-	-0-	-0-	2013	1	64866	2	Y	11660	11664	0			33
							33	4	12826	9							
02	68643	X	67451	-0-	-1192	-0-	1682	1	55134	2	Y	9588	9592	0			29
							88	4	10547	9							
*03	76981	X	76981	-0-	-0-	-0-	2028	1	63114	2	Y	10558	10557	0			30
							225	4	11614	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79167	X	79167	-0-	-0-	-0-	3096	1	62969	2	Y	11878	11877	0			37
							36	4	13066	9							
11	73050	X	72741	-0-	-309	-0-	2976	1	57888	2	Y	10766	10771	0			32
							34	4	11843	9							
12	75485	X	74153	-0-	-1332	-0-	1867	1	59900	2	Y	11206	11205	0			33
							59	4	12327	9							
*01	65472	X	61304	-0-	-4168	-0-	1527	1	49278	2	Y	9523	9529	0			27
							24	4	10475	9							
02	61248	X	46408	-0-	-14840	-0-	1109	1	36391	2	Y	8046	8049	0			24
							57	4	8851	9							
03	65472	X	54399	-0-	-11073	-0-	1384	1	43105	2	Y	8868	8867	0			25
							155	4	9755	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89047	X	89047	-0-	-0-	-0-	3365	1	68470	2	N	15612	15618	0			49
							39	4	17173	9							
11	85500	X	83628	-0-	-1872	-0-	3313	1	64446	2	N	14391	14397	0			43
							39	4	15830	9							
12	88350	X	83203	-0-	-5147	-0-	2020	1	64884	2	N	14758	14757	0			44
							65	4	16234	9							
*01	88350	X	76353	-0-	-11997	-0-	1851	1	59575	2	N	13544	13549	0			39
							29	4	14898	9							
02	82650	X	68931	-0-	-13719	-0-	1660	1	54324	2	N	11691	11695	0			35
							87	4	12860	9							
03	88350	X	74891	-0-	-13459	-0-	1901	1	59254	2	N	12296	12297	0			34
							210	4	13526	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120094 X	92235	-0-	-27859	-0-	3579	1	72763	2	N	14410	14416	0			45
						42	4	15851	9							
11	116220 X	92371	-0-	-23849	-0-	3783	1	73569	2	N	13614	13618	0			41
						44	4	14975	9							
12	103292 X	88538	-0-	-14754	-0-	2219	1	71376	2	N	13520	13521	0			40
						71	4	14872	9							
*01	99014 X	83117	-0-	-15897	-0-	2080	1	67077	2	N	12661	12665	0			36
						33	4	13927	9							
02	89291 X	72688	-0-	-16603	-0-	1801	1	59132	2	N	10601	10605	0			32
						94	4	11661	9							
03	95449 X	77244	-0-	-18205	-0-	2016	1	62746	2	N	11143	11144	0			31
						225	4	12257	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

10	80817 X	74392	-0-	-6425	-0-	2767	1	56242	2	N	13955	13960	0			44
						32	4	15351	9							
11	78210 X	70292	-0-	-7918	-0-	2713	1	52738	2	N	13464	13468	0			40
						31	4	14810	9							
12	80817 X	71403	-0-	-9414	-0-	1698	1	54386	2	N	13878	13877	0			41
						53	4	15266	9							
*01	80817 X	58955	-0-	-21862	-0-	1382	1	44575	2	N	11797	11804	0			34
						21	4	12977	9							
02	69919 X	53700	-0-	-16219	-0-	1270	1	41374	2	N	9990	9994	0			30
						67	4	10989	9							
03	74400 X	63779	-0-	-10621	-0-	1619	1	50479	2	N	10455	10456	0			29
						180	4	11501	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

10	93868 X	82811	-0-	-11057	-0-	3081	1	62633	2	N	15510	15512	0			49
						36	4	17061	9							
11	89640 X	73125	-0-	-16515	-0-	2848	1	55390	2	N	13504	13513	0			40
						33	4	14854	9							
12	92628 X	65177	-0-	-27451	-0-	1543	1	49671	2	N	12648	12651	0			37
						50	4	13913	9							
*01	88536 X	60832	-0-	-27704	-0-	1433	1	46186	2	N	11992	11995	0			34
						22	4	13191	9							
02	77459 X	53372	-0-	-24087	-0-	1235	1	40368	2	N	10639	10641	0			32
						66	4	11703	9							
03	82801 X	56192	-0-	-26609	-0-	1368	1	42623	2	N	10952	10953	0			31
						154	4	12047	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

10	95461 X	95461	-0-	-0-	-0-	3702	1	75317	2	N	14908	14913	0			47
						43	4	16399	9							
11	95014 X	95014	-0-	-0-	-0-	3924	1	76296	2	N	13407	13414	0			40
						46	4	14748	9							
12	88545 X	88545	-0-	-0-	-0-	2226	1	71373	2	N	13524	13524	0			40
						70	4	14876	9							
*01	82820 X	82820	-0-	-0-	-0-	2072	1	66711	2	N	12730	12733	0			37
						34	4	14003	9							
02	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	1844	1	60277	2	N	11456	11459	0			34
						98	4	12602	9							
*03	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	2015	1	62664	2	N	11810	11811	0			33
						222	4	12991	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88133	X	77380	-0-	-10753	-0-	2924	1	59455	2	N	13606	13610	0			43
							34	4	14967	9							
11	83910	X	64948	-0-	-18962	-0-	2520	1	49033	2	N	12151	12158	0			36
							29	4	13366	9							
12	86707	X	67029	-0-	-19678	-0-	1623	1	52300	2	N	11866	11867	0			35
							53	4	13053	9							
*01	82956	X	57969	-0-	-24987	-0-	1373	1	44282	2	N	11175	11178	0			32
							21	4	12293	9							
02	72384	X	57365	-0-	-15019	-0-	1366	1	44676	2	N	10228	10229	0			31
							72	4	11251	9							
03	77376	X	65453	-0-	-11923	-0-	1656	1	51605	2	N	10918	10918	0			31
							182	4	12010	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296569	X	296569	-0-	-0-	-0-	7235	1	246312	2	N	38835	39200	0			146
							303	4	42719	9							
11	255801	X	255801	-0-	-0-	-0-	5851	1	214843	2	N	31804	31802	0			148
							123	4	34984	9							
12	284947	X	284947	-0-	-0-	-0-	7614	1	240916	2	N	32887	32800	0	27	8	208
							241	4	36176	9							
*01	223068	X	223068	-0-	-0-	-0-	5914	1	187731	2	N	26666	26588	0	148	8	138
							90	4	29333	9							
02	230821	X	230821	-0-	-0-	-0-	6086	1	195324	2	N	26453	26436	0	14	8	141
							313	4	29098	9							
*03	264705	X	264705	-0-	-0-	-0-	7379	1	225963	2	N	27781	27752	0			170
							804	4	30559	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263178	X	263178	-0-	-0-	-0-	6824	1	232201	2	N	21696	21902	0			81
							287	4	23866	9							
11	209217	X	209217	-0-	-0-	-0-	5053	1	185518	2	N	16856	16859	0			78
							104	4	18542	9							
12	226001	X	226001	-0-	-0-	-0-	6333	1	200339	2	N	17392	17346	0	14	8	110
							198	4	19131	9							
*01	207722	X	207722	-0-	-0-	-0-	5796	1	183900	2	N	16306	16241	0	91	8	84
							89	4	17937	9							
02	175647	X	175647	-0-	-0-	-0-	4854	1	156039	2	N	13188	13194	0	7	8	71
							247	4	14507	9							
*03	183923	X	183923	-0-	-0-	-0-	5319	1	162773	2	N	13862	13848	0			85
							583	4	15248	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139713	X	139713	-0-	-0-	-0-	2845	1	126070	2	N	9604	9604	0			66
							234	4	10564	9							
11	136963	X	136963	-0-	-0-	-0-	2850	1	123321	2	N	8734	8736	0			64
							1185	4	9607	9							
12	138821	X	138821	-0-	-0-	-0-	2967	1	125260	2	N	9175	9170	0			69
							501	4	10093	9							
*01	95530	X	95530	-0-	-0-	-0-	2492	1	85692	2	N	6275	6264	0	4	8	76
							443	4	6903	9							
02	58902	X	58902	-0-	-0-	-0-	1667	1	51547	2	N	4804	4752	0	12	8	116
							404	4	5284	9							
*03	161992	X	161992	-0-	-0-	-0-	25772	1	124631	2	N	8327	8371	0			72
							2429	4	9160	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134764	X	134764	-0-	-0-	-0-	2773	1	122841	2	N	8110	8110	0			56
							229	4	8921	9							
11	127216	X	127216	-0-	-0-	-0-	2666	1	115587	2	N	7139	7143	0			52
							1110	4	7853	9							
12	135842	X	135842	-0-	-0-	-0-	2938	1	123904	2	N	7731	7725	0			58
							496	4	8504	9							
*01	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	2393	1	82316	2	N	5174	5165	0	4	8	63
							427	4	5691	9							
02	32258	X	32258	-0-	-0-	-0-	878	1	27151	2	N	3652	3618	0	9	8	88
							212	4	4017	9							
*03	111573	X	111573	-0-	-0-	-0-	17601	1	85121	2	N	6536	6567	0			57
							1661	4	7190	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128539	X	128539	-0-	-0-	-0-	2641	1	116946	2	N	7940	7938	0			54
							218	4	8734	9							
11	116411	X	116411	-0-	-0-	-0-	2437	1	105526	2	N	6758	6763	0			49
							1014	4	7434	9							
12	116408	X	116408	-0-	-0-	-0-	2508	1	105799	2	N	6981	6977	0			53
							422	4	7679	9							
*01	87561	X	87561	-0-	-0-	-0-	2304	1	79318	2	N	5025	5014	0	3	8	61
							411	4	5528	9							
02	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	835	1	25884	2	N	3150	3127	0	8	8	76
							203	4	3465	9							
*03	99130	X	99130	-0-	-0-	-0-	15683	1	75828	2	N	5582	5610	0			48
							1479	4	6140	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119180 X	119180	-0-	-0-	-0-	2466	1	109243	2	N	6607	6609	0			45
						203	4	7268	9							
11	94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	1971	1	85370	2	N	6018	6019	0			44
						819	4	6620	9							
12	107062 X	107062	-0-	-0-	-0-	2303	1	97144	2	N	6570	6564	0			50
						388	4	7227	9							
*01	86757 X	86757	-0-	-0-	-0-	2306	1	79271	2	N	4335	4329	0	3	8	53
						411	4	4769	9							
02	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	821	1	25480	2	N	2601	2585	0	6	8	63
						199	4	2861	9							
*03	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	13436	1	64986	2	N	4163	4190	0			36
						1265	4	4579	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266701 X	266701	-0-	-0-	-0-	7241	1	246408	2	N	11588	11690	0			44
						305	4	12747	9							
11	216679 X	216679	-0-	-0-	-0-	5500	1	201844	2	N	8381	8386	0			39
						116	4	9219	9							
12	248568 X	248568	-0-	-0-	-0-	7287	1	230557	2	N	9543	9514	0	8	8	60
						227	4	10497	9							
*01	213421 X	213421	-0-	-0-	-0-	6259	1	198472	2	N	7813	7790	0	43	8	40
						96	4	8594	9							
02	100039 X	100039	-0-	-0-	-0-	2920	1	94011	2	N	2689	2714	0	1	8	14
						150	4	2958	9							
*03	155604 X	155604	-0-	-0-	-0-	4675	1	143041	2	N	6707	6680	0			41
						510	4	7378	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	868	1	38430	2	N	6937	6943	0	1	8	48
							71	4	7631	9							
11	65501	X	65501	-0-	-0-	-0-	1259	1	54476	2	N	8403	8390	0			61
							523	4	9243	9							
12	63770	X	63770	-0-	-0-	-0-	1291	1	54450	2	N	7101	7107	0	1	8	54
							218	4	7811	9							
*01	57872	X	57872	-0-	-0-	-0-	1423	1	48974	2	N	6565	6539	0			80
							253	4	7222	9							
02	45271	X	45271	-0-	-0-	-0-	1238	1	38310	2	N	4931	4892	0			119
							299	4	5424	9							
03	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	NO RPT					119

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

10	102181	X	102181	-0-	-0-	-0-	2345	1	79926	2	N	18010	18176	0				68
							99	4	19811	9								
11	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	1573	1	57730	2	N	14285	14287	0				66
							34	4	15714	9								
12	87297	X	87297	-0-	-0-	-0-	2167	1	68496	2	N	15061	15020	0	12	8		95
							67	4	16567	9								
*01	81018	X	81018	-0-	-0-	-0-	2023	1	63999	2	N	13604	13553	0	76	8		70
							32	4	14964	9								
02	71126	X	71126	-0-	-0-	-0-	1753	1	56348	2	N	11759	11760	0	6	8		63
							90	4	12935	9								
*03	73237	X	73237	-0-	-0-	-0-	1893	1	57928	2	N	12008	11997	0				74
							207	4	13209	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

10	119716	X	119716	-0-	-0-	-0-	3043	1	105108	2	N	10396	10385	0	1	8		37
							129	4	11436	9								
11	102390	X	87469	-0-	-14921	-0-	2068	1	77395	2	N	7238	7241	0	5	8		29
							44	4	7962	9								
12	105803	X	-0-	-0-	-105803	-0-					N	-0-	29	0				-0-
*01	177996	X	177996	-0-	-0-	-0-	4173	1	134623	2	N	35577	35459	0	10	8		108
							65	4	39135	9								
02	222042	X	222042	-0-	-0-	-0-	5091	1	166667	2	N	45471	45437	0	3	8		139
							266	4	50018	9								
*03	195229	X	195229	-0-	-0-	-0-	4641	1	144510	2	N	41422	41460	0	4	8		97
							514	4	45564	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380291	X	380291	-0-	-0-	-0-	9989	1	345081	2	N	22539	22523	0	2	8	79
							428	4	24793	9							
11	324822	X	324822	-0-	-0-	-0-	7919	1	296031	2	N	18818	18809	0	14	8	74
							172	4	20700	9							
12	343348	X	343348	-0-	-0-	-0-	9685	1	311115	2	N	20216	20023	0	28	8	239
							310	4	22238	9							
*01	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	8342	1	269092	2	N	41153	41255	0	12	8	125
							132	4	45268	9							
02	274490	X	274490	-0-	-0-	-0-	6394	1	209388	2	N	53066	53025	0	4	8	162
							335	4	58373	9							
*03	249461	X	249461	-0-	-0-	-0-	6197	1	193093	2	N	44986	45039	0	4	8	105
							686	4	49485	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

10	14B2	EXT	227073	-0-	227073	1126235	6122	1	211440	2	N	8409	8402	0	1	8	30
							261	4	9250	9							
11	14B2	EXT	167670	-0-	167670	1293905	4195	1	156799	2	N	5988	5990	0	4	8	24
							89	4	6587	9							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1293905					N	-0-	24	0			-0-
*01	14B2	EXT	145311	-0-	145311	1439216	3423	1	110374	2	N	28600	28505	0	8	8	87
							54	4	31460	9							
02	14B2	EXT	281844	-0-	281844	1721060	6528	1	213748	2	N	55662	55575	0	4	8	170
							340	4	61228	9							
03	14B2	EXT	278278	-0-	278278	1999338	6948	1	216212	2	N	49405	49456	0	4	8	115
							772	4	54346	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8548 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

10	SHUT IN	50138	-0-	50138	666952	880	1	39047	2	N	9217	9220	0	2	8	63
						72	4	10139	9							
11	SHUT IN	60237	-0-	60237	727189	1141	1	49425	2	N	8361	8363	0			61
						474	4	9197	9							
12	SHUT IN	72988	-0-	72988	800177	1473	1	62232	2	N	8214	8212	0	1	8	62
						248	4	9035	9							
*01	SHUT IN	64092	-0-	64092	864269	1573	1	54139	2	N	7363	7336	0			89
						281	4	8099	9							
02	SHUT IN	50608	-0-	50608	914877	1376	1	42616	2	N	5712	5663	0			138
						333	4	6283	9							
03	SHUT IN	58076	-0-	58076	972953	8685	1	42003	2	N	5972	6056	0	2	8	52
						819	4	6569	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*10	423639	X	144039	-0-	-279600	-0-	1829	1	109292	2	N	29924	29923	0			50
							2	4	32916	9							
11	132041	X	132041	-0-	-0-	-0-	3257	1	100677	2	N	25539	25530	0			59
							14	4	28093	9							
*12	118867	X	118867	-0-	-0-	-0-	1027	1	93962	2	N	21706	21701	0			64
							1	4	23877	9							
*01	126005	X	126005	-0-	-0-	-0-	1551	1	102838	2	N	19623	19637	0			50
							31	4	21585	9							
*02	111514	X	111514	-0-	-0-	-0-	1469	1	92713	2	N	15678	15689	0			39
							86	4	17246	9							
*03	114680	X	114680	-0-	-0-	-0-	2172	1	95647	2	N	15287	15286	0			40
							45	4	16816	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403011	X	403011	-0-	-0-	-0-	10362	1	357823	2	N	31258	31236	0	3	8	110
							442	4	34384	9							
11	342787	X	342787	-0-	-0-	-0-	8188	1	306048	2	N	25796	25785	0	19	8	102
							175	4	28376	9							
12	332549	X	332549	-0-	-0-	-0-	9315	1	298970	2	N	21789	21602	0	31	8	258
							296	4	23968	9							
*01	286485	X	286485	-0-	-0-	-0-	7392	1	238521	2	N	36776	36911	0	11	8	112
							118	4	40454	9							
02	432157	X	432157	-0-	-0-	-0-	9998	1	327336	2	N	85727	85571	0	6	8	262
							523	4	94300	9							
*03	513687	X	513687	-0-	-0-	-0-	12582	1	391676	2	N	98213	98238	0	8	8	229
							1395	4	108034	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

10	14B2 EXT		24919	-0-	24919	24919	621	1	21321	2	N	2682	2665	0	8	8	9
							27	4	2950	9							
11	414190	X	389271	-0-	-24919	-0-	9048	1	338206	2	N	38021	37781	0	147	8	102
							194	4	41823	9							
12	405109	X	405109	-0-	-0-	-0-	10993	1	353103	2	N	36966	36883	0	63	8	122
							350	4	40663	9							
*01	364512	X	364512	-0-	-0-	-0-	9919	1	319687	2	N	31592	31507	0	76	8	131
							155	4	34751	9							
02	307354	X	307354	-0-	-0-	-0-	8243	1	269990	2	N	26081	25863	0	257	8	92
							432	4	28689	9							
*03	290193	X	290193	-0-	-0-	-0-	8256	1	257112	2	N	21735	21652	0	113	8	62
							916	4	23909	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

*04	SHUT IN		3440	-0-	3440	3440	3083	2	14	4	N	312	309	0			3
							343	9									
*05	SHUT IN		46898	-0-	46898	50338	35413	2	41	4	N	10404	10379	0			28
							11444	9									
*06	SHUT IN		56671	-0-	56671	107009	13	1	41736	2	N	13551	13544	0			35
							16	4	14906	9							
*07	SHUT IN		57732	-0-	57732	164741	384	1	42633	2	N	13374	13349	0			60
							4	4	14711	9							
*08	SHUT IN		67814	-0-	67814	232555	1277	1	51387	2	N	13760	13778	0			42
							14	4	15136	9							
*09	SHUT IN		83966	-0-	83966	316521	913	1	65954	2	N	15530	15523	0			49
							16	4	17083	9							
*10	SHUT IN		87069	-0-	87069	403590	1175	1	70159	2	N	14303	14257	0			95
							2	4	15733	9							
*11	SHUT IN		82070	-0-	82070	485660	2128	1	65829	2	N	12823	12851	0			67
							8	4	14105	9							
*12	SHUT IN		75222	-0-	75222	560882	683	1	62210	2	N	11206	11213	0			60
							2	4	12327	9							
*01	SHUT IN		80595	-0-	80595	641477	1018	1	67671	2	N	10805	10789	0			76
							20	4	11886	9							
*02	SHUT IN		52106	-0-	52106	693583	664	1	41714	2	N	8809	8783	0			102
							38	4	9690	9							
03	SHUT IN		65095	-0-	65095	758678	1225	1	53718	2	N	9206	9191	0			117
							25	4	10127	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	390925	X	145961	-0-	-244964	-0-	1831	1	109582	2	N	31405	31395	0			53
							2	4	34546	9							
11	136087	X	136087	-0-	-0-	-0-	3319	1	102507	2	N	27496	27485	0			64
							15	4	30246	9							
*12	125202	X	125202	-0-	-0-	-0-	1083	1	98946	2	N	22884	22881	0			67
							1	4	25172	9							
*01	131575	X	131575	-0-	-0-	-0-	1613	1	106786	2	N	21040	21054	0			53
							32	4	23144	9							
*02	118666	X	118666	-0-	-0-	-0-	1559	1	98487	2	N	16844	16855	0			42
							92	4	18528	9							
*03	118192	X	118192	-0-	-0-	-0-	2236	1	98394	2	N	15924	15924	0			42
							46	4	17516	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	164839	-0-	164839	724431	4173	1	144097	2	N	14902	14890	0	1	8	52
							177	4	16392	9							
11	0	W	118326	-0-	118326	842757	2783	1	104190	2	N	10267	10270	0	8	8	41
							59	4	11294	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-	41	0			-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-					-0-
02	935489	X	92732	-0-	-842757	-0-	2165	1	70973	2	N	17709	17654	0	1	8	54
							114	4	19480	9							
*03	492867	X	492867	-0-	-0-	-0-	13428	1	418139	2	N	54372	54295	0	4	8	127
							1491	4	59809	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	314300	X	108598	-0-	-205702	-0-	1334	1	79882	2	N	24892	24883	0			42
							1	4	27381	9							
11	126038	X	126038	-0-	-0-	-0-	3101	1	95864	2	N	24600	24585	0			57
							13	4	27060	9							
*12	119195	X	119195	-0-	-0-	-0-	1040	1	94385	2	N	21608	21601	0			64
							1	4	23769	9							
*01	126051	X	126051	-0-	-0-	-0-	1541	1	102085	2	N	20358	20370	0			52
							31	4	22394	9							
*02	115926	X	115926	-0-	-0-	-0-	1510	1	95409	2	N	17199	17208	0			43
							88	4	18919	9							
*03	118319	X	118319	-0-	-0-	-0-	2216	1	97624	2	N	16757	16756	0			44
							46	4	18433	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394889	X	394889	-0-	-0-	-0-	10349	1	357492	2	N	24188	24172	0	2	8	85
							441	4	26607	9							
11	334897	X	334897	-0-	-0-	-0-	8151	1	304803	2	N	19789	19781	0	15	8	78
							175	4	21768	9							
12	108759	X	108759	-0-	-0-	-0-	3099	1	99453	2	N	5554	5558	0	8	8	66
							98	4	6109	9							
*01	70847	X	70847	-0-	-0-	-0-	2043	1	65733	2	N	2763	2820	0	1	8	8
							32	4	3039	9							
02	96847	X	96847	-0-	-0-	-0-	2388	1	78112	2	N	14749	14711	0	1	8	45
							123	4	16224	9							
*03	217460	X	217460	-0-	-0-	-0-	5246	1	163314	2	N	43925	43864	0	4	8	102
							582	4	48318	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	110591	X	110591	-0-	-0-	-0-	1496	1	89263	2	N	18027	17969	0			119
							2	4	19830	9							
11	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	2586	1	79966	2	N	15479	15517	0			81
							11	4	17027	9							
*12	99045	X	89186	-0-	-9859	-0-	795	1	72250	2	N	14672	14674	0			79
							2	4	16139	9							
*01	99045	X	83419	-0-	-15626	-0-	1025	1	67911	2	N	13148	13135	0			92
							20	4	14463	9							
*02	92655	X	74417	-0-	-18238	-0-	967	1	61056	2	N	11216	11178	0			130
							56	4	12338	9							
03	99045	X	82067	-0-	-16978	-0-	1543	1	67818	2	N	11523	11507	0			146
							31	4	12675	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78690	X	78690	-0-	-0-	-0-	1021	1	61125	2	N	15039	14987	0			100
							1	4	16543	9							
11	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	1826	1	56335	2	N	13591	13620	0			71
							8	4	14950	9							
*12	69013	X	69013	-0-	-0-	-0-	602	1	54943	2	N	12244	12249	0			66
							13468	9									
*01	69365	X	69365	-0-	-0-	-0-	835	1	55345	2	N	11971	11953	0			84
							17	4	13168	9							
*02	62147	X	55391	-0-	-6756	-0-	694	1	44031	2	N	9659	9631	0			112
							41	4	10625	9							
03	66433	X	63106	-0-	-3327	-0-	1155	1	50852	2	N	10068	10052	0			128
							24	4	11075	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	331322	X	128977	-0-	-202345	-0-	1650	1	98857	2	N	25880	25869	0			44
							2	4	28468	9							
11	133220	X	133220	-0-	-0-	-0-	3328	1	102803	2	N	24613	24600	0			57
							15	4	27074	9							
*12	118185	X	118185	-0-	-0-	-0-	1040	1	94581	2	N	20511	20508	0			60
							2	4	22562	9							
*01	130026	X	130026	-0-	-0-	-0-	1609	1	106690	2	N	19722	19732	0			50
							33	4	21694	9							
*02	115739	X	115739	-0-	-0-	-0-	1534	1	96845	2	N	15700	15711	0			39
							90	4	17270	9							
*03	116486	X	116486	-0-	-0-	-0-	2246	1	98989	2	N	13823	13825	0			37
							46	4	15205	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	138471	X	138471	-0-	-0-	-0-	1799	1	107831	2	N	26217	26220	0			44
							2	4	28839	9							
11	127869	X	127869	-0-	-0-	-0-	3207	1	99188	2	N	23145	23135	0			54
							14	4	25460	9							
*12	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	1112	1	101462	2	N	21228	21220	0			62
							1	4	23351	9							
*01	127387	X	127387	-0-	-0-	-0-	1576	1	104603	2	N	19251	19264	0			49
							32	4	21176	9							
*02	113591	X	113591	-0-	-0-	-0-	1503	1	94979	2	N	15474	15485	0			38
							88	4	17021	9							
*03	116074	X	116074	-0-	-0-	-0-	2212	1	97425	2	N	14901	14900	0			39
							46	4	16391	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		201771	-0-	201771	267362	5073	1	175194	2	N	19353	19287	0	56	8	67
							216	4	21288	9							
11	SHUT IN		380029	-0-	380029	647391	8961	1	335090	2	N	32533	32387	0	126	8	87
							192	4	35786	9							
12	1009496	X	362105	-0-	-647391	-0-	9946	1	319299	2	N	29585	29524	0	50	8	98
							316	4	32544	9							
*01	319527	X	319527	-0-	-0-	-0-	8820	1	284420	2	N	23769	23712	0	57	8	98
							141	4	26146	9							
02	269307	X	269307	-0-	-0-	-0-	7361	1	241314	2	N	18407	18259	0	181	8	65
							384	4	20248	9							
*03	305405	X	305405	-0-	-0-	-0-	8585	1	267384	2	N	25898	25794	0	95	8	74
							948	4	28488	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	101474	X	101474	-0-	-0-	-0-	1282	1	76693	2	N	21361	21363	0			36
							2	4	23497	9							
11	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	2239	1	69178	2	N	18497	18490	0			43
							10	4	20347	9							
*12	102569	X	102569	-0-	-0-	-0-	884	1	80455	2	N	19299	19285	0			57
							1	4	21229	9							
*01	122338	X	122338	-0-	-0-	-0-	1502	1	99752	2	N	19140	19148	0			49
							30	4	21054	9							
*02	102408	X	102408	-0-	-0-	-0-	1339	1	84495	2	N	14996	15008	0			37
							78	4	16496	9							
*03	106782	X	106782	-0-	-0-	-0-	2017	1	88825	2	N	14454	14453	0			38
							41	4	15899	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	117426	X	117426	-0-	-0-	-0-	1486	1	89087	2	N	24410	24410	0			41
							2	4	26851	9							
11	113847	X	113847	-0-	-0-	-0-	2807	1	86729	2	N	22090	22080	0			51
							12	4	24299	9							
*12	140347	X	140347	-0-	-0-	-0-	1225	1	111271	2	N	25318	25295	0			74
							1	4	27850	9							
*01	147209	X	147209	-0-	-0-	-0-	1809	1	120177	2	N	22896	22912	0			58
							37	4	25186	9							
*02	129363	X	129363	-0-	-0-	-0-	1701	1	107488	2	N	18250	18263	0			45
							99	4	20075	9							
*03	132931	X	132931	-0-	-0-	-0-	2519	1	111003	2	N	17597	17595	0			47
							52	4	19357	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78947	X	78947	-0-	-0-	-0-	962	1	57485	2	N	18635	18632	0			31
							1	4	20499	9							
11	75024	X	75024	-0-	-0-	-0-	1750	1	54087	2	N	17435	17426	0			40
							8	4	19179	9							
*12	102321	X	102321	-0-	-0-	-0-	842	1	76795	2	N	22439	22413	0			66
							1	4	24683	9							
*01	110549	X	110549	-0-	-0-	-0-	1300	1	86119	2	N	21004	21017	0			53
							26	4	23104	9							
*02	99819	X	99819	-0-	-0-	-0-	1257	1	79354	2	N	17395	17405	0			43
							73	4	19135	9							
*03	103140	X	103140	-0-	-0-	-0-	1873	1	82400	2	N	17117	17115	0			45
							38	4	18829	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797912	X	442895	-0-	-355017	-0-	11250	1	388524	2	N	38764	38752	0	113	8	135
							481	4	42640	9							
11	357554	X	357554	-0-	-0-	-0-	8412	1	314579	2	N	31256	31186	0	121	8	84
							181	4	34382	9							
12	417526	X	417526	-0-	-0-	-0-	11476	1	368458	2	N	33841	33755	0	58	8	112
							367	4	37225	9							
*01	349297	X	349297	-0-	-0-	-0-	9685	1	312228	2	N	24756	24707	0	59	8	102
							152	4	27232	9							
02	284724	X	284724	-0-	-0-	-0-	7788	1	255110	2	N	19473	19314	0	192	8	69
							406	4	21420	9							
*03	193230	X	193230	-0-	-0-	-0-	4971	1	154774	2	N	29938	29896	0	25	8	86
							553	4	32932	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		129275	-0-	129275	253730	3148	1	108629	2	N	15785	15804	0	46	8	55
							134	4	17364	9							
11	348936	X	95206	-0-	-253730	-0-	2156	1	80574	2	N	11300	11281	0	44	8	30
							46	4	12430	9							
12	107442	X	107442	-0-	-0-	-0-	2852	1	91494	2	N	11823	11794	0	20	8	39
							91	4	13005	9							
*01	100719	X	93331	-0-	-7388	-0-	2480	1	80035	2	N	9798	9773	0	23	8	41
							38	4	10778	9							
02	94221	X	75083	-0-	-19138	-0-	1974	1	64614	2	N	7630	7569	0	75	8	27
							102	4	8393	9							
*03	203066	X	203066	-0-	-0-	-0-	4963	1	154595	2	N	39054	38962	0	7	8	112
							549	4	42959	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	474064	-0-	474064	889196	11813	1	408171	2	N	48705	48722	0	142	8	169
						504	4	53576	9							
11	1275276 X	386080	-0-	-889196	-0-	9010	1	337072	2	N	36185	36117	0	140	8	97
						194	4	39804	9							
12	388220 X	388220	-0-	-0-	-0-	10551	1	338861	2	N	34975	34897	0	60	8	115
						335	4	38473	9							
*01	346150 X	346150	-0-	-0-	-0-	9509	1	306729	2	N	27055	26993	0	65	8	112
						151	4	29761	9							
02	266268 X	266268	-0-	-0-	-0-	7281	1	238383	2	N	18386	18252	0	181	8	65
						379	4	20225	9							
*03	188803 X	188803	-0-	-0-	-0-	4889	1	152165	2	N	28369	28324	0	29	8	81
						543	4	31206	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

*10	266049 X	98430	-0-	-167619	-0-	1240	1	74340	2	N	20772	20773	0			35
						1	4	22849	9							
11	94570 X	94570	-0-	-0-	-0-	2337	1	72196	2	N	18207	18200	0			42
						9	4	20028	9							
*12	88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	762	1	69187	2	N	17172	17164	0			50
						1	4	18889	9							
*01	91855 X	91855	-0-	-0-	-0-	1101	1	73140	2	N	15993	16002	0			41
						22	4	17592	9							
*02	85356 X	85356	-0-	-0-	-0-	1092	1	68855	2	N	13951	13957	0			35
						63	4	15346	9							
*03	117379 X	117379	-0-	-0-	-0-	2186	1	96291	2	N	17143	17133	0			45
						45	4	18857	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	224785	-0-	224785	289201	5658	1	195449	2	N	21306	21227	0	62	8	74
						241	4	23437	9							
11	448312 X	159111	-0-	-289201	-0-	3620	1	135196	2	N	18380	18334	0	71	8	49
						77	4	20218	9							
12	161749 X	161749	-0-	-0-	-0-	4295	1	137906	2	N	17646	17607	0	30	8	58
						137	4	19411	9							
*01	146838 X	146838	-0-	-0-	-0-	3928	1	126734	2	N	14649	14611	0	35	8	61
						62	4	16114	9							
02	135140 X	92860	-0-	-42280	-0-	2498	1	81789	2	N	7677	7635	0	76	8	27
						128	4	8445	9							
03	144460 X	136707	-0-	-7753	-0-	3644	1	113595	2	N	17329	17259	0	48	8	49
						406	4	19062	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

10	SHUT IN	267306	-0-	267306	453246	6823	1	235690	2	N	22275	22262	0	65	8	77
						290	4	24503	9							
*11	686154 X	232908	-0-	-453246	-0-	5563	1	207956	2	N	17517	17479	0	68	8	47
						120	4	19269	9							
*12	253303 X	253303	-0-	-0-	-0-	7051	1	226393	2	N	17850	17808	0	30	8	59
						224	4	19635	9							
*01	245334 X	218936	-0-	-26398	-0-	6127	1	197527	2	N	13805	13774	0	33	8	57
						96	4	15186	9							
*02	229506 X	182130	-0-	-47376	-0-	5056	1	165662	2	N	10134	10055	0	100	8	36
						265	4	11147	9							
*03	245334 X	146543	-0-	-98791	-0-	3695	1	114938	2	N	25000	24945	0	19	8	72
						410	4	27500	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	80251	-0-	80251	80251	1849	1	59438	2	N	17186	17134	0	1	8	51
						59	4	18905	9							
*01	SHUT IN	83234	-0-	83234	163485	1924	1	61988	2	N	17537	17536	0	2	8	50
						31	4	19291	9							
02	SHUT IN	72176	-0-	72176	235661	1641	1	53761	2	N	15171	15175	0			46
						86	4	16688	9							
03	SHUT IN	59639	-0-	59639	295300	1410	1	43792	2	N	12981	12991	0			36
						158	4	14279	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	218945	-0-	218945	1020500	5842	1	201811	2	N	10038	10030	0	1	8	35
							250	4	11042	9							
11	0	W	160217	-0-	160217	1180717	3969	1	148399	2	N	7056	7058	0	5	8	28
							87	4	7762	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1180717					N	-0-	28	0			-0-
*01	0	W	43251	-0-	43251	1223968	1009	1	32446	2	N	8891	8861	0	3	8	27
							16	4	9780	9							
02	0	W	220816	-0-	220816	1444784	5043	1	165320	2	N	45627	45511	0	3	8	140
							263	4	50190	9							
03	0	W	233107	-0-	233107	1677891	5563	1	173392	2	N	48666	48689	0	4	8	113
							619	4	53533	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

10	SHUT IN		4338	-0-	4338	4338	108	1	3810	2	N	377	375	0	1	8	1
							5	4	415	9							
11	SHUT IN		172209	-0-	172209	176547	4041	1	151105	2	N	15434	15334	0	60	8	41
							86	4	16977	9							
12	364497	X	187950	-0-	-176547	-0-	5149	1	165250	2	N	15807	15769	0	27	8	52
							163	4	17388	9							
*01	186589	X	166213	-0-	-20376	-0-	4572	1	147440	2	N	12845	12813	0	31	8	53
							71	4	14130	9							
02	174551	X	145300	-0-	-29251	-0-	3946	1	129200	2	N	10861	10769	0	107	8	38
							207	4	11947	9							
*03	226355	X	226355	-0-	-0-	-0-	6070	1	188969	2	N	27856	27756	0	58	8	80
							674	4	30642	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		94117	-0-	94117	94117	800	1	73044	2	N	18429	18248	0			181
							1	4	20272	9							
*01	SHUT IN		244084	-0-	244084	338201	3105	1	205677	2	N	32036	32144	0			73
							62	4	35240	9							
*02	SHUT IN		176657	-0-	176657	514858	2372	1	149788	2	N	22144	22159	0			58
							139	4	24358	9							
03	SHUT IN		143241	-0-	143241	658099	2728	1	120418	2	N	18217	18237	0			38
							56	4	20039	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	2290	-0-	2290	2290	71	1	2219	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	138447	-0-	138447	140737	1265	1	114837	2	N	20312	20113	0			199
						2	4	22343	9							
*01	SHUT IN	162212	-0-	162212	302949	1744	1	115738	2	N	40633	40739	0			93
						34	4	44696	9							
*02	SHUT IN	116076	-0-	116076	419025	1384	1	87325	2	N	24805	24833	0			65
						81	4	27286	9							
03	SHUT IN	69959	-0-	69959	488984	1117	1	49226	2	N	17812	17840	0			37
						23	4	19593	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	95248	-0-	95248	95248	719	1	65542	2	N	26350	26091	0			259
						2	4	28985	9							
*01	SHUT IN	172812	-0-	172812	268060	1684	1	111661	2	N	54030	54166	0			123
						34	4	59433	9							
*02	SHUT IN	110291	-0-	110291	378351	1200	1	75669	2	N	30320	30364	0			79
						70	4	33352	9							
03	SHUT IN	85246	-0-	85246	463597	1363	1	60109	2	N	21587	21621	0			45
						28	4	23746	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	52107	-0-	52107	52107	692	1	45842	2	N	5054	5042	0			12
						14	4	5559	9							
*02	SHUT IN	100676	-0-	100676	152783	1382	1	87191	2	N	10929	10912	0			29
						81	4	12022	9							
03	SHUT IN	142227	-0-	142227	295010	2782	1	122489	2	N	15362	15359	0			32
						58	4	16898	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	97588	-0-	97588	97588	866	1	78992	2	N	16117	15959	0			158
						1	4	17729	9							
*01	SHUT IN	158651	-0-	158651	256239	1634	1	108569	2	N	44013	44071	0			100
						34	4	48414	9							
*02	SHUT IN	172793	-0-	172793	429032	1924	1	121486	2	N	44792	44775	0			117
						112	4	49271	9							
03	SHUT IN	80069	-0-	80069	509101	1235	1	54467	2	N	22129	22200	0			46
						25	4	24342	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN		24431	-0-	24431	24431	198	1	17868	2	N	5786	5729	0	57
							6365	9							
*01	SHUT IN		200130	-0-	200130	224561	2453	1	162691	2	N	31760	31745	0	72
							50	4	34936	9					
*02	SHUT IN		254776	-0-	254776	479337	3319	1	209761	2	N	37729	37702	0	99
							194	4	41502	9					
03	SHUT IN		113553	-0-	113553	592890	2109	1	92829	2	N	16884	16948	0	35
							43	4	18572	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

*10	SHUT IN		44247	-0-	44247	44247	589	1	35168	2	N	7718	7697	0	92
							8490	9							
11	SHUT IN		88635	-0-	88635	132882	2282	1	70505	2	N	14398	14422	0	68
							10	4	15838	9					
*12	133364	X	482	-0-	-132882	-0-	333	2	149	9	N	135	200	0	3
*01	100254	X	54435	-0-	-45819	-0-	545	1	35761	2	N	16470	16335	0	138
							12	4	18117	9					
*02	93786	X	70108	-0-	-23678	-0-	813	1	51206	2	N	16402	16422	0	118
							47	4	18042	9					
03	100254	X	71836	-0-	-28418	-0-	1197	1	52828	2	N	16169	16166	0	121
							25	4	17786	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

*04	0	W	60211	-0-	60211	60211	44368	2	209	4	N	14213	14087	0	126
							15634	9							
*05	0	W	99683	-0-	99683	159894	71718	2	83	4	N	25347	25405	0	68
							27882	9							
*06	0	W	86717	-0-	86717	246611	21	1	64057	2	N	20559	20574	0	53
							24	4	22615	9					
*07	0	W	88346	-0-	88346	334957	606	1	67184	2	N	18682	18651	0	84
							6	4	20550	9					
*08	0	W	95535	-0-	95535	430492	1857	1	74780	2	N	17161	17193	0	52
							21	4	18877	9					
*09	0	W	110824	-0-	110824	541316	1237	1	89208	2	N	18508	18502	0	58
							20	4	20359	9					
*10	0	W	115758	-0-	115758	657074	1589	1	95158	2	N	17281	17224	0	115
							2	4	19009	9					
*11	0	W	106957	-0-	106957	764031	2842	1	87913	2	N	14717	14755	0	77
							13	4	16189	9					
*12	0	W	101488	-0-	101488	865519	929	1	84498	2	N	14600	14599	0	78
							1	4	16060	9					
*01	0	W	64113	-0-	64113	929632	795	1	52794	2	N	9553	9564	0	67
							16	4	10508	9					
*02	0	W	9666	-0-	9666	939298	150	1	9452	2	N	50	116	0	1
							9	4	55	9					
03	0	W	3436	-0-	3436	942734	76	1	3337	2	N	19	20	0	-0-
							2	4	21	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49980	X	25143	-0-	-24837	-0-	18690	2	88	4	N	5786	5735	0			51
							6365	9									
*05	65575	X	65575	-0-	-0-	-0-	48325	2	56	4	N	15631	15640	0			42
							17194	9									
*06	59146	X	59146	-0-	-0-	-0-	15	1	44286	2	N	13480	13487	0			35
							17	4	14828	9							
*07	69224	X	69224	-0-	-0-	-0-	476	1	53089	2	N	14231	14202	0			64
							5	4	15654	9							
*08	74177	X	74177	-0-	-0-	-0-	1447	1	58249	2	N	13150	13174	0			40
							16	4	14465	9							
*09	89059	X	89059	-0-	-0-	-0-	988	1	71342	2	N	15193	15185	0			48
							17	4	16712	9							
*10	92589	X	92589	-0-	-0-	-0-	1259	1	75595	2	N	14304	14257	0			95
							1	4	15734	9							
*11	86709	X	86709	-0-	-0-	-0-	2276	1	70279	2	N	12858	12886	0			67
							10	4	14144	9							
*12	76741	X	76741	-0-	-0-	-0-	694	1	63104	2	N	11765	11769	0			63
							1	4	12942	9							
*01	63995	X	63995	-0-	-0-	-0-	793	1	52685	2	N	9545	9541	0			67
							17	4	10500	9							
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	90	1	5703	2	N	682	741	0			8
							5	4	750	9							
*03	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	345	1	15229	2	N	3264	3231	0			41
							7	4	3590	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		61748	-0-	61748	61748	46351	2	218	4	N	13799	13757	0			123
							15179	9									
*05	176731	X	114983	-0-	-61748	-0-	84123	2	97	4	N	27966	28014	0			75
							30763	9									
*06	108518	X	108518	-0-	-0-	-0-	26	1	81865	2	N	24179	24192	0			62
							30	4	26597	9							
*07	110250	X	110250	-0-	-0-	-0-	768	1	85180	2	N	22085	22048	0			99
							8	4	24294	9							
*08	121224	X	121224	-0-	-0-	-0-	2375	1	95555	2	N	21153	21188	0			64
							26	4	23268	9							
*09	110048	X	110048	-0-	-0-	-0-	1222	1	88207	2	N	18726	18731	0			59
							20	4	20599	9							
*10	114392	X	114392	-0-	-0-	-0-	1562	1	93504	2	N	17568	17511	0			116
							1	4	19325	9							
*11	104353	X	104353	-0-	-0-	-0-	2759	1	85277	2	N	14823	14861	0			78
							12	4	16305	9							
*12	103473	X	103473	-0-	-0-	-0-	962	1	87612	2	N	13544	13549	0			73
							1	4	14898	9							
*01	95821	X	6399	-0-	-89422	-0-	82	1	5429	2	N	805	872	0			6
							2	4	886	9							
*02	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	144	1	9273	2	N	4310	4266	0			50
							9	4	4741	9							
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	54	2	68	9	N	62	111	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	91327	-0-	91327	91327	1225	1	73357	2	N	15222	15113	0			180
						1	4	16744	9							
11	SHUT IN	196500	-0-	196500	287827	5025	1	155358	2	N	32814	32838	0			156
						22	4	36095	9							
*12	325234 X	37407	-0-	-287827	-0-	279	1	25251	2	N	10796	10718	0			234
						1	4	11876	9							
*01	145452 X	51208	-0-	-94244	-0-	528	1	35145	2	N	14114	14230	0			118
						10	4	15525	9							
*02	136068 X	70844	-0-	-65224	-0-	838	1	52718	2	N	15672	15677	0			113
						49	4	17239	9							
*03	145452 X	80497	-0-	-64955	-0-	1365	1	60242	2	N	17147	17131	0			129
						28	4	18862	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*10	SHUT IN	117093	-0-	117093	117093	1429	1	85567	2	N	27359	27142	0			323
						2	4	30095	9							
11	SHUT IN	189285	-0-	189285	306378	4508	1	139292	2	N	41333	41460	0			196
						19	4	45466	9							
*12	347517 X	41139	-0-	-306378	-0-	267	1	24390	2	N	14984	14856	0			324
						16482	9									
*01	144274 X	62121	-0-	-82153	-0-	580	1	38395	2	N	21031	21179	0			176
						12	4	23134	9							
*02	134966 X	69759	-0-	-65207	-0-	763	1	48238	2	N	18830	18870	0			136
						45	4	20713	9							
*03	144274 X	76363	-0-	-67911	-0-	1174	1	51618	2	N	21406	21381	0			161
						24	4	23547	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

*10	SHUT IN	74118	-0-	74118	74118	948	1	56689	2	N	14981	14910	0			177
						2	4	16479	9							
11	SHUT IN	160676	-0-	160676	234794	3844	1	118870	2	N	34495	34508	0			164
						17	4	37945	9							
*12	246749 X	11955	-0-	-234794	-0-	81	1	7178	2	N	4269	4341	0			92
						4696	9									
*01	100254 X	54927	-0-	-45327	-0-	500	1	33328	2	N	19173	19105	0			160
						9	4	21090	9							
*02	93786 X	65765	-0-	-28021	-0-	733	1	46519	2	N	16791	16830	0			121
						43	4	18470	9							
*03	101778 X	68274	-0-	-33504	-0-	1111	1	48797	2	N	16675	16671	0			125
						23	4	18343	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		57117	-0-	57117	57117	43244	2	204	4	N	12426	12397	0			110
							13669	9									
*05	0	W	106140	-0-	106140	163257	77894	2	90	4	N	25596	25637	0			69
							28156	9									
*06	0	W	103402	-0-	103402	266659	26	1	76316	2	N	24574	24580	0			63
							29	4	27031	9							
*07	0	W	103355	-0-	103355	370014	700	1	77609	2	N	22763	22724	0			102
							7	4	25039	9							
*08	0	W	109332	-0-	109332	479346	2080	1	83699	2	N	21391	21428	0			65
							23	4	23530	9							
*09	0	W	104128	-0-	104128	583474	1121	1	81004	2	N	19985	19987	0			63
							19	4	21984	9							
*10	0	W	108294	-0-	108294	691768	1437	1	85989	2	N	18969	18906	0			126
							2	4	20866	9							
*11	0	W	97190	-0-	97190	788958	2486	1	76743	2	N	16318	16359	0			85
							11	4	17950	9							
*12	0	W	88182	-0-	88182	877140	794	1	72239	2	N	13771	13782	0			74
							1	4	15148	9							
*01	0	W	6158	-0-	6158	883298	77	1	5085	2	N	904	972	0			6
							2	4	994	9							
*02	0	W	32507	-0-	32507	915805	407	1	25814	2	N	5694	5634	0			66
							23	4	6263	9							
03	0	W	20906	-0-	20906	936711	463	1	20434	2	N	-0-	66	0			-0-
							9	4									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		20554	-0-	20554	20554	15418	2	73	4	N	4603	4562	0			41
							5063	9									
*05	95821	X	50519	-0-	-45302	-0-	36918	2	42	4	N	12326	12334	0			33
							13559	9									
*06	92730	X	59651	-0-	-33079	-0-	15	1	42879	2	N	15219	15213	0			39
							16	4	16741	9							
*07	95821	X	50732	-0-	-45089	-0-	338	1	37231	2	N	11963	11948	0			54
							4	4	13159	9							
*08	95821	X	56310	-0-	-39511	-0-	1043	1	42122	2	N	11940	11958	0			36
							11	4	13134	9							
*09	92730	X	46425	-0-	-46305	-0-	491	1	35269	2	N	9688	9694	0			30
							8	4	10657	9							
*10	95821	X	47485	-0-	-48336	-0-	615	1	36912	2	N	9053	9023	0			60
							9958	9									
*11	92730	X	48101	-0-	-44629	-0-	1192	1	36816	2	N	9170	9182	0			48
							6	4	10087	9							
*12	95821	X	50049	-0-	-45772	-0-	449	1	40906	2	N	7904	7910	0			42
							8694	9									
*01	95821	X	59083	-0-	-36738	-0-	741	1	49030	2	N	8452	8435	0			59
							15	4	9297	9							
*02	89639	X	45269	-0-	-44370	-0-	555	1	35030	2	N	8774	8731	0			102
							33	4	9651	9							
*03	68482	X	68482	-0-	-0-	-0-	1199	1	52900	2	N	13053	12989	0			166
							25	4	14358	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	27214	-0-	27214	27214	360	1	22920	2	N	3557	3548	0	9
						21	4	3913	9					
03	SHUT IN	125683	-0-	125683	152897	2326	1	102496	2	N	18921	18891	0	39
						48	4	20813	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	5505	-0-	5505	5505	75	1	4659	2	N	697	695	0	2
						4	4	767	9					
03	SHUT IN	112972	-0-	112972	118477	2068	1	90981	2	N	18073	18037	0	38
						43	4	19880	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	22681	-0-	22681	22681	241	1	15278	2	N	6498	6481	0	17
						14	4	7148	9					
03	SHUT IN	99032	-0-	99032	121713	1467	1	64810	2	N	29750	29705	0	62
						30	4	32725	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	42262	-0-	42262	42262	284	1	25912	2	N	14605	14462	0			143
						16066	9									
*01	SHUT IN	38600	-0-	38600	80862	392	1	26109	2	N	10992	11110	0			25
						8	4	12091	9							
*02	SHUT IN	43088	-0-	43088	123950	475	1	30006	2	N	11435	11430	0			30
						28	4	12579	9							
03	SHUT IN	46430	-0-	46430	170380	720	1	31574	2	N	12837	12840	0			27
						15	4	14121	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	34794	-0-	34794	34794	652	1	26169	2	N	7242	7231	0			11
						7	4	7966	9							
*09	SHUT IN	142432	-0-	142432	177226	1555	1	112194	2	N	26052	26021	0			42
						26	4	28657	9							
*10	322970 X	145744	-0-	-177226	-0-	1922	1	114806	2	N	26375	26373	0			44
						3	4	29013	9							
*11	135682 X	135682	-0-	-0-	-0-	3427	1	105900	2	N	23945	23933	0			56
						15	4	26340	9							
*12	133272 X	133272	-0-	-0-	-0-	1183	1	107456	2	N	22391	22381	0			66
						3	4	24630	9							
*01	135954 X	135954	-0-	-0-	-0-	1670	1	110715	2	N	21395	21407	0			54
						34	4	23535	9							
*02	123515 X	123515	-0-	-0-	-0-	1618	1	102065	2	N	17944	17954	0			44
						94	4	19738	9							
*03	142235 X	142235	-0-	-0-	-0-	2669	1	117675	2	N	19851	19843	0			52
						55	4	21836	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	9188	-0-	9188	9188	108	1	6814	2	N	2054	2049	0			5
						7	4	2259	9							
03	SHUT IN	103015	-0-	103015	112203	1614	1	71105	2	N	27512	27460	0			57
						33	4	30263	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

*08	SHUT IN	29754	-0-	29754	29754	532	1	21438	2	N	7071	7060	0			11
						6	4	7778	9							
*09	SHUT IN	134442	-0-	134442	164196	1398	1	100843	2	N	29253	29217	0			47
						23	4	32178	9							
*10	304453 X	140257	-0-	-164196	-0-	1753	1	105332	2	N	30155	30151	0			51
						1	4	33171	9							
*11	128685 X	128685	-0-	-0-	-0-	3132	1	96701	2	N	26216	26206	0			61
						14	4	28838	9							
*12	125031 X	125031	-0-	-0-	-0-	1065	1	97222	2	N	24312	24302	0			71
						1	4	26743	9							
*01	126901 X	126901	-0-	-0-	-0-	1512	1	100497	2	N	22602	22616	0			57
						30	4	24862	9							
*02	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	1455	1	91920	2	N	18726	18737	0			46
						84	4	20599	9							
*03	130449 X	130449	-0-	-0-	-0-	2416	1	106486	2	N	19544	19538	0			52
						49	4	21498	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		28017	-0-	28017	28017	529	1	21302	2	N	5618	5610	0			9
							6	4	6180	9							
*09	115270	X	87253	-0-	-28017	-0-	922	1	66673	2	N	17857	17837	0			29
							15	4	19643	9							
*10	118779	X	118779	-0-	-0-	-0-	1569	1	93932	2	N	21160	21153	0			36
							2	4	23276	9							
*11	114035	X	114035	-0-	-0-	-0-	2921	1	90318	2	N	18894	18886	0			44
							13	4	20783	9							
*12	108797	X	108797	-0-	-0-	-0-	966	1	88027	2	N	18002	17993	0			53
							2	4	19802	9							
*01	114160	X	114160	-0-	-0-	-0-	1418	1	94057	2	N	16961	16971	0			43
							28	4	18657	9							
*02	106881	X	106881	-0-	-0-	-0-	1413	1	89333	2	N	14593	14600	0			36
							83	4	16052	9							
*03	145014	X	145014	-0-	-0-	-0-	2762	1	121866	2	N	18481	18468	0			49
							57	4	20329	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9521 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 7604 PERF. N/A

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	84480	-0-	84480	84480	1989	1	63904	2	N	16840	16789	0	1	8	50
						63	4	18524	9							
*01	SHUT IN	115457	-0-	115457	199937	2728	1	87856	2	N	22573	22555	0	3	8	65
						43	4	24830	9							
*02	SHUT IN	104511	-0-	104511	304448	2453	1	80300	2	N	19664	19670	0			59
						128	4	21630	9							
03	SHUT IN	100384	-0-	100384	404832	2517	1	78369	2	N	17471	17481	0			49
						280	4	19218	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	86543	-0-	86543	86543	1992	1	63888	2	N	18727	18671	0	1	8	55
						63	4	20600	9							
*01	SHUT IN	87621	-0-	87621	174164	1968	1	63514	2	N	20096	20091	0	2	8	58
						33	4	22106	9							
*02	SHUT IN	80576	-0-	80576	254740	1786	1	58385	2	N	18466	18469	0			55
						92	4	20313	9							
03	SHUT IN	79586	-0-	79586	334326	1885	1	58647	2	N	17132	17139	0			48
						209	4	18845	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	75327	-0-	75327	75327	1752	1	54520	2	N	17147	17157	0			48
						193	4	18862	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 7883 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 7973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

10	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8			275
11	3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1174	3	32	9	N	29	186	1			118
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					118
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					118
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	1					119
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

10	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1	8			230
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5903	3	48	9	N	44	189	1			85
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46					131
01	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	6003	3	109	9	N	99	181	1			49
02	5887 X	5610	-0-	-277	-0-	5565	3	45	9	N	41					90
03	6293 X	4995	-0-	-1298	-0-	4956	3	39	9	N	35					125

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

10	12772 X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1	8			184
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12710	3	139	9	N	126	190	1	3	8	117
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189	1	1	8	50
01	11408 X	8631	-0-	-2777	-0-	8552	3	79	9	N	72	1	8			121
02	11977 X	10620	-0-	-1357	-0-	10499	3	121	9	N	110	3	8			228
03	12803 X	9189	-0-	-3614	-0-	9006	3	183	9	N	166	181	1			213

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

10	29164 X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33					61
11	7080 X	6378	-0-	-702	-0-	6365	3	13	9	Y	12	37	1			36
12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54	1			11
01	8525 X	5399	-0-	-3126	-0-	5379	3	20	9	Y	18					29
02	7975 X	5439	-0-	-2536	-0-	5410	3	29	9	Y	26	22	1			33
03	8525 X	6743	-0-	-1782	-0-	6713	3	30	9	Y	27	27	1			33

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

10	8990 X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553	1	3	8	104
11	8700 X	7497	-0-	-1203	-0-	7039	3	458	9	N	416	381	1	2	8	137
12	8618 X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370	1			192
01	8618 X	7719	-0-	-899	-0-	7269	3	450	9	N	409	380	1	1	8	220
02	8062 X	7523	-0-	-539	-0-	7101	3	422	9	N	384	380	1	1	8	223
03	7967 X	4998	-0-	-2969	-0-	4673	3	325	9	N	295	376	1			142

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8741	3	73	9	N	66	1	8			133
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8270	3	72	9	N	65					198
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83	9	N	75	189	1			84
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8330	3	79	9	N	72					156
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7764	3	44	4	N	65					221
							72	9									
*03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6520	3	53	9	N	48	187	1			82

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	15748	X	15340	-0-	-408	-0-	14406	3	934	9	N	849	751	1	4	8	287
11	15630	X	15017	-0-	-613	-0-	14068	3	949	9	N	863	934	1	4	8	212
12	16151	X	15413	-0-	-738	-0-	14420	3	993	9	N	903	947	1	1	8	167
01	16151	X	15264	-0-	-887	-0-	14323	3	941	9	N	855	933	1	2	8	87
02	14819	X	14371	-0-	-448	-0-	13488	3	883	9	N	803	558	1	3	8	329
03	15531	X	14111	-0-	-1420	-0-	13420	3	691	9	N	628	750	1	1	8	206

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13049	3	1034	9	N	940	908	1	10	8	282
11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	12537	3	975	9	N	886	934	1	8	8	226
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13052	3	1012	9	N	920	976	1	2	8	168
01	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13313	3	1008	9	N	916	944	1	9	8	131
02	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	12686	3	975	9	N	886	756	1	7	8	254
03	14074	X	12560	-0-	-1514	-0-	11739	3	821	9	N	746	891	1	3	8	106

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

10	13919	X	13746	-0-	-173	-0-	12906	3	840	9	N	764	739	1	1	8	113
11	14460	X	14329	-0-	-131	-0-	13505	3	824	9	N	749	568	1	1	8	293
12	14973	X	14950	-0-	-23	-0-	14092	3	858	9	N	780	939	1			134
01	14973	X	14579	-0-	-394	-0-	13734	3	845	9	N	768	742	1	1	8	159
02	14007	X	13482	-0-	-525	-0-	12667	3	815	9	N	741	565	1	1	8	334
03	14942	X	12562	-0-	-2380	-0-	11911	3	651	9	N	592	735	1			191

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

10	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	10398	3	905	9	N	823	921	0	5	8	64
11	11430	X	11039	-0-	-391	-0-	10255	3	784	9	N	713	695	0	4	8	78
12	11811	X	11143	-0-	-668	-0-	10347	3	796	9	N	724	723	0	1	8	78
01	11811	X	10739	-0-	-1072	-0-	10047	3	692	9	N	629	649	0	2	8	56
02	10846	X	10611	-0-	-235	-0-	9857	3	754	9	N	685	666	0	3	8	72
03	11408	X	8528	-0-	-2880	-0-	7983	3	545	9	N	495	523	0			44

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

10	57335	X	15044	-0-	-42291	-0-	31	1	13185	3	Y	463	494	0	1	8	17
							1319	4	509	9							
11	14040	X	13910	-0-	-130	-0-	23	1	12958	3	Y	449	444	0	1	8	21
							435	4	494	9							
12	15252	X	14791	-0-	-461	-0-	12	1	13839	3	Y	504	508	0			17
							386	4	554	9							
01	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	12	1	13290	3	Y	555	532	0	1	8	39
							1339	4	611	9							
02	14268	X	13626	-0-	-642	-0-	25	1	12626	3	Y	421	414	0	2	8	44
							512	4	463	9							
03	15035	X	9995	-0-	-5040	-0-	8981	3	518	4	Y	451	472	0			23
							496	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10120	3	692	9	N	629	625	0	4	8	100
11	10860	X	9635	-0-	-1225	-0-	8941	3	694	9	N	631	651	0	2	8	78
12	11222	X	10079	-0-	-1143	-0-	9343	3	736	9	N	669	680	0			67
01	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10000	3	690	9	N	627	628	0	2	8	64
02	10179	X	9199	-0-	-980	-0-	8631	3	568	9	N	516	481	0	1	8	98
03	10819	X	7586	-0-	-3233	-0-	7150	3	436	9	N	396	449	0			45

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

10	12121	X	11700	-0-	-421	-0-	11429	3	271	9	N	246	28	0	1	8	428
11	11730	X	11210	-0-	-520	-0-	10847	3	363	9	N	330	655	0			103
12	12276	X	11656	-0-	-620	-0-	11274	3	382	9	N	347	390	0			60
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11430	3	393	9	N	357	227	0	1	8	189
02	11484	X	10591	-0-	-893	-0-	10244	3	347	9	N	315	326	0			178
03	11687	X	9454	-0-	-2233	-0-	9165	3	289	9	N	263	398	0			43

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

10	32534	X	8217	-0-	-24317	-0-	198	1	7522	3	Y	452	339	1	4	8	159
							497	9									
11	7950	X	7572	-0-	-378	-0-	207	1	6833	3	Y	455	382	1	3	8	229
							31	4	501	9							
12	8215	X	7676	-0-	-539	-0-	213	1	6951	3	Y	465	627	1			67
							512	9									
01	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	211	1	6856	3	Y	441	411	1	2	8	95
							6	4	485	9							
02	7685	X	6639	-0-	-1046	-0-	75	1	6071	3	Y	446	431	1	1	8	109
							2	4	491	9							
03	8215	X	5677	-0-	-2538	-0-	5300	3	377	9	Y	343	362	1			90

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

10	9734	X	9184	-0-	-550	-0-	8547	3	637	9	N	579	560	1	4	8	140
11	9420	X	8869	-0-	-551	-0-	8231	3	638	9	N	580	563	1	4	8	153
12	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	8772	3	677	9	N	615	558	1	1	8	209
01	9548	X	9322	-0-	-226	-0-	8643	3	679	9	N	617	377	1	2	8	447
02	8932	X	8703	-0-	-229	-0-	8088	3	615	9	N	559	718	1	3	8	285
03	9455	X	8857	-0-	-598	-0-	8285	3	572	9	N	520	371	1	1	8	433

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10988	3	1186	9	N	1078	1094	1	23	8	195
11	13080	X	11563	-0-	-1517	-0-	10413	3	1150	9	N	1045	936	1	12	8	292
12	13516	X	11539	-0-	-1977	-0-	10504	3	1035	9	N	941	1127	1	8	8	98
01	13516	X	10786	-0-	-2730	-0-	9781	3	1005	9	N	914	912	1			100
02	12644	X	9707	-0-	-2937	-0-	8838	3	869	9	N	790	755	1	15	8	120
03	12183	X	10017	-0-	-2166	-0-	9201	3	816	9	N	742	730	1	9	8	123

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	8751	3	708	9	N	644	813	1	6	8	221
11	9480	X	9096	-0-	-384	-0-	8329	3	767	9	N	697	751	1	5	8	162
12	9796	X	9674	-0-	-122	-0-	8863	3	811	9	N	737	831	1	1	8	67
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9448	3	788	9	N	716	560	1	2	8	221
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	8882	3	725	9	N	659	636	1	2	8	242
03	9672	X	8804	-0-	-868	-0-	8166	3	638	9	N	580	751	1			71

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	16086	-0-	-778	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1	8	161
							674	9									
11	16140	X	15642	-0-	-498	-0-	14994	3	28	4	N	564	568	1	1	8	156
							620	9									
12	16461	X	15807	-0-	-654	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1			212
							677	9									
01	16461	X	15710	-0-	-751	-0-	6	1	14987	3	N	624	751	1	1	8	84
							31	4	686	9							
02	15312	X	14639	-0-	-673	-0-	9	1	14037	3	N	539	379	1	1	8	243
							593	9									
03	16151	X	13031	-0-	-3120	-0-	12494	3	29	4	N	462	563	1			142
							508	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

10	26691	X	26306	-0-	-385	-0-	24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6	8	70
11	25830	X	25138	-0-	-692	-0-	23686	3	1452	9	N	1320	1277	0	4	8	109
12	26567	X	25796	-0-	-771	-0-	24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1	8	108
01	26567	X	25225	-0-	-1342	-0-	23789	3	1436	9	N	1305	581	0	560	1	268
													4	8			
02	24621	X	24133	-0-	-488	-0-	22803	3	1330	9	N	1209	803	0	560	1	109
													5	8			
03	26319	X	25281	-0-	-1038	-0-	23869	3	1412	9	N	1284	1267	0	3	8	123

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

10	12958	X	10812	-0-	-2146	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5	8	47
							319	9									
11	12030	X	10385	-0-	-1645	-0-	2	1	10039	3	N	313	239	0	4	8	117
							344	9									
12	11625	X	11263	-0-	-362	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1	8	109
							587	9									
01	11625	X	11457	-0-	-168	-0-	5	1	10722	3	N	664	645	0	2	8	126
							730	9									
02	10585	X	10207	-0-	-378	-0-	9796	3	7	4	N	367	289	0	3	8	201
							404	9									
03	11253	X	11039	-0-	-214	-0-	10723	3	316	9	N	287	342	0	1	8	145

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

10	34225	X	8254	-0-	-25971	-0-	7535	3	719	9	Y	654	688	1	4	8	97
11	8610	X	3564	-0-	-5046	-0-	2913	3	651	9	Y	592	550	1			139
12	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	7567	3	710	9	Y	645	629	1			155
01	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8272	3	725	9	Y	659	539	1			275
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	7739	3	652	9	Y	593	749	1			119
*03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8072	3	1	4	Y	638	524	1			233
							702	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	11935	3	780	9	N	709	694	0	4	8	100
11	13710	X	9428	-0-	-4282	-0-	8756	3	672	9	N	611	635	0	5	8	71
12	16213	X	9681	-0-	-6532	-0-	8975	3	706	9	N	642	592	0			121
01	16213	X	13127	-0-	-3086	-0-	12364	3	763	9	N	694	755	0	3	8	57
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	15996	3	1098	9	N	998	931	0	7	8	117
*03	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	14894	3	888	9	N	807	872	0	5	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9313	3	315	9	N	286	184	1	1	8	215
11	10080	X	9620	-0-	-460	-0-	9330	3	290	9	N	264	367	1			112
12	10230	X	9845	-0-	-385	-0-	9573	3	272	9	N	247	180	1			179
01	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1	1	12173	3	N	247	189	1			237
							272	9									
02	9309	X	9139	-0-	-170	-0-	8897	3	242	9	N	220	368	1			89
03	9951	X	8047	-0-	-1904	-0-	7847	3	200	9	N	182	187	1			84

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7212	3	189	9	N	172	179	1	1	8	154
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7244	3	233	9	N	212	188	1	2	8	176
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8237	3	262	9	N	238	371	1	1	8	42
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7792	3	282	9	N	256	190	1	2	8	106
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7332	3	177	9	N	161	188	1	1	8	78
03	8494	X	6689	-0-	-1805	-0-	6538	3	151	9	N	137					215

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	10167	-0-	-1	-0-	9709	3	458	9	N	416	366	1	2	8	190
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9327	3	153	4	N	399	372	1	2	8	215
							439	9									
12	10199	X	10142	-0-	-57	-0-	9663	3	58	4	N	383	380	1			218
							421	9									
01	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	8588	3	514	4	N	341	370	1	2	8	187
							375	9									
02	9599	X	9362	-0-	-237	-0-	8418	3	592	4	N	320	345	1	3	8	159
							352	9									
03	10261	X	7552	-0-	-2709	-0-	5626	3	1599	4	N	297	369	1			87
							327	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68729	X	17890	-0-	-50839	-0-	16831	3	139	4	Y	836	746	1	1	8	304
							920	9									
11	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	16310	3	215	4	Y	793	754	1			343
							872	9									
12	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	17136	3	993	9	Y	903	933	1	1	8	312
01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	16565	3	226	4	Y	1036	1106	1	2	8	240
							1140	9									
02	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16070	3	3	4	Y	773	943	1	3	8	67
							850	9									
03	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	14711	3	602	9	Y	547	563	1	1	8	50

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	68	1	8600	3	N	199	1	8			417
							253	4	219	9							
11	9600	X	8670	-0-	-930	-0-	98	1	8323	3	N	212	362	1			267
							16	4	233	9							
12	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	108	1	8483	3	N	218	379	1			106
							240	9									
01	9703	X	8741	-0-	-962	-0-	85	1	8379	3	N	225					331
							29	4	248	9							
02	8729	X	8353	-0-	-376	-0-	56	1	8070	3	N	206	369	1			168
							227	9									
03	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	70	1	7731	3	N	183					351
							201	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

10	117868	X	32922	-0-	-84946	-0-	32008	3	914	9	Y	831	824	0	6	8	3
11	36540	X	30203	-0-	-6337	-0-	29326	3	877	9	Y	797	787	0	3	8	10
12	37758	X	30750	-0-	-7008	-0-	29856	3	894	9	Y	813	819	0	2	8	2
01	37758	X	30383	-0-	-7375	-0-	29675	3	708	9	Y	644	632	0	5	8	9
02	30798	X	28223	-0-	-2575	-0-	27506	3	717	9	Y	652	651	0	5	8	5
03	32922	X	29844	-0-	-3078	-0-	29141	3	703	9	Y	639	634	0	3	8	7

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

10	26381	X	9040	-0-	-17341	-0-	3848	3	4059	4	N	1030	1067	1	16	8	528
							1133	9									
11	25530	X	9013	-0-	-16517	-0-	7822	3	1191	9	N	1083	1126	1	12	8	473
12	26381	X	9704	-0-	-16677	-0-	8395	3	1309	9	N	1190	1487	1	3	8	173
01	26381	X	10129	-0-	-16252	-0-	8769	3	1360	9	N	1236	940	1	11	8	458
02	24679	X	9576	-0-	-15103	-0-	8447	3	1129	9	N	1026	913	1	10	8	561
03	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	7808	3	1009	9	N	917	1118	1	5	8	355

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

10	15686	X	14463	-0-	-1223	-0-	13946	3	517	9	N	470	525	0	4	8	47
11	15060	X	13895	-0-	-1165	-0-	13337	3	558	9	N	507	490	0	3	8	61
12	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	13661	3	529	9	N	481	480	0	1	8	61
01	15004	X	13825	-0-	-1179	-0-	13345	3	480	9	N	436	453	0	2	8	42
02	13949	X	12524	-0-	-1425	-0-	11756	3	341	4	N	388	379	0	1	8	50
							427	9									
03	14477	X	12435	-0-	-2042	-0-	11919	3	56	4	N	418	432	0			36
							460	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

10	16089	X	15445	-0-	-644	-0-	13705	3	379	4	N	1237	1117	1	11	8	512
							1361	9									
11	15570	X	14869	-0-	-701	-0-	13510	3	47	4	N	1193	1504	1	8	8	193
							1312	9									
12	15717	X	15229	-0-	-488	-0-	14099	3	1130	9	N	1027	886	1	2	8	332
01	15438	X	15137	-0-	-301	-0-	13654	3	63	4	N	1291	1316	1	5	8	302
							1420	9									
02	14442	X	13191	-0-	-1251	-0-	12015	3	1176	9	N	1069	1075	1	5	8	291
03	15438	X	12737	-0-	-2701	-0-	11637	3	13	4	N	988	755	1	3	8	521
							1087	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72706 X	16136	-0-	-56570	-0-	42	1	15407	3	Y	556	520	1	2	8	141
						75	4	612	9							
11	17250 X	14684	-0-	-2566	-0-	51	1	13887	3	Y	648	653	1	2	8	134
						33	4	713	9							
12	17825 X	15624	-0-	-2201	-0-	41	1	14858	3	Y	659	707	1	1	8	85
						725	9									
01	17825 X	16201	-0-	-1624	-0-	46	1	15297	3	Y	632	585	1	2	8	130
						163	4	695	9							
02	15109 X	15056	-0-	-53	-0-	45	1	14374	3	Y	579	561	1	2	8	146
						637	9									
03	16151 X	13065	-0-	-3086	-0-	12512	3	553	9	Y	503	550	1	1	8	98

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

10	22258 X	20538	-0-	-1720	-0-	19734	3	78	4	N	660	564	1	4	8	145
						726	9									
11	21840 X	21188	-0-	-652	-0-	20274	3	113	4	N	728	559	1	4	8	310
						801	9									
12	22568 X	22256	-0-	-312	-0-	21469	3	787	9	N	715	925	1	1	8	99
01	22568 X	21644	-0-	-924	-0-	20647	3	168	4	N	754	750	1	2	8	101
						829	9									
02	20793 X	20416	-0-	-377	-0-	19627	3	789	9	N	717	569	1	3	8	246
03	22258 X	18840	-0-	-3418	-0-	18176	3	664	9	N	604	743	1	1	8	106

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

10	40796 X	35515	-0-	-5281	-0-	34153	3	131	4	N	1119	1068	0	7	8	181
						1231	9									
11	43290 X	33120	-0-	-10170	-0-	31812	3	154	4	N	1049	977	0	5	8	248
						1154	9									
12	33370 X	33370	-0-	-0-	-0-	32156	3	1214	9	N	1104	1241	0	2	8	109
01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	31268	3	186	4	N	1129	1075	0	4	8	159
						1242	9									
02	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	29460	3	1199	9	N	1090	974	0	7	8	268
*03	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	30858	3	1227	9	N	1115	1327	0	3	8	53

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

10	332635 X	81223	-0-	-251412	-0-	70970	3	121	4	Y	9211	9396	0	29	8	92
						10132	9									
11	77883 X	77883	-0-	-0-	-0-	68046	3	19	4	Y	8925	8903	0	47	8	67
						9818	9									
12	76694 X	76694	-0-	-0-	-0-	67170	3	9524	9	Y	8658	8651	0	16	8	58
01	78105 X	78105	-0-	-0-	-0-	68832	3	42	4	Y	8392	8278	0			172
						9231	9									
02	62125 X	62125	-0-	-0-	-0-	54535	3	155	4	Y	6759	6750	0			181
						7435	9									
*03	73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	64816	3	44	4	Y	8060	8054	0	26	8	161
						8866	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48847	X	11578	-0-	-37269	-0-	11306	3	272	9	Y	247	264	0	1	8	18
11	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13517	3	304	9	Y	276	224	0			70
12	13268	X	11325	-0-	-1943	-0-	10993	3	332	9	Y	302	328	0			44
01	13268	X	10284	-0-	-2984	-0-	9808	3	178	4	Y	271	288	0			27
							298	9									
02	12499	X	10002	-0-	-2497	-0-	9666	3	336	9	Y	305	291	0	1	8	40
03	13361	X	9877	-0-	-3484	-0-	9535	3	342	9	Y	311	324	0			27

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

10	54301	X	15207	-0-	-39094	-0-	15057	3	150	9	Y	136	4	8			249
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14371	3	144	9	Y	131	152	1	4	8	224
12	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14821	3	179	9	Y	163	325	1	1	8	61
01	15221	X	14821	-0-	-400	-0-	14650	3	171	9	Y	155	2	8			214
02	14239	X	13859	-0-	-380	-0-	13708	3	151	9	Y	137	166	1			185
03	15221	X	12578	-0-	-2643	-0-	12427	3	151	9	Y	137	155	1			167

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

10	113837	X	27750	-0-	-86087	-0-	25169	3	1655	4	Y	842	887	0	4	8	32
							926	9									
11	28590	X	27115	-0-	-1475	-0-	25077	3	1121	4	Y	834	823	0	4	8	39
							917	9									
12	29543	X	27709	-0-	-1834	-0-	26154	3	547	4	Y	916	924	0	1	8	30
							1008	9									
01	29543	X	28347	-0-	-1196	-0-	25750	3	1588	4	Y	917	880	0	2	8	65
							1009	9									
02	27637	X	26205	-0-	-1432	-0-	24712	3	606	4	Y	806	785	0	1	8	85
							887	9									
*03	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	29154	3	654	4	Y	849	890	0			44
							934	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

10	81546	X	22250	-0-	-59296	-0-	20605	3	1645	9	Y	1495	1553	0	11	8	110
11	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	20352	3	1683	9	Y	1530	1243	0	12	8	385
12	20212	X	20061	-0-	-151	-0-	18397	3	1664	9	Y	1513	1676	0	3	8	219
01	20212	X	18667	-0-	-1545	-0-	16952	3	216	4	Y	1363	1438	0	9	8	135
							1499	9									
02	18908	X	17820	-0-	-1088	-0-	16276	3	1544	9	Y	1404	1347	0	8	8	184
03	20212	X	18774	-0-	-1438	-0-	17368	3	1406	9	Y	1278	1348	0	3	8	111

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

10	57648	X	14604	-0-	-43044	-0-	13704	3	140	4	Y	691	697	0	4	8	57
							760	9									
11	15030	X	14073	-0-	-957	-0-	13199	3	18	4	Y	778	810	0	4	8	21
							856	9									
12	15004	X	13636	-0-	-1368	-0-	12812	3	9	4	Y	741	734	0	1	8	27
							815	9									
01	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17682	3	100	4	Y	735	713	0	2	8	47
							809	9									
02	14036	X	11238	-0-	-2798	-0-	10270	3	172	4	Y	724	721	0	2	8	48
							796	9									
03	14601	X	13514	-0-	-1087	-0-	12786	3	728	9	Y	662	674	0			36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56024 X	13637	-0-	-42387	-0-	12870	3	133	4	Y	576	588	0	4	8	48
						634	9									
11	14790 X	13520	-0-	-1270	-0-	12792	3	17	4	Y	646	672	0	4	8	18
						711	9									
12	14663 X	14434	-0-	-229	-0-	13609	3	9	4	Y	742	732	0	1	8	27
						816	9									
01	14663 X	13318	-0-	-1345	-0-	12443	3	94	4	Y	710	690	0	2	8	45
						781	9									
02	13717 X	12539	-0-	-1178	-0-	11819	3	163	4	Y	506	516	0	2	8	33
						557	9									
03	14446 X	13856	-0-	-590	-0-	13308	3	548	9	Y	498	502	0	2	8	27

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

10	248719 X	61658	-0-	-187061	-0-	54043	3	7615	9	Y	6923	6756	0	34	8	315
11	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	51597	3	5	4	Y	6628	6628	0	34	8	281
						7291	9									
12	46494 X	46494	-0-	-0-	-0-	41659	3	4835	9	Y	4395	4546	0	8	8	122
01	52068 X	52068	-0-	-0-	-0-	46523	3	5545	9	Y	5041	4890	0	22	8	251
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	251	0			-0-
*03	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	31181	3	3719	9	Y	3381	3070	0	11	8	300

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

10	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	40801	3	2256	9	N	2051	1891	0	20	8	390
11	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	35559	3	851	9	N	774	923	0	12	8	229
12	37382 X	37382	-0-	-0-	-0-	35222	3	2160	9	N	1964	2056	0	3	8	134
01	43059 X	36071	-0-	-6988	-0-	34094	3	56	4	N	1746	1616	0	10	8	254
						1921	9									
02	40281 X	33156	-0-	-7125	-0-	31133	3	2023	9	N	1839	1696	0	9	8	388
03	43059 X	29705	-0-	-13354	-0-	28066	3	4	4	N	1486	1754	0	3	8	117
						1635	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

10	18910 X	17938	-0-	-972	-0-	17197	3	741	9	N	674	543	1	3	8	229
11	18300 X	17655	-0-	-645	-0-	16910	3	745	9	N	677	739	1	2	8	165
12	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	17865	3	801	9	N	728	758	1	1	8	134
01	18414 X	17775	-0-	-639	-0-	17029	3	746	9	N	678	564	1	2	8	246
02	17226 X	16787	-0-	-439	-0-	16072	3	715	9	N	650	751	1	3	8	142
03	18662 X	16868	-0-	-1794	-0-	16152	3	716	9	N	651	547	1			246

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

10	198874 X	46401	-0-	-152473	-0-	43124	3	3277	9	Y	2979	2960	0	27	8	50
11	50340 X	42241	-0-	-8099	-0-	38743	3	3498	9	Y	3180	3129	0	24	8	77
12	52018 X	47500	-0-	-4518	-0-	44016	3	3484	9	Y	3167	3178	0	8	8	58
01	52018 X	45084	-0-	-6934	-0-	41717	3	3367	9	Y	3061	3033	0	22	8	64
02	48662 X	39815	-0-	-8847	-0-	36727	3	3088	9	Y	2807	2777	0	19	8	75
03	47492 X	42620	-0-	-4872	-0-	39003	3	325	4	Y	2993	2991	0	12	8	65
						3292	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48949	X	34863	-0-	-14086	-0-	33955	3	286	4	N	565	477	0	41	8	287
							622	9									
11	45840	X	32772	-0-	-13068	-0-	31517	3	298	4	N	870	922	0	9	8	226
							957	9									
12	47058	X	36586	-0-	-10472	-0-	33260	3	2524	4	N	729	814	0	2	8	139
							802	9									
01	40889	X	33551	-0-	-7338	-0-	32286	3	353	4	N	829	757	0	8	8	203
							912	9									
02	35206	X	31488	-0-	-3718	-0-	30529	3	189	4	N	700	548	0	7	8	348
							770	9									
03	36580	X	32821	-0-	-3759	-0-	31973	3	43	4	N	732	915	0	3	8	162
							805	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

10	124268	X	30648	-0-	-93620	-0-	29214	3	1434	9	Y	1304	1383	0	7	8	49
11	32010	X	30200	-0-	-1810	-0-	28801	3	1399	9	Y	1272	1255	0	6	8	60
12	33077	X	31844	-0-	-1233	-0-	30349	3	1495	9	Y	1359	1372	0	2	8	45
01	32240	X	30355	-0-	-1885	-0-	28940	3	1415	9	Y	1286	1234	0	6	8	91
02	30160	X	28663	-0-	-1497	-0-	27405	3	1258	9	Y	1144	1108	0	7	8	120
03	31837	X	27530	-0-	-4307	-0-	26088	3	1442	9	Y	1311	1361	0	3	8	67

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

10	99915	X	25081	-0-	-74834	-0-	23382	3	755	4	Y	858	938	1	19	8	190
							944	9									
11	24780	X	24195	-0-	-585	-0-	22693	3	579	4	Y	839	750	1	14	8	265
							923	9									
12	25389	X	24857	-0-	-532	-0-	23443	3	464	4	Y	864	933	1	6	8	190
							950	9									
01	25389	X	23198	-0-	-2191	-0-	21098	3	1198	4	Y	820	755	1	10	8	245
							902	9									
02	23751	X	22632	-0-	-1119	-0-	21009	3	719	4	Y	822	935	1	12	8	120
							904	9									
03	25079	X	22647	-0-	-2432	-0-	20975	3	797	4	Y	795	743	1	7	8	165
							875	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

10	49860	X	12214	-0-	-37646	-0-	11533	3	152	4	Y	481	487	0	1	8	40
							529	9									
11	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	11088	3	20	4	Y	502	527	0	1	8	14
							552	9									
12	13082	X	10458	-0-	-2624	-0-	9855	3	10	4	Y	539	533	0			20
							593	9									
01	13082	X	8801	-0-	-4281	-0-	8224	3	108	4	Y	426	419	0			27
							469	9									
02	12238	X	9085	-0-	-3153	-0-	8449	3	182	4	Y	413	412	0	1	8	27
							454	9									
03	12214	X	10116	-0-	-2098	-0-	9421	3	695	9	Y	632	625	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52776	X	13063	-0-	-39713	-0-	12169	3	140	4	Y	685	690	0	4	8	57
							754	9									
11	13440	X	13379	-0-	-61	-0-	12562	3	18	4	Y	726	759	0	4	8	20
							799	9									
12	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13200	3	9	4	Y	802	792	0	1	8	29
							882	9									
01	13888	X	13054	-0-	-834	-0-	12220	3	100	4	Y	667	651	0	2	8	43
							734	9									
02	12992	X	12381	-0-	-611	-0-	11628	3	172	4	Y	528	535	0	1	8	35
							581	9									
03	13888	X	13780	-0-	-108	-0-	12891	3	889	9	Y	808	798	0	2	8	43

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

10	47523	X	44280	-0-	-3243	-0-	42054	3	281	4	N	1768	1731	0	11	8	294
							1945	9									
11	45390	X	42030	-0-	-3360	-0-	39745	3	187	4	N	1907	1862	0	7	8	332
							2098	9									
12	46221	X	43083	-0-	-3138	-0-	41025	3	2058	9	N	1871	2153	0	3	8	47
01	45136	X	42275	-0-	-2861	-0-	40036	3	212	4	N	1843	1796	0	8	8	86
							2027	9									
02	41412	X	39095	-0-	-2317	-0-	37300	3	1795	9	N	1632	1472	0	9	8	237
03	44268	X	41787	-0-	-2481	-0-	39833	3	1954	9	N	1776	1910	0	3	8	100

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

10	36704	X	32412	-0-	-4292	-0-	30006	3	375	4	N	1846	1905	0	11	8	194
							2031	9									
11	33630	X	30149	-0-	-3481	-0-	28119	3	39	4	N	1810	1810	0	9	8	185
							1991	9									
12	33294	X	30981	-0-	-2313	-0-	29075	3	29	4	N	1706	1760	0	3	8	128
							1877	9									
01	32736	X	30112	-0-	-2624	-0-	27896	3	353	4	N	1694	1677	0	8	8	137
							1863	9									
02	30624	X	2106	-0-	-28518	-0-	1913	3	193	9	N	175	150	0			162
03	32426	X	11912	-0-	-20514	-0-	10964	3	469	4	N	435	515	0	1	8	81
							479	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

10	56730	X	52412	-0-	-4318	-0-	49361	3	3051	9	N	2774	2890	0	15	8	81
11	53310	X	49440	-0-	-3870	-0-	46686	3	2754	9	N	2504	2489	0	15	8	81
12	54405	X	51773	-0-	-2632	-0-	48888	3	2885	9	N	2623	2624	0	2	8	78
01	54405	X	51132	-0-	-3273	-0-	48281	3	2851	9	N	2592	2549	0	12	8	109
02	49039	X	48228	-0-	-811	-0-	45524	3	2704	9	N	2458	2349	0	12	8	206
03	52421	X	50447	-0-	-1974	-0-	47519	3	2928	9	N	2662	2692	0	9	8	167

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41695	X	41154	-0-	-541	-0-	39895	3	168	4	N	992	874	1	4	8	433
							1091	9									
11	41400	X	39249	-0-	-2151	-0-	37977	3	269	4	N	912	1092	1			253
							1003	9									
12	42780	X	40001	-0-	-2779	-0-	38956	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	278
01	42780	X	38891	-0-	-3889	-0-	37404	3	398	4	N	990	952	1	4	8	312
							1089	9									
02	39353	X	36109	-0-	-3244	-0-	35138	3	971	9	N	883	893	1	4	8	298
03	41168	X	38381	-0-	-2787	-0-	37391	3	990	9	N	900	922	1	3	8	273

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32736	X	28596	-0-	-4140	-0-	27684	3	912	9	N	829	867	0	6	8	198
11	31680	X	26094	-0-	-5586	-0-	25164	3	930	9	N	845	832	0	5	8	206
12	31124	X	26400	-0-	-4724	-0-	25400	3	1000	9	N	909	1025	0	1	8	89
01	30814	X	26060	-0-	-4754	-0-	24927	3	1133	9	N	1030	1006	0	2	8	111
02	28826	X	24680	-0-	-4146	-0-	23615	3	1065	9	N	968	947	0	4	8	128
03	28582	X	26033	-0-	-2549	-0-	25041	3	992	9	N	902	963	0	3	8	64

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41819	X	34513	-0-	-7306	-0-	31643	3	56	4	N	2558	2820	0	16	8	100
							2814	9									
11	40470	X	32630	-0-	-7840	-0-	29789	3	2841	9	N	2583	2515	0	13	8	155
12	39091	X	32680	-0-	-6411	-0-	29878	3	2802	9	N	2547	2584	0	4	8	114
01	37262	X	30425	-0-	-6837	-0-	27906	3	2519	9	N	2290	2298	0	12	8	94
02	33582	X	23208	-0-	-10374	-0-	21541	3	1667	9	N	1515	1496	0	13	8	100
03	34503	X	32505	-0-	-1998	-0-	29817	3	67	4	N	2383	2374	0	9	8	100
							2621	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116680	X	30352	-0-	-86328	-0-	27029	3	1147	4	Y	1978	1962	0	15	8	39
							2176	9									
11	32940	X	28761	-0-	-4179	-0-	26131	3	490	4	Y	1945	1835	0	13	8	136
							2140	9									
12	31837	X	29192	-0-	-2645	-0-	26614	3	191	4	Y	2170	2260	0	4	8	42
							2387	9									
01	31620	X	29081	-0-	-2539	-0-	26110	3	389	4	Y	2347	2339	0	13	8	37
							2582	9									
02	29580	X	25694	-0-	-3886	-0-	22824	3	631	4	Y	2035	2013	0	15	8	44
							2239	9									
03	30349	X	27326	-0-	-3023	-0-	25079	3	137	4	Y	1918	1912	0	10	8	40
							2110	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	22644	-0-	-1195	-0-	19275	3	1870	4	N	1363	1489	1	6	8	199
							1499	9									
11	22710	X	22688	-0-	-22	-0-	20711	3	412	4	N	1423	1312	1	6	8	304
							1565	9									
12	24397	X	23610	-0-	-787	-0-	21992	3	1618	9	N	1471	1680	1	2	8	93
01	24397	X	22889	-0-	-1508	-0-	21163	3	175	4	N	1410	1251	1	4	8	248
							1551	9									
02	22823	X	21593	-0-	-1230	-0-	19832	3	286	4	N	1341	1327	1	6	8	256
							1475	9									
03	23622	X	22571	-0-	-1051	-0-	20126	3	934	4	N	1374	1323	1	3	8	304
							1511	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11793	-0-	-545	-0-	9459	3	647	4	N	1534	1562	0			72
							1687	9									
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9509	3	415	4	N	1708	1683	0			97
							1879	9									
12	11842	X	11720	-0-	-122	-0-	9800	3	1920	9	N	1745	1775	0			67
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	10806	3	300	4	N	1838	1813	0			92
							2022	9									
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	11521	3	87	4	N	1745	1662	0			175
							1920	9									
03	12183	X	9353	-0-	-2830	-0-	8135	3	1218	9	N	1107	1245	0			37

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210193	X	44607	-0-	-165586	-0-	41106	3	117	4	Y	3076	3016	0	44	8	66
							3384	9									
11	58620	X	40124	-0-	-18496	-0-	36468	3	258	4	Y	3089	3032	0	82	8	41
							3398	9									
12	60574	X	41422	-0-	-19152	-0-	38081	3	125	4	Y	2924	2904	0	31	8	30
							3216	9									
01	54498	X	39915	-0-	-14583	-0-	36127	3	344	4	Y	3131	3068	0	65	8	28
							3444	9									
02	47241	X	37697	-0-	-9544	-0-	33685	3	634	4	Y	3071	2992	0	56	8	51
							3378	9									
*03	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	47240	3	78	4	Y	3513	3442	0	35	8	87
							3864	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56389	X	49889	-0-	-6500	-0-	47750	3	218	4	N	1746	1768	0	12	8	117
							1921	9									
11	52530	X	47480	-0-	-5050	-0-	45130	3	388	4	N	1784	1734	0	10	8	157
							1962	9									
12	53599	X	50003	-0-	-3596	-0-	47867	3	2136	9	N	1942	1962	0	3	8	134
01	53599	X	49190	-0-	-4409	-0-	46739	3	432	4	N	1835	1452	0	9	8	508
							2019	9									
02	48111	X	45433	-0-	-2678	-0-	43779	3	1654	9	N	1504	1753	0	8	8	251
03	50003	X	48892	-0-	-1111	-0-	46823	3	2069	9	N	1881	2072	0	4	8	56

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78647	X	75234	-0-	-3413	-0-	71554	3	462	4	N	2925	2672	0	12	8	369
							3218	9									
11	73380	X	69922	-0-	-3458	-0-	66376	3	1144	4	N	2184	2039	0	377	1	125
							2402	9					12	8			
12	76043	X	69820	-0-	-6223	-0-	67313	3	160	4	N	2134	2112	0	3	8	144
							2347	9									
01	76043	X	65978	-0-	-10065	-0-	63156	3	803	4	N	1835	1769	0	10	8	200
							2019	9									
02	71137	X	60495	-0-	-10642	-0-	58469	3	322	4	N	1549	1411	0	8	8	330
							1704	9									
03	75237	X	63779	-0-	-11458	-0-	61963	3	38	4	N	1616	1820	0	4	8	122
							1778	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54384	X	13202	-0-	-41182	-0-	12484	3	67	4	Y	592	616	0	1	8	33
							651	9									
11	13890	X	12228	-0-	-1662	-0-	11645	3	14	4	Y	517	530	0	1	8	19
							569	9									
12	14074	X	2430	-0-	-11644	-0-	1395	3	636	4	Y	363	373	0	1	8	8
							399	9									
01	14074	X	766	-0-	-13308	-0-	766	4			Y	-0-	8	0			-0-
02	12760	X	-0-	-0-	-12760	-0-					Y	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49879	X	46779	-0-	-3100	-0-	45098	3	287	4	N	1267	1335	0	10	8	108
							1394	9									
11	47580	X	44667	-0-	-2913	-0-	42387	3	272	4	N	1825	1727	0	9	8	197
							2008	9									
12	48422	X	45002	-0-	-3420	-0-	43088	3	1914	9	N	1740	1811	0	4	8	122
01	48422	X	44091	-0-	-4331	-0-	42028	3	296	4	N	1606	1592	0	8	8	128
							1767	9									
02	44805	X	40856	-0-	-3949	-0-	39228	3	1628	9	N	1480	1365	0	7	8	236
03	46779	X	43221	-0-	-3558	-0-	41558	3	1663	9	N	1512	1651	0	3	8	94

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56130	X	12441	-0-	-43689	-0-	45	1	10307	3	Y	1827	1698	1	9	8	463
							79	4	2010	9							
11	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	68	1	15894	3	Y	1865	1935	1	9	8	384
							44	4	2052	9							
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	42	1	12494	3	Y	2316	2398	1	3	8	299
							2548	9									
01	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	44	1	11829	3	Y	2185	2026	1	9	8	449
							157	4	2404	9							
02	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	41	1	11508	3	Y	2115	2022	1	8	8	534
							2327	9									
*03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	12149	3	2295	9	Y	2086	2211	1	3	8	406

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111469	X	26557	-0-	-84912	-0-	25251	3	1306	9	Y	1187	1158	0	6	8	54
11	29130	X	26137	-0-	-2993	-0-	24660	3	2	4	Y	1341	1332	0	6	8	57
							1475	9									
12	29233	X	26167	-0-	-3066	-0-	24668	3	1499	9	Y	1363	1381	0	1	8	38
01	28737	X	26164	-0-	-2573	-0-	24624	3	1540	9	Y	1400	1362	0	6	8	70
02	26883	X	24014	-0-	-2869	-0-	22193	3	710	4	Y	1010	970	0	1	8	109
							1111	9									
03	27001	X	21552	-0-	-5449	-0-	20526	3	1026	9	Y	933	955	0	4	8	83

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55335	X	53236	-0-	-2099	-0-	50044	3	1549	4	N	1494	1527	0	10	8	218
							1643	9									
11	52080	X	47590	-0-	-4490	-0-	45320	3	839	4	N	1301	1164	0	6	8	349
							1431	9									
12	53816	X	49715	-0-	-4101	-0-	47865	3	318	4	N	1393	1648	0	2	8	92
							1532	9									
01	53816	X	49012	-0-	-4804	-0-	46834	3	679	4	N	1363	1311	0	7	8	137
							1499	9									
02	49967	X	45346	-0-	-4621	-0-	43801	3	360	4	N	1077	1034	0	7	8	173
							1185	9									
03	53227	X	47558	-0-	-5669	-0-	45877	3	87	4	N	1449	1513	0	3	8	106
							1594	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	13267	3	206	4	N	489	484	0	3	8	89
							538	9									
11	15150	X	12622	-0-	-2528	-0-	12089	3	27	4	N	460	469	0	2	8	78
							506	9									
12	14880	X	14286	-0-	-594	-0-	13741	3	545	9	N	495	533	0	1	8	39
01	14787	X	12625	-0-	-2162	-0-	11895	3	200	4	N	482	452	0	2	8	67
							530	9									
02	13833	X	9943	-0-	-3890	-0-	9383	3	190	4	N	336	304	0	4	8	95
							370	9									
03	14291	X	8811	-0-	-5480	-0-	8477	3	334	9	N	304	311	0	1	8	87

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67893	X	16766	-0-	-51127	-0-	15777	3	76	4	Y	830	860	0	6	8	46
							913	9									
11	17040	X	15545	-0-	-1495	-0-	14698	3	16	4	Y	755	771	0	3	8	27
							831	9									
12	17360	X	14929	-0-	-2431	-0-	13265	3	791	4	Y	794	802	0	1	8	18
							873	9									
01	17360	X	15394	-0-	-1966	-0-	14273	3	167	4	Y	867	843	0	2	8	40
							954	9									
02	16124	X	12698	-0-	-3426	-0-	11964	3	66	4	Y	607	587	0	3	8	57
							668	9									
03	16771	X	12864	-0-	-3907	-0-	12173	3	31	4	Y	600	634	0	3	8	20
							660	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99419	X	17082	-0-	-82337	-0-	14321	3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
							2747	9									
11	47370	X	21496	-0-	-25874	-0-	18051	3	4	4	Y	3128	3023	0	88	8	73
							3441	9									
12	48949	X	28412	-0-	-20537	-0-	23382	3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
							4981	9									
01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	26746	3	217	4	Y	4475	4505	0	40	8	29
							4923	9									
02	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	25870	3	321	4	Y	3686	3616	0	31	8	68
							4055	9									
*03	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	29633	3	98	4	Y	4279	4280	0	20	8	47
							4707	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73241	X	17867	-0-	-55374	-0-	16959	3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
							827	9									
11	18960	X	16610	-0-	-2350	-0-	15775	3	17	4	Y	744	756	0	2	8	27
							818	9									
12	18910	X	16194	-0-	-2716	-0-	14584	3	834	4	Y	705	716	0			16
							776	9									
01	18693	X	17304	-0-	-1389	-0-	16212	3	180	4	Y	829	805	0	2	8	38
							912	9									
02	17197	X	15579	-0-	-1618	-0-	14804	3	75	4	Y	636	613	0	1	8	60
							700	9									
03	17856	X	16217	-0-	-1639	-0-	15477	3	34	4	Y	642	680	0			22
							706	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823794 X	190619	-0-	-633175	-0-	178314	3	1721	4	Y	9622	9645	0			125
						10584	9									
11	178511 X	178511	-0-	-0-	-0-	168248	3	384	4	Y	8981	8986	0			120
						9879	9									
12	179727 X	179727	-0-	-0-	-0-	169586	3	10141	9	Y	9219	9027	0			312
01	177038 X	177038	-0-	-0-	-0-	167150	3	9888	9	Y	8989	9056	0			245
02	166308 X	166308	-0-	-0-	-0-	157926	3	8382	9	Y	7620	7714	0			151
*03	175423 X	175423	-0-	-0-	-0-	165357	3	279	4	Y	8897	8945	0			103
						9787	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52979 X	51050	-0-	-1929	-0-	46135	3	4915	9	N	4468	4425	0	24	8	89
11	49050 X	44719	-0-	-4331	-0-	40333	3	4386	9	N	3987	3952	0	21	8	103
12	48267 X	44545	-0-	-3722	-0-	39898	3	378	4	N	3881	3867	0	8	8	109
						4269	9									
01	51057 X	41979	-0-	-9078	-0-	37657	3	268	4	N	3685	3669	0	19	8	106
						4054	9									
02	47763 X	38298	-0-	-9465	-0-	33965	3	602	4	N	3392	3189	0	19	8	290
						3731	9									
03	51057 X	40034	-0-	-11023	-0-	36167	3	21	4	N	3496	3682	0	12	8	92
						3846	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45663 X	34278	-0-	-11385	-0-	30822	3	79	4	N	3070	3008	0	20	8	181
						3377	9									
11	44190 X	33830	-0-	-10360	-0-	30446	3	3384	9	N	3076	3077	0	16	8	164
12	45663 X	34795	-0-	-10868	-0-	30137	3	1269	4	N	3081	3053	0	8	8	184
						3389	9									
01	38626 X	34416	-0-	-4210	-0-	30737	3	338	4	N	3037	2977	0	18	8	226
						3341	9									
02	33292 X	32703	-0-	-589	-0-	29138	3	499	4	N	2787	2792	0	18	8	203
						3066	9									
03	34968 X	34787	-0-	-181	-0-	31503	3	109	4	N	2886	2925	0	14	8	150
						3175	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110265 X	27376	-0-	-82889	-0-	25687	3	1689	9	Y	1535	1532	0	9	8	67
11	26790 X	25840	-0-	-950	-0-	24379	3	1461	9	Y	1328	1333	0	4	8	58
12	27683 X	25897	-0-	-1786	-0-	24333	3	1564	9	Y	1422	1430	0	3	8	47
01	27683 X	25597	-0-	-2086	-0-	24122	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	43
02	25897 X	23492	-0-	-2405	-0-	22088	3	1404	9	Y	1276	1247	0	8	8	64
*03	27373 X	25348	-0-	-2025	-0-	23915	3	51	4	Y	1256	1256	0	21	8	43
						1382	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65348 X	56845	-0-	-8503	-0-	49187	3	1485	4	N	5612	5430	0	14	8	369
						6173	9									
11	63240 X	50728	-0-	-12512	-0-	44354	3	849	4	N	5023	5089	0	24	8	279
						5525	9									
12	62372 X	57411	-0-	-4961	-0-	50889	3	268	4	N	5685	5728	0	10	8	226
						6254	9									
01	61876 X	53666	-0-	-8210	-0-	46859	3	911	4	N	5360	5374	0	22	8	190
						5896	9									
02	56695 X	24495	-0-	-32200	-0-	20805	3	980	4	N	2464	2428	0	11	8	215
						2710	9									
03	57412 X	-0-	-0-	-57412	-0-					N	8					223

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53134 X	48113	-0-	-5021	-0-	44849	3	1071	4	N	1994	2025	1	7	8	268
						2193	9									
11	49860 X	45659	-0-	-4201	-0-	42884	3	633	4	N	1947	1852	1	7	8	356
						2142	9									
12	49414 X	45868	-0-	-3546	-0-	43673	3	20	4	N	1977	2203	1	3	8	127
						2175	9									
01	49228 X	45293	-0-	-3935	-0-	42651	3	402	4	N	2036	1505	1	8	8	650
						2240	9									
02	46052 X	41981	-0-	-4071	-0-	39876	3	143	4	N	1784	1896	1	8	8	530
						1962	9									
03	48112 X	44575	-0-	-3537	-0-	42459	3	27	4	N	1899	2033	1	3	8	393
						2089	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

10	69719 X	60865	-0-	-8854	-0-	58172	3	2693	9	N	2448	2581	1	12	8	222
11	65790 X	60150	-0-	-5640	-0-	57499	3	2651	9	N	2410	2215	1	11	8	406
12	65255 X	61227	-0-	-4028	-0-	58525	3	3	4	N	2454	2625	1	3	8	232
						2699	9									
01	62806 X	60160	-0-	-2646	-0-	57462	3	4	4	N	2449	2369	1	10	8	302
						2694	9									
02	58754 X	55990	-0-	-2764	-0-	52873	3	705	4	N	2193	2232	1	10	8	253
						2412	9									
03	62155 X	61217	-0-	-938	-0-	58562	3	2655	9	N	2414	2216	1	7	8	444

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

10	73377 X	65174	-0-	-8203	-0-	56092	3	9082	9	N	8256	8214	0	36	8	207
11	65670 X	62632	-0-	-3038	-0-	53692	3	8940	9	N	8127	8078	0	23	8	233
12	69006 X	67284	-0-	-1722	-0-	58212	3	9072	9	N	8247	7767	0	13	8	700
01	69006 X	62532	-0-	-6474	-0-	54048	3	8484	9	N	7713	8117	0	31	8	265
02	64554 X	57610	-0-	-6944	-0-	49638	3	7972	9	N	7247	7278	0	30	8	204
03	67270 X	61722	-0-	-5548	-0-	53447	3	8275	9	N	7523	7607	0	19	8	101

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

10	86552 X	67654	-0-	-18898	-0-	64138	3	3516	9	N	3196	2569	1	16	8	871
11	79110 X	74784	-0-	-4326	-0-	70076	3	1387	4	N	3019	3482	1	17	8	391
						3321	9									
12	81747 X	75816	-0-	-5931	-0-	72418	3	1	4	N	3088	3161	1	5	8	313
						3397	9									
01	80476 X	74034	-0-	-6442	-0-	69662	3	887	4	N	3168	3198	1	12	8	271
						3485	9									
02	73022 X	68018	-0-	-5004	-0-	64659	3	201	4	N	2871	2774	1	13	8	355
						3158	9									
03	77283 X	72066	-0-	-5217	-0-	68643	3	67	4	N	3051	2800	1	9	8	597
						3356	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

10	33481 X	33481	-0-	-0-	-0-	32277	3	3	4	N	1092	1084	0	30	8	92
						1201	9									
11	35944 X	35944	-0-	-0-	-0-	34531	3	21	4	N	1265	1204	0	25	8	128
						1392	9									
12	39417 X	39417	-0-	-0-	-0-	37865	3	31	4	N	1383	1408	0	8	8	95
						1521	9									
01	38719 X	38719	-0-	-0-	-0-	37011	3	33	4	N	1523	1526	0	17	8	75
						1675	9									
02	36156 X	36156	-0-	-0-	-0-	34608	3	19	4	N	1390	1378	0	14	8	73
						1529	9									
03	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36425	3	16	4	N	1514	1494	0	9	8	84
						1665	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	33055	3	2217	9	N	2015	2084	0	18	8	95
11	34572	X	34572	-0-	-0-	-0-	31775	3	719	4	N	1889	1844	0	17	8	123
							2078	9									
12	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	33030	3	343	4	N	2145	2129	0	5	8	134
							2360	9									
01	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	29443	3	760	4	N	1790	1772	0	12	8	140
							1969	9									
02	29294	X	29294	-0-	-0-	-0-	26763	3	694	4	N	1670	1599	0	13	8	198
							1837	9									
*03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	27245	3	300	4	N	1515	1601	0	9	8	103
							1667	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

10	91325	X	29234	-0-	-62091	-0-	25066	3	1211	4	Y	2688	2618	0	18	8	52
							2957	9									
11	34230	X	26899	-0-	-7331	-0-	24466	3	535	4	Y	1725	1640	0	17	8	120
							1898	9									
12	32209	X	28811	-0-	-3398	-0-	27164	3	208	4	Y	1308	1398	0	5	8	25
							1439	9									
01	29884	X	28466	-0-	-1418	-0-	26860	3	423	4	Y	1075	1067	0	16	8	17
							1183	9									
02	27347	X	25552	-0-	-1795	-0-	23626	3	688	4	Y	1125	1099	0	19	8	24
							1238	9									
03	29233	X	28652	-0-	-581	-0-	26840	3	158	4	Y	1504	1484	0	12	8	32
							1654	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

10	162419	X	36328	-0-	-126091	-0-	34022	3	1200	4	Y	1005	995	0	9	8	20
							1106	9									
11	41700	X	33518	-0-	-8182	-0-	31894	3	513	4	Y	1010	951	0	8	8	71
							1111	9									
12	47957	X	32942	-0-	-15015	-0-	31508	3	200	4	Y	1122	1168	0	3	8	22
							1234	9									
01	47957	X	31847	-0-	-16110	-0-	30237	3	407	4	Y	1094	1091	0	8	8	17
							1203	9									
02	44863	X	28339	-0-	-16524	-0-	26425	3	652	4	Y	1147	1130	0	9	8	25
							1262	9									
03	36332	X	30824	-0-	-5508	-0-	29564	3	148	4	Y	1011	1009	0	6	8	21
							1112	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

10	173355	X	42783	-0-	-130572	-0-	38127	3	1423	4	Y	2939	2918	0	19	8	57
							3233	9									
11	45420	X	38590	-0-	-6830	-0-	35011	3	608	4	Y	2701	2552	0	17	8	189
							2971	9									
12	45260	X	39266	-0-	-5994	-0-	35800	3	237	4	Y	2935	3061	0	6	8	57
							3229	9									
01	45260	X	38264	-0-	-6996	-0-	34748	3	482	4	Y	2758	2755	0	17	8	43
							3034	9									
02	42340	X	35355	-0-	-6985	-0-	31901	3	773	4	Y	2437	2408	0	19	8	53
							2681	9									
03	42780	X	38067	-0-	-4713	-0-	35102	3	173	4	Y	2538	2525	0	13	8	53
							2792	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090304	X	97871	-0-	-2992433	-0-	83179	3	1404	4	Y	12080	12054	0	59	8	112
							13288	9									
*05	107259	X	107259	-0-	-0-	-0-	93311	3	610	4	Y	12125	12107	0	29	8	101
							13338	9									
*06	95279	X	95279	-0-	-0-	-0-	83144	3	218	4	Y	10834	10807	0	30	8	98
							11917	9									
*07	103938	X	103938	-0-	-0-	-0-	88034	3	3741	4	Y	11057	10959	0	30	8	166
							12163	9									
*08	89797	X	89797	-0-	-0-	-0-	77384	3	1919	4	Y	9540	9589	0	19	8	98
							10494	9									
*09	84231	X	84231	-0-	-0-	-0-	74130	3	473	4	Y	8753	8508	0	19	8	324
							9628	9									
*10	88709	X	88709	-0-	-0-	-0-	78946	3	9763	9	Y	8875	8940	0	13	8	246
*11	94353	X	94353	-0-	-0-	-0-	83607	3	10746	9	Y	9769	9868	0	24	8	123
*12	92856	X	92856	-0-	-0-	-0-	83197	3	9659	9	Y	8781	8772	0	9	8	123
*01	DLQ G-10		87385	-0-	87385	87385	77914	3	9471	9	Y	8610	8565	0	21	8	147
*02	DLQ G-10		81751	-0-	81751	169136	72993	3	8758	9	Y	7962	7710	0	19	8	380
03	DLQ G-10		81750	-0-	81750	250886	73189	3	2	4	Y	7781	7972	0	12	8	177
							8559	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

10	226915	X	56313	-0-	-170602	-0-	51755	3	4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27
11	57990	X	54668	-0-	-3322	-0-	50125	3	21	4	Y	4111	4088	0	27	8	23
							4522	9									
12	59923	X	55401	-0-	-4522	-0-	50900	3	4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89
01	59923	X	53825	-0-	-6098	-0-	49552	3	64	4	Y	3826	3870	0	28	8	17
							4209	9									
02	52838	X	47927	-0-	-4911	-0-	44166	3	3761	9	Y	3419	3362	0	25	8	49
03	56482	X	50264	-0-	-6218	-0-	45986	3	4278	9	Y	3889	3893	0	16	8	29

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

10	212346	X	52677	-0-	-159669	-0-	50083	3	2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40
11	56370	X	49862	-0-	-6508	-0-	47292	3	2570	9	Y	2336	2304	0	15	8	57
12	55831	X	49953	-0-	-5878	-0-	47688	3	2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37
01	54901	X	46932	-0-	-7969	-0-	44905	3	2027	9	Y	1843	1828	0	13	8	39
02	49271	X	46017	-0-	-3254	-0-	44094	3	1923	9	Y	1748	1727	0	13	8	47
03	52669	X	45481	-0-	-7188	-0-	43093	3	280	4	Y	1916	1913	0	8	8	42
							2108	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

10	209254	X	49254	-0-	-160000	-0-	45942	3	3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51
11	53790	X	49973	-0-	-3817	-0-	46567	3	3406	9	Y	3096	3045	0	27	8	75
12	55583	X	48520	-0-	-7063	-0-	44957	3	3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59
01	55583	X	39277	-0-	-16306	-0-	36224	3	3053	9	Y	2775	2753	0	23	8	58
02	49242	X	37470	-0-	-11772	-0-	34360	3	3110	9	Y	2827	2787	0	22	8	76
03	51646	X	44829	-0-	-6817	-0-	41299	3	295	4	Y	2941	2939	0	14	8	64
							3235	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191328	X	45981	-0-	-145347	-0-	44170	3	1811	9	Y	1646	1634	0	13	8	28
11	50760	X	43743	-0-	-7017	-0-	41935	3	1808	9	Y	1644	1621	0	11	8	40
12	50096	X	44365	-0-	-5731	-0-	42591	3	1774	9	Y	1613	1620	0	4	8	29
01	50096	X	41887	-0-	-8209	-0-	40438	3	1449	9	Y	1317	1309	0	9	8	28
02	45356	X	40620	-0-	-4736	-0-	39150	3	1470	9	Y	1336	1319	0	9	8	36
03	45973	X	41318	-0-	-4655	-0-	39431	3	273	4	Y	1467	1466	0	5	8	32
							1614	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

10	40363	X	10594	-0-	-29769	-0-	10030	3	564	9	Y	513	500	0	8	8	46
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9816	3	101	4	Y	464	466	0	6	8	38
							510	9									
12	10602	X	9881	-0-	-721	-0-	9287	3	115	4	Y	435	447	0	3	8	23
							479	9									
01	10602	X	8182	-0-	-2420	-0-	7684	3	110	4	Y	353	334	0	7	8	35
							388	9									
02	10005	X	6999	-0-	-3006	-0-	6314	3	340	4	Y	314	321	0	7	8	21
							345	9									
03	10695	X	5937	-0-	-4758	-0-	5569	3	67	4	Y	274	272	0	4	8	19
							301	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

10	633071	X	169222	-0-	-463849	-0-	153950	3	15272	9	Y	13884	14143	0	89	8	208
11	157112	X	157112	-0-	-0-	-0-	140510	3	1860	4	Y	13402	13396	0	16	8	198
							14742	9									
12	165652	X	165652	-0-	-0-	-0-	149967	3	15685	9	Y	14259	14306	0	28	8	123
01	169009	X	169009	-0-	-0-	-0-	150677	3	1722	4	Y	15100	14713	0	80	8	430
							16610	9									
02	162531	X	162531	-0-	-0-	-0-	146670	3	195	4	Y	14242	14131	0	74	8	467
							15666	9									
*03	173625	X	173625	-0-	-0-	-0-	157558	3	16067	9	Y	14606	14899	0	56	8	118

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

10	323873	X	77278	-0-	-246595	-0-	72729	3	4549	9	Y	4135	4046	0	25	8	164
11	88320	X	81223	-0-	-7097	-0-	76601	3	143	4	Y	4072	4093	0	21	8	122
							4479	9									
12	87327	X	78735	-0-	-8592	-0-	74296	3	43	4	Y	3996	4032	0	8	8	78
							4396	9									
01	82584	X	76430	-0-	-6154	-0-	71298	3	1224	4	Y	3553	3532	0	24	8	75
							3908	9									
02	78503	X	73168	-0-	-5335	-0-	67618	3	1446	4	Y	3731	3662	0	22	8	122
							4104	9									
03	83917	X	78299	-0-	-5618	-0-	73642	3	83	4	Y	4158	4048	0	17	8	215
							4574	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390650	X	94905	-0-	-295745	-0-	89045	3	5860	9	Y	5327	5211	0	32	8	211
11	97194	X	97194	-0-	-0-	-0-	91093	3	170	4	Y	5392	5414	0	28	8	161
							5931	9									
12	98270	X	94106	-0-	-4164	-0-	88392	3	51	4	Y	5148	5197	0	11	8	101
							5663	9									
01	98270	X	50904	-0-	-47366	-0-	47363	3	813	4	Y	2480	2512	0	17	8	52
							2728	9									
02	91930	X	558	-0-	-91372	-0-	482	3	10	4	Y	60	110	0			2
							66	9									
03	98270	X	756	-0-	-97514	-0-	658	3	1	4	Y	88	85	0			5
							97	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

10	294896	X	69507	-0-	-225389	-0-	67629	3	1878	9	Y	1707	1669	0	10	8	68
11	76020	X	69502	-0-	-6518	-0-	67721	3	127	4	Y	1504	1519	0	8	8	45
							1654	9									
12	78554	X	67708	-0-	-10846	-0-	65809	3	38	4	Y	1692	1700	0	4	8	33
							1861	9									
01	78554	X	67021	-0-	-11533	-0-	64276	3	1103	4	Y	1493	1485	0	10	8	31
							1642	9									
02	67396	X	66285	-0-	-1111	-0-	63381	3	1355	4	Y	1408	1385	0	8	8	46
							1549	9									
03	71827	X	68322	-0-	-3505	-0-	66418	3	75	4	Y	1663	1616	0	7	8	86
							1829	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

10	285427	X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14	8	96
11	79740	X	69709	-0-	-10031	-0-	67132	3	125	4	Y	2229	2246	0	12	8	67
							2452	9									
12	77779	X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5	8	45
							2507	9									
01	71424	X	36543	-0-	-34881	-0-	34723	3	596	4	Y	1113	1128	0	7	8	23
							1224	9									
02	67396	X	815	-0-	-66581	-0-	769	3	16	4	Y	27	49	0			1
							30	9									
03	72044	X	1094	-0-	-70950	-0-	1050	3	1	4	Y	39	38	0			2
							43	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

10	272358	X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9	8	61
11	69480	X	64103	-0-	-5377	-0-	62358	3	116	4	Y	1481	1490	0	8	8	44
							1629	9									
12	71796	X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3	8	31
							1728	9									
01	71796	X	58458	-0-	-13338	-0-	55961	3	961	4	Y	1396	1389	0	9	8	29
							1536	9									
02	64264	X	57387	-0-	-6877	-0-	54701	3	1169	4	Y	1379	1355	0	8	8	45
							1517	9									
*03	72301	X	72301	-0-	-0-	-0-	70343	3	79	4	Y	1708	1658	0	7	8	88
							1879	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218511	X	55323	-0-	-163188	-0-	50043	3	5280	9	Y	4800	5122	1	18	8	285
11	56670	X	55269	-0-	-1401	-0-	48746	3	1424	4	Y	4635	4237	1	12	8	671
							5099	9									
12	58249	X	56646	-0-	-1603	-0-	50473	3	1402	4	Y	4337	4655	1	5	8	348
							4771	9									
01	58249	X	51409	-0-	-6840	-0-	43381	3	3094	4	Y	4485	4495	1	9	8	329
							4934	9									
02	54491	X	48845	-0-	-5646	-0-	42819	3	1495	4	Y	4119	4041	1	11	8	396
							4531	9									
03	57102	X	52906	-0-	-4196	-0-	43346	3	4668	4	Y	4447	4085	1	8	8	750
							4892	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54467	X	43864	-0-	-10603	-0-	1201	1	32642	3	N	2330	2413	1	30	8	355
							7458	4	2563	9							
11	52710	X	41621	-0-	-11089	-0-	1338	1	37676	3	N	2370	2210	1	31	8	484
							2607	9									
12	54901	X	50242	-0-	-4659	-0-	1458	1	42487	3	N	2807	2967	1	12	8	312
							3209	4	3088	9							
01	54901	X	48924	-0-	-5977	-0-	1518	1	44049	3	N	2586	2415	1	29	8	454
							512	4	2845	9							
02	51359	X	40502	-0-	-10857	-0-	1171	1	32158	3	N	2073	2037	1	21	8	469
							4893	4	2280	9							
03	50251	X	44653	-0-	-5598	-0-	1366	1	38036	3	N	2175	2038	1	15	8	591
							2858	4	2393	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243027	X	56674	-0-	-186353	-0-	51989	3	56	4	Y	4208	4144	0			143
							4629	9									
11	62370	X	54061	-0-	-8309	-0-	49585	3	12	4	Y	4058	4041	0			160
							4464	9									
12	64449	X	53205	-0-	-11244	-0-	48705	3	155	4	Y	3950	4021	0			89
							4345	9									
01	58900	X	53429	-0-	-5471	-0-	48941	3	602	4	Y	3533	3584	0			38
							3886	9									
02	55100	X	49399	-0-	-5701	-0-	45004	3	681	4	Y	3376	3362	0			52
							3714	9									
03	56668	X	49732	-0-	-6936	-0-	45714	3	93	4	Y	3568	3552	0			68
							3925	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164206	X	44831	-0-	-119375	-0-	38723	3	40	4	Y	5516	5426	0			187
							6068	9									
11	36870	X	20488	-0-	-16382	-0-	17644	3	4	4	Y	2582	2667	0			102
							2840	9									
12	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
01	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	35062	3	697	4	Y	6164	6097	0			67
							6780	9									
02	63662	X	63662	-0-	-0-	-0-	55524	3	946	4	Y	6538	6505	0			100
							7192	9									
*03	68041	X	68041	-0-	-0-	-0-	61406	3	130	4	Y	5914	5901	0			113
							6505	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66576	X	-0-	-0-	-66576	-0-					Y	2410	2267	0	150	8	18
11	23040	X	12714	-0-	-10326	-0-	8637	3	697	4	Y	3073	3052	0	27	8	12
							3380	9									
12	23808	X	16680	-0-	-7128	-0-	12583	3	13	4	Y	3713	3684	0	35	8	6
							4084	9									
01	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	26068	3	988	4	Y	5250	5104	0	118	8	34
							5775	9									
02	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	45858	3	480	4	Y	8324	8184	0	113	8	61
							9156	9									
*03	73798	X	73798	-0-	-0-	-0-	64676	3	232	4	Y	8082	8023	0	75	8	45
							8890	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

10	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

10	35469	X	21	-0-	-35448	-0-	21	3			Y	-0-	14	0			-0-
11	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
01	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
02	8932	X	-0-	-0-	-8932	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

10	309915	X	73873	-0-	-236042	-0-	70141	3	3732	9	Y	3393	3362	0			307
11	79770	X	71140	-0-	-8630	-0-	67312	3	243	4	Y	3259	3296	0			270
							3585	9									
12	81003	X	71732	-0-	-9271	-0-	67814	3	278	4	Y	3309	3405	0			174
							3640	9									
01	81003	X	70021	-0-	-10982	-0-	66169	3	266	4	Y	3260	3102	0			332
							3586	9									
02	71833	X	64530	-0-	-7303	-0-	60209	3	886	4	Y	3123	3245	0			210
							3435	9									
03	73873	X	69813	-0-	-4060	-0-	65746	3	225	4	Y	3493	3456	0			247
							3842	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200042	X	47083	-0-	-152959	-0-	43293	3	3790	9	Y	3445	3449	0	26	8	149
11	49950	X	44831	-0-	-5119	-0-	41101	3	328	4	Y	3093	2854	0	24	8	364
							3402	9									
12	51615	X	46713	-0-	-4902	-0-	42914	3	321	4	Y	3162	3426	0	9	8	91
							3478	9									
01	51119	X	45203	-0-	-5916	-0-	41473	3	339	4	Y	3083	3112	0	22	8	40
							3391	9									
02	47821	X	41453	-0-	-6368	-0-	37129	3	1226	4	Y	2816	2614	0	20	8	222
							3098	9									
03	47089	X	44012	-0-	-3077	-0-	40797	3	161	4	Y	2776	2799	0	13	8	186
							3054	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186817	X	52662	-0-	-134155	-0-	44367	3	55	4	Y	7491	7350	0			254
							8240	9									
11	94794	X	94794	-0-	-0-	-0-	83293	3	22	4	Y	10435	10278	0			411
							11479	9									
12	91242	X	91242	-0-	-0-	-0-	79403	3	279	4	Y	10509	10684	0			236
							11560	9									
01	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	57016	3	916	4	Y	7906	8056	0			86
							8697	9									
02	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	49109	3	846	4	Y	7312	7286	0			112
							8043	9									
*03	67749	X	67749	-0-	-0-	-0-	58805	3	127	4	Y	8015	7974	0			153
							8817	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249007	X	59792	-0-	-189215	-0-	53526	3	58	4	Y	5644	5557	0			192
							6208	9									
11	64470	X	57396	-0-	-7074	-0-	51641	3	12	4	Y	5221	5207	0			206
							5743	9									
12	65503	X	57463	-0-	-8040	-0-	51734	3	161	4	Y	5062	5154	0			114
							5568	9									
01	62899	X	55994	-0-	-6905	-0-	50243	3	596	4	Y	4686	4749	0			51
							5155	9									
02	58841	X	50386	-0-	-8455	-0-	45026	3	540	4	Y	4382	4366	0			67
							4820	9									
03	59799	X	51945	-0-	-7854	-0-	46758	3	70	4	Y	4652	4630	0			89
							5117	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35619	X	33294	-0-	-2325	-0-	30423	3	2871	9	Y	2610	2516	0	95	8	228
11	38430	X	27564	-0-	-10866	-0-	25189	3	193	4	Y	1984	1985	0	68	8	159
							2182	9									
12	39742	X	26456	-0-	-13286	-0-	24020	3	222	4	Y	2013	2036	0	32	8	104
							2214	9									
01	DLQ G-10		21119	-0-	21119	21119	19063	3	220	4	Y	1669	1530	0	81	8	162
							1836	9									
02	DLQ G-10		22543	-0-	22543	43662	19885	3	842	4	Y	1651	1625	0	82	8	106
							1816	9									
03	DLQ G-10		25209	-0-	25209	68871	23118	3	223	4	Y	1698	1631	0	57	8	116
							1868	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563 X	3	-0-	-11560	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74214 X	425	-0-	-73789	-0-	425	3			N	-0-					302
*11	70615 X	70615	-0-	-0-	-0-	65463	3	410	4	N	4311	4502	0	27	8	84
						4742	9									
12	72819 X	53107	-0-	-19712	-0-	49122	3	37	4	N	3589	3614	0	5	8	54
						3948	9									
01	67115 X	53642	-0-	-13473	-0-	49847	3	66	4	Y	3390	3401	0	15	8	28
						3729	9									
02	68411 X	49954	-0-	-18457	-0-	46591	3	96	4	Y	2970	2909	0	15	8	74
						3267	9									
03	73129 X	56945	-0-	-16184	-0-	53349	3	72	4	Y	3204	3256	0	8	8	14
						3524	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62000 X	54651	-0-	-7349	-0-	48473	3	6178	9	Y	5616	5738	0	18	8	84
11	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	47089	3	238	4	Y	5328	5230	0	33	8	149
						5861	9									
12	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	47762	3	136	4	Y	5056	5096	0	13	8	96
						5562	9									
01	DLQ G-10	53564	-0-	53564	53564	47646	3	266	4	Y	5138	4979	0	29	8	226
						5652	9									
02	DLQ G-10	48785	-0-	48785	102349	43434	3	405	4	Y	4496	4544	0	28	8	150
						4946	9									
03	DLQ G-10	51825	-0-	51825	154174	46653	3	176	4	Y	4542	4617	0	16	8	59
						4996	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460382 X	80626	-0-	-379756	-0-	74596	3	75	4	Y	5414	5488	0	43	8	116
						5955	9									
11	126000 X	79421	-0-	-46579	-0-	73810	3	22	4	Y	5081	5103	0	20	8	74
						5589	9									
12	130200 X	115933	-0-	-14267	-0-	108389	3	7544	9	Y	6858	6771	0	12	8	149
01	127069 X	110852	-0-	-16217	-0-	103073	3	298	4	Y	6801	6808	0	27	8	115
						7481	9									
02	117189 X	78595	-0-	-38594	-0-	73334	3	58	4	Y	4730	4465	0	297	1	64
						5203	9					19	8			
03	115940 X	105315	-0-	-10625	-0-	97818	3	52	4	Y	6768	6737	0	13	8	82
						7445	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250731	X	73779	-0-	-176952	-0-	67421	3	6358	9	Y	5780	5738	0	15	8	87
11	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	66435	3	5724	9	Y	5204	5210	0	22	8	59
12	67859	X	36734	-0-	-31125	-0-	33130	3	67	4	Y	3215	3252	0	7	8	15
							3537	9									
01	72432	X	72432	-0-	-0-	-0-	66180	3	146	4	Y	5551	5481	0	31	8	54
							6106	9									
02	65649	X	65649	-0-	-0-	-0-	60820	3	317	4	Y	4102	4103	0	24	8	29
							4512	9									
03	67859	X	65967	-0-	-1892	-0-	61303	3	121	4	Y	4130	4121	0	16	8	22
							4543	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

10	316169	X	86223	-0-	-229946	-0-	78179	3	8044	9	Y	7313	7236	0			269
11	85110	X	85110	-0-	-0-	-0-	77777	3	7333	9	Y	6666	6733	0			202
12	97939	X	97939	-0-	-0-	-0-	90667	3	7272	9	Y	6611	6650	0			163
01	91905	X	91905	-0-	-0-	-0-	84711	3	10	4	Y	6531	6472	0			222
							7184	9									
02	87783	X	87783	-0-	-0-	-0-	81464	3	6	4	Y	5739	5674	0			287
							6313	9									
*03	78978	X	78978	-0-	-0-	-0-	72514	3	298	4	Y	5605	5706	0			186
							6166	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

10	384218	X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	26	8	272
11	92970	X	88000	-0-	-4970	-0-	81204	3	479	4	Y	5743	5312	0	25	8	678
							6317	9									
12	96069	X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	9	8	167
							6387	9									
01	96069	X	89373	-0-	-6696	-0-	82706	3	476	4	Y	5628	5699	0	22	8	74
							6191	9									
02	89871	X	82308	-0-	-7563	-0-	74813	3	1753	4	Y	5220	4861	0	20	8	413
							5742	9									
03	91388	X	85202	-0-	-6186	-0-	79432	3	226	4	Y	5040	5103	0	12	8	338
							5544	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

10	244691	X	57538	-0-	-187153	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	43	8	222
11	62550	X	55924	-0-	-6626	-0-	50385	3	5539	9	Y	5035	5017	0	22	8	218
12	64077	X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	13	8	173
01	63023	X	57247	-0-	-5776	-0-	51034	3	6213	9	Y	5648	5599	0	41	8	181
02	58058	X	51855	-0-	-6203	-0-	46056	3	5799	9	Y	5272	5149	0	40	8	264
*03	57784	X	55191	-0-	-2593	-0-	49445	3	92	4	Y	5140	5115	0	113	8	176
							5654	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

10	887623	X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	112	8	83
11	290820	X	290820	-0-	-0-	-0-	266557	3	24263	9	Y	22057	21804	0	64	8	272
12	285250	X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	37	8	65
01	268898	X	268898	-0-	-0-	-0-	246918	3	21980	9	Y	19982	19677	0	94	8	276
02	245482	X	245482	-0-	-0-	-0-	225450	3	20032	9	Y	18211	18243	0	93	8	151
*03	248954	X	248954	-0-	-0-	-0-	229213	3	19741	9	Y	17946	17828	0	59	8	210

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

10	229912	X	229912	-0-	-0-	-0-	196105	3	39	4	Y	30698	30314	0	101	8	712
							33768	9									
11	234959	X	234959	-0-	-0-	-0-	204463	3	11	4	Y	27714	27784	0	45	8	597
							30485	9									
12	238611	X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	3	134	4	Y	24057	24238	0	33	8	383
							26463	9									
01	DLQ G-10		232799	-0-	232799	232799	205465	3	1362	4	Y	23611	23646	0	142	8	206
							25972	9									
02	DLQ G-10		204719	-0-	204719	437518	181067	3	1685	4	Y	19970	19796	0	117	8	263
							21967	9									
03	DLQ G-10		207916	-0-	207916	645434	185507	3	654	4	Y	19777	19821	0	73	8	146
							21755	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

10	197098	X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	3	744	9	N	676	1226	0	7	8	-0-
11	185010	X	-0-	-0-	-185010	-0-					N	-0-					-0-
12	181164	X	123151	-0-	-58013	-0-	94992	3	4	4	Y	25595	24310	0	25	8	1260
							28155	9									
01	170376	X	153131	-0-	-17245	-0-	127990	3	1025	4	Y	21924	22778	0	143	8	263
							24116	9									
02	159297	X	96186	-0-	-63111	-0-	83743	3	11	4	Y	11302	11387	0	119	8	59
							12432	9									
03	123163	X	100038	-0-	-23125	-0-	87796	3	22	4	Y	11109	11008	0	68	8	92
							12220	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150567	X	127918	-0-	-22649	-0-	119327	3	8591	9	N	7810	7879	1	22	8	167
11	138180	X	122932	-0-	-15248	-0-	113092	3	1557	4	N	7530	7515	1	42	8	140
							8283	9									
12	142786	X	122767	-0-	-20019	-0-	114669	3	14	4	N	7349	7288	1	13	8	188
							8084	9									
01	135532	X	112966	-0-	-22566	-0-	103667	3	1219	4	N	7345	7295	1	34	8	204
							8080	9									
02	126788	X	102339	-0-	-24449	-0-	95139	3	185	4	N	6377	6123	1	33	8	425
							7015	9									
03	127906	X	105251	-0-	-22655	-0-	98213	3	91	4	N	6315	6606	1	21	8	113
							6947	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76291	X	17844	-0-	-58447	-0-	13902	3	3942	9	Y	3584	3216	0	416	8	35
11	52500	X	19247	-0-	-33253	-0-	14100	3	91	4	Y	4596	4243	0	240	8	148
							5056	9									
12	54250	X	36882	-0-	-17368	-0-	29382	3	95	4	Y	6732	6763	0	22	8	95
							7405	9									
01	DLQ G-10		49429	-0-	49429	49429	39665	3	725	4	Y	8217	8152	0	63	8	97
							9039	9									
02	DLQ G-10		54850	-0-	54850	104279	46120	3	350	4	Y	7618	7404	0	59	8	252
							8380	9									
03	DLQ G-10		60113	-0-	60113	164392	51154	3	589	4	Y	7609	7678	0	39	8	144
							8370	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334982	X	334982	-0-	-0-	-0-	325844	3	9138	9	Y	8307	8351	0	41	8	156
11	318704	X	318704	-0-	-0-	-0-	309694	3	222	4	Y	7989	7915	0	57	8	173
							8788	9									
12	313395	X	313395	-0-	-0-	-0-	305313	3	8082	9	Y	7347	7442	0	22	8	56
01	DLQ G-10		292764	-0-	292764	292764	285408	3	149	4	Y	6552	6436	0	57	8	115
							7207	9									
02	DLQ G-10		257661	-0-	257661	550425	253123	3	25	4	Y	4103	4106	0	50	8	62
							4513	9									
03	DLQ G-10		261845	-0-	261845	812270	256161	3	5684	9	Y	5167	5148	0	32	8	49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	444791 X	444791	-0-	-0-	-0-	429751	3	2	4	Y	13671	13492	0	223	8	27
						15038	9									
*05	427261 X	427261	-0-	-0-	-0-	414007	3	13254	9	Y	12049	11890	0	105	8	81
*06	366514 X	366514	-0-	-0-	-0-	355192	3	11322	9	Y	10293	10228	0	107	8	39
*07	306600 X	306600	-0-	-0-	-0-	297909	3	669	4	Y	7293	7173	0	99	8	60
						8022	9									
*08	296303 X	296303	-0-	-0-	-0-	286762	3	1621	4	Y	7200	7154	0	57	8	49
						7920	9									
*09	303760 X	303760	-0-	-0-	-0-	295763	3	290	4	Y	7006	6789	0	69	8	197
						7707	9									
*10	319312 X	319312	-0-	-0-	-0-	312324	3	6988	9	Y	6353	6389	0	42	8	119
*11	312326 X	312326	-0-	-0-	-0-	305256	3	230	4	Y	6218	6146	0	57	8	134
						6840	9									
*12	315507 X	315507	-0-	-0-	-0-	308862	3	6645	9	Y	6041	6107	0	22	8	46
01	DLQ G-10	293463	-0-	293463	293463	286474	3	150	4	Y	6217	6097	0	57	8	109
						6839	9									
02	DLQ G-10	261717	-0-	261717	555180	255987	3	26	4	Y	5185	5166	0	49	8	79
						5704	9									
03	DLQ G-10	264781	-0-	264781	819961	258903	3	5878	9	Y	5344	5340	0	32	8	51

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

10	215295 X	146637	-0-	-68658	-0-	144702	3	1935	9	Y	1759	1755	0	21	8	33
11	208350 X	134988	-0-	-73362	-0-	133080	3	95	4	Y	1648	1618	0	28	8	35
						1813	9									
12	215295 X	132099	-0-	-83196	-0-	130650	3	1449	9	Y	1317	1331	0	11	8	10
01	DLQ G-10	122512	-0-	122512	122512	121176	3	63	4	Y	1157	1118	0	29	8	20
						1273	9									
02	DLQ G-10	108159	-0-	108159	230671	107371	3	11	4	Y	706	691	0	25	8	10
						777	9									
03	DLQ G-10	107801	-0-	107801	338472	107019	3	782	9	Y	711	698	0	16	8	7

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

10	271791 X	271791	-0-	-0-	-0-	266032	3	5759	9	Y	5235	5380	0	41	8	98
11	298068 X	298068	-0-	-0-	-0-	290352	3	207	4	Y	6826	6720	0	57	8	147
						7509	9									
12	304553 X	304553	-0-	-0-	-0-	296524	3	8029	9	Y	7299	7369	0	22	8	55
01	DLQ G-10	294579	-0-	294579	294579	286744	3	150	4	Y	6986	6861	0	57	8	123
						7685	9									
02	DLQ G-10	266824	-0-	266824	561403	259999	3	26	4	Y	6181	6160	0	50	8	94
						6799	9									
03	DLQ G-10	272460	-0-	272460	833863	265430	3	7030	9	Y	6391	6392	0	32	8	61

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

10	228749 X	139096	-0-	-89653	-0-	137015	3	2081	9	Y	1892	1903	0	21	8	35
11	221370 X	131407	-0-	-89963	-0-	129206	3	92	4	Y	1917	1883	0	28	8	41
						2109	9									
12	228749 X	128545	-0-	-100204	-0-	126573	3	1972	9	Y	1793	1809	0	11	8	14
01	DLQ G-10	121649	-0-	121649	121649	119800	3	63	4	Y	1624	1581	0	29	8	28
						1786	9									
02	DLQ G-10	108215	-0-	108215	229864	106851	3	11	4	Y	1230	1215	0	25	8	18
						1353	9									
03	DLQ G-10	111998	-0-	111998	341862	110650	3	1348	9	Y	1225	1215	0	16	8	12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58466 X	41860	-0-	-16606	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	34	8	126
11	54720 X	40322	-0-	-14398	-0-	32843	3	7479	9	Y	6799	6752	0	31	8	142
12	49631 X	39800	-0-	-9831	-0-	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	9	8	112
01	DLQ G-10	38537	-0-	38537	38537	30994	3	7543	9	Y	6857	6801	0	27	8	141
02	DLQ G-10	32872	-0-	32872	71409	27513	3	5359	9	Y	4872	4818	0	23	8	172
03	DLQ G-10	36111	-0-	36111	107520	31917	3	4194	9	Y	3813	3911	0	13	8	61

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

10	153195 X	153195	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	25	8	33
11	142421 X	142421	-0-	-0-	-0-	137210	3	57	4	Y	4685	4651	0	41	8	26
						5154	9									
12	142110 X	142110	-0-	-0-	-0-	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	19	8	100
01	DLQ G-10	142339	-0-	142339	142339	137166	3	179	4	Y	4540	4574	0	46	8	20
						4994	9									
02	DLQ G-10	126761	-0-	126761	269100	122352	3	4409	9	Y	4008	3929	0	41	8	58
03	DLQ G-10	134485	-0-	134485	403585	129934	3	4551	9	Y	4137	4138	0	26	8	31

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

10	154596 X	154596	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0			556
11	129235 X	129235	-0-	-0-	-0-	113920	3	15315	9	Y	13923	14056	0			423
12	121489 X	119827	-0-	-1662	-0-	105227	3	1	4	Y	13272	13368	0			327
						14599	9									
01	DLQ G-10	116530	-0-	116530	116530	103107	3	12	4	Y	12192	12105	0			414
						13411	9									
02	DLQ G-10	92427	-0-	92427	208957	81330	3	7	4	Y	10082	9992	0			504
						11090	9									
03	DLQ G-10	88454	-0-	88454	297411	77463	3	320	4	Y	9701	9884	0			321
						10671	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138508 X	127175	-0-	-11333	-0-	113915	3	250	4	Y	11827	11707	0			259
						13010	9									
11	134040 X	128665	-0-	-5375	-0-	114552	3	661	4	Y	12229	12323	0			165
						13452	9									
12	138508 X	113537	-0-	-24971	-0-	102745	3	276	4	Y	9560	9625	0			100
						10516	9									
01	DLQ G-10	104205	-0-	104205	104205	94364	3	697	4	Y	8313	8338	0			75
						9144	9									
02	DLQ G-10	86646	-0-	86646	190851	77706	3	1220	4	Y	7018	6974	0			119
						7720	9									
03	DLQ G-10	75013	-0-	75013	265864	67778	3	140	4	Y	6450	6408	0			161
						7095	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

10	221371 X	112568	-0-	-108803	-0-	101836	3	103	4	Y	9663	9886	0	21	8	208
						10629	9									
11	209700 X	77528	-0-	-132172	-0-	63193	3	20	4	Y	13014	12986	0	46	8	190
						14315	9									
12	205065 X	142314	-0-	-62751	-0-	117411	3	24903	9	Y	22639	22309	0	27	8	493
01	DLQ G-10	99077	-0-	99077	99077	87048	3	264	4	Y	10695	10945	0	63	8	180
						11765	9									
02	DLQ G-10	81446	-0-	81446	180523	72800	3	58	4	Y	7807	7349	0	490	1	105
						8588	9					43	8			
03	DLQ G-10	107038	-0-	107038	287561	98724	3	54	4	Y	7509	7493	0	30	8	91
						8260	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

10	223572 X	198279	-0-	-25293	-0-	179215	3	19064	9	Y	17331	17322	0	57	8	139
11	216360 X	182083	-0-	-34277	-0-	165484	3	715	4	Y	14440	14513	0	9	8	57
						15884	9									
12	223572 X	114001	-0-	-109571	-0-	104701	3	15	4	Y	8441	8471	0	13	8	14
						9285	9									
01	221991 X	116710	-0-	-105281	-0-	103730	3	863	4	Y	11015	10921	0	35	8	73
						12117	9									
02	202942 X	153516	-0-	-49426	-0-	142099	3	477	4	Y	9945	9907	0	38	8	73
						10940	9									
03	198276 X	157851	-0-	-40425	-0-	147122	3	238	4	Y	9537	9531	0	26	8	53
						10491	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		75330	-0-	75330	75330	55212	3	20118	9	Y	18289	17564	0	290	1	369
													66	8			
05	0		171004	-0-	171004	246334	137790	3	2094	4	Y	28291	28240	0	106	8	314
							31120	9									
06	0		122607	-0-	122607	368941	101592	3	1297	4	Y	17925	17995	0	106	8	138
							19718	9									
*07	448327	X	79386	-0-	-368941	-0-	65992	3	2764	4	Y	9664	9679	0	81	8	42
							10630	9									
08	174995	X	115838	-0-	-59157	-0-	101904	3	13934	9	Y	12667	12555	0	70	8	84
09	169350	X	115178	-0-	-54172	-0-	101429	3	981	4	Y	11607	11507	0	79	8	105
							12768	9									
10	174995	X	119158	-0-	-55837	-0-	106777	3	12381	9	Y	11255	11196	0	74	8	90
11	169350	X	101049	-0-	-68301	-0-	89490	3	720	4	Y	9854	9893	0	12	8	39
							10839	9									
12	119009	X	113208	-0-	-5801	-0-	102951	3	20	4	Y	9306	9307	0	23	8	15
							10237	9									
01	119164	X	110052	-0-	-9112	-0-	99651	3	1075	4	Y	8478	8381	0	56	8	56
							9326	9									
02	111476	X	107976	-0-	-3500	-0-	99825	3	486	4	Y	6968	6924	0	49	8	51
							7665	9									
03	119164	X	113236	-0-	-5928	-0-	105093	3	238	4	Y	7186	7164	0	33	8	40
							7905	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

10	146444	X	140996	-0-	-5448	-0-	128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92
11	141720	X	128520	-0-	-13200	-0-	117319	3	718	4	Y	9530	9575	0	9	8	38
							10483	9									
12	146444	X	123223	-0-	-23221	-0-	113531	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
							9672	9									
01	146444	X	119043	-0-	-27401	-0-	109205	3	1078	4	Y	7964	7886	0	40	8	53
							8760	9									
02	136996	X	109371	-0-	-27625	-0-	101667	3	486	4	Y	6562	6532	0	35	8	48
							7218	9									
03	140988	X	109282	-0-	-31706	-0-	102238	3	238	4	Y	6187	6176	0	24	8	35
							6806	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

10	213729	X	213729	-0-	-0-	-0-	196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127
11	198619	X	198619	-0-	-0-	-0-	183627	3	718	4	Y	12976	13042	0	9	8	52
							14274	9									
12	188976	X	188976	-0-	-0-	-0-	175826	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
							13130	9									
01	186155	X	184918	-0-	-1237	-0-	171965	3	1078	4	Y	10795	10700	0	43	8	72
							11875	9									
02	174145	X	168066	-0-	-6079	-0-	158200	3	481	4	Y	8532	8503	0	38	8	63
							9385	9									
03	186155	X	164738	-0-	-21417	-0-	155031	3	238	4	Y	8608	8597	0	26	8	48
							9469	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184512	X	151112	-0-	-33400	-0-	137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8	102
11	178560	X	136839	-0-	-41721	-0-	124935	3	718	4	Y	10169	10222	0	9	8	40
							11186	9									
12	184512	X	133495	-0-	-51017	-0-	122848	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8	16
							10627	9									
01	184512	X	124483	-0-	-60029	-0-	113448	3	1078	4	Y	9052	8965	0	43	8	60
							9957	9									
02	163821	X	65829	-0-	-97992	-0-	60683	3	324	4	Y	4384	4387	0	25	8	32
							4822	9									
03	151125	X	107646	-0-	-43479	-0-	99701	3	238	4	Y	7006	6973	0	26	8	39
							7707	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190251	X	190251	-0-	-0-	-0-	170755	3	19496	9	Y	17724	17687	0	78	8	142
11	182670	X	174720	-0-	-7950	-0-	157287	3	720	4	Y	15194	15263	0	13	8	60
							16713	9									
12	188759	X	164092	-0-	-24667	-0-	148496	3	20	4	Y	14160	14172	0	24	8	24
							15576	9									
01	188759	X	157191	-0-	-31568	-0-	142206	3	1075	4	Y	12645	12527	0	58	8	84
							13910	9									
02	176581	X	141657	-0-	-34924	-0-	128573	3	485	4	Y	11454	11402	0	52	8	84
							12599	9									
03	188759	X	140772	-0-	-47987	-0-	128685	3	238	4	Y	10772	10761	0	35	8	60
							11849	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		107912	-0-	107912	112934	1250	1	72748	3	N	14237	14141	0			370
							18253	4	15661	9							
*07	188982	X	76048	-0-	-112934	-0-	1330	1	62189	3	N	9530	9261	0			639
							2046	4	10483	9							
08	165075	X	23893	-0-	-141182	-0-	788	1	16697	3	N	5825	6301	0			163
							6408	9									
09	159750	X	37627	-0-	-122123	-0-	865	1	26888	3	N	4478	4378	0			263
							4948	4	4926	9							
10	200568	X	200568	-0-	-0-	-0-	1290	1	146012	3	N	18533	18589	0			207
							32880	4	20386	9							
*11	159750	X	113463	-0-	-46287	-0-	1482	1	94765	3	N	9620	9534	0			293
							6634	4	10582	9							
12	121449	X	121449	-0-	-0-	-0-	1490	1	109901	3	N	7551	7612	0			232
							1752	4	8306	9							
01	165075	X	80867	-0-	-84208	-0-	1469	1	69238	3	N	7385	7251	0			366
							2036	4	8124	9							
02	154425	X	79074	-0-	-75351	-0-	1364	1	65215	3	N	5546	5433	0			479
							6394	4	6101	9							
03	165075	X	76346	-0-	-88729	-0-	1521	1	67920	3	N	4727	4826	0			380
							1705	4	5200	9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181691	X	155591	-0-	-26100	-0-	141820	3	13771	9	Y	12519	12476	0	33	8	188
11	175830	X	138367	-0-	-37463	-0-	126360	3	12007	9	Y	10915	10933	0	46	8	124
12	181691	X	137815	-0-	-43876	-0-	126085	3	255	4	Y	10432	10484	0	22	8	50
							11475	9									
01	181691	X	128910	-0-	-52781	-0-	118539	3	261	4	Y	9191	9099	0	52	8	90
							10110	9									
02	163415	X	111123	-0-	-52292	-0-	101955	3	532	4	Y	7851	7838	0	47	8	56
							8636	9									
03	155589	X	114467	-0-	-41122	-0-	106549	3	210	4	Y	7007	6999	0	27	8	37
							7708	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169756 X	138149	-0-	-31607	-0-	122323	3	15826	9	Y	14387	14333	0	38	8	216
11	164280 X	124314	-0-	-39966	-0-	110555	3	13759	9	Y	12508	12529	0	53	8	142
12	169756 X	125899	-0-	-43857	-0-	113036	3	228	4	Y	11486	11549	0	24	8	55
						12635	9									
01	169756 X	117209	-0-	-52547	-0-	105419	3	232	4	Y	10507	10400	0	60	8	102
						11558	9									
02	144014 X	103679	-0-	-40335	-0-	93523	3	488	4	Y	8789	8776	0	52	8	63
						9668	9									
03	138136 X	110250	-0-	-27886	-0-	97874	3	193	4	Y	11075	11037	0	43	8	58
						12183	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

10	208971 X	166309	-0-	-42662	-0-	148438	3	17871	9	Y	16246	16186	0	43	8	244
11	202230 X	147820	-0-	-54410	-0-	132100	3	15720	9	Y	14291	14313	0	60	8	162
12	208971 X	150970	-0-	-58001	-0-	136568	3	276	4	Y	12842	12915	0	27	8	62
						14126	9									
01	204910 X	139557	-0-	-65353	-0-	126505	3	278	4	Y	11613	11496	0	66	8	113
						12774	9									
02	173449 X	120612	-0-	-52837	-0-	109422	3	571	4	Y	9654	9641	0	57	8	69
						10619	9									
03	166315 X	125836	-0-	-40479	-0-	115862	3	229	4	Y	8859	8848	0	34	8	46
						9745	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

10	213148 X	213148	-0-	-0-	-0-	195998	3	17150	9	Y	15591	15562	0	41	8	234
11	223458 X	223458	-0-	-0-	-0-	207957	3	15501	9	Y	14092	14107	0	59	8	160
12	211290 X	211290	-0-	-0-	-0-	197591	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	8	58
						13300	9									
01	191648 X	191648	-0-	-0-	-0-	179543	3	395	4	Y	10645	10539	0	60	8	104
						11710	9									
02	168805 X	168805	-0-	-0-	-0-	158470	3	827	4	Y	8644	8635	0	51	8	62
						9508	9									
*03	168350 X	168350	-0-	-0-	-0-	159137	3	314	4	Y	8090	8079	0	31	8	42
						8899	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

10	188976 X	175964	-0-	-13012	-0-	161325	3	14639	9	Y	13308	13260	0	35	8	200
11	182880 X	155160	-0-	-27720	-0-	143073	3	12087	9	Y	10988	11018	0	46	8	124
12	188976 X	154713	-0-	-34263	-0-	143814	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	8	46
						10608	9									
01	188976 X	140781	-0-	-48195	-0-	131283	3	289	4	Y	8372	8289	0	47	8	82
						9209	9									
02	176784 X	125935	-0-	-50849	-0-	117109	3	611	4	Y	7468	7452	0	44	8	54
						8215	9									
03	175956 X	121796	-0-	-54160	-0-	114597	3	226	4	Y	6339	6335	0	25	8	33
						6973	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187333	X	171506	-0-	-15827	-0-	150787	3	20719	9	Y	18835	18788	0	50	8	283
11	181290	X	178658	-0-	-2632	-0-	159897	3	18761	9	Y	17055	17073	0	72	8	193
12	187333	X	168860	-0-	-18473	-0-	152116	3	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72
							16437	9									
01	187333	X	150075	-0-	-37258	-0-	134974	3	297	4	Y	13458	13323	0	76	8	131
							14804	9									
02	175247	X	126522	-0-	-48725	-0-	113997	3	595	4	Y	10845	10833	0	65	8	78
							11930	9									
03	184605	X	131333	-0-	-53272	-0-	119203	3	235	4	Y	10814	10793	0	42	8	57
							11895	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

10	172515	X	147765	-0-	-24750	-0-	131992	3	15773	9	Y	14339	14299	0	38	8	216
11	166950	X	135726	-0-	-31224	-0-	122159	3	13567	9	Y	12334	12358	0	52	8	140
12	134720	X	134720	-0-	-0-	-0-	122899	3	248	4	Y	10521	10588	0	22	8	51
							11573	9									
01	172515	X	121176	-0-	-51339	-0-	110767	3	244	4	Y	9241	9150	0	52	8	90
							10165	9									
02	161385	X	104565	-0-	-56820	-0-	95250	3	497	4	Y	8016	8001	0	48	8	57
							8818	9									
03	147777	X	106380	-0-	-41397	-0-	98180	3	194	4	Y	7278	7269	0	28	8	38
							8006	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

10	269741	X	269741	-0-	-0-	-0-	230986	3	38755	9	Y	35232	34574	0	202	8	808
11	246684	X	246684	-0-	-0-	-0-	1067	1	212868	3	Y	29772	29907	0	78	8	595
							32749	9									
12	343327	X	343327	-0-	-0-	-0-	1394	1	304564	3	Y	33972	34109	0	65	8	393
							37369	9									
01	336076	X	336076	-0-	-0-	-0-	1550	1	297974	3	Y	30399	30319	0	166	8	307
							3113	4	33439	9							
02	284607	X	284607	-0-	-0-	-0-	1450	1	253404	3	Y	23933	23858	0	144	8	238
							3427	4	26326	9							
*03	278682	X	278682	-0-	-0-	-0-	1550	1	250680	3	Y	22646	22682	0	87	8	115
							1541	4	24911	9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171952 X	171952	-0-	-0-	-0-	140246	3	31706	9	N	28824	28811	0	46	8	355
11	162107 X	162107	-0-	-0-	-0-	131370	3	3774	4	N	24512	24352	0	96	8	419
						26963	9									
12	164858 X	153453	-0-	-11405	-0-	127941	3	1587	4	N	21750	21810	0	43	8	316
						23925	9									
01	164858 X	144977	-0-	-19881	-0-	122265	3	1240	4	N	19520	19498	0	107	8	231
						21472	9									
02	154222 X	118866	-0-	-35356	-0-	101474	3	170	4	N	15656	15379	0	88	8	420
						17222	9									
03	164858 X	128263	-0-	-36595	-0-	110963	3	177	4	N	15566	15485	0	61	8	440
						17123	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

10	237663 X	237663	-0-	-0-	-0-	218770	3	18893	9	Y	17175	17148	0	80	8	138
11	216695 X	216695	-0-	-0-	-0-	200321	3	720	4	Y	14231	14300	0	13	8	56
						15654	9									
12	204700 X	204700	-0-	-0-	-0-	191712	3	20	4	Y	11789	11800	0	25	8	20
						12968	9									
01	195331 X	193124	-0-	-2207	-0-	179665	3	1069	4	Y	11264	11149	0	60	8	75
						12390	9									
02	182729 X	140909	-0-	-41820	-0-	130623	3	486	4	Y	8909	8865	0	53	8	66
						9800	9									
03	195331 X	170099	-0-	-25232	-0-	160053	3	238	4	Y	8916	8896	0	36	8	50
						9808	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

02	105791 X	105791	-0-	-0-	-0-	90227	3	330	4	Y	13849	13521	0	77	8	458
						15234	9									
*03	106278 X	106278	-0-	-0-	-0-	91344	3	459	4	Y	13159	13317	0	51	8	249
						14475	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

*09	SHUT IN	272685	-0-	272685	312991	221035	3	8574	4	Y	39160	39159	0			108
						43076	9									
10	SHUT IN	261541	-0-	261541	574532	213142	3	8795	4	Y	36004	35941	0	64	8	107
						39604	9									
*11	747493 X	172961	-0-	-574532	-0-	148045	3	2244	4	Y	20611	20555	0	36	8	127
						22672	9									
*12	175088 X	156144	-0-	-18944	-0-	136316	3	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
						19173	9									
01	175088 X	131738	-0-	-43350	-0-	116372	3	111	4	Y	13868	13718	0	73	8	123
						15255	9									
02	163792 X	99880	-0-	-63912	-0-	88815	3	173	4	Y	9902	9774	0	208	8	43
						10892	9									
03	175088 X	102360	-0-	-72728	-0-	89873	3	1787	4	Y	9727	9552	0	172	8	46
						10700	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		230482	-0-	230482	272675	177385	3	6879	4	Y	42016	42027	0	2	8	116
							46218	9									
10	SHUT IN		265189	-0-	265189	537864	201673	3	8328	4	Y	50171	50028	0	110	8	149
							55188	9									
*11	750688	X	212824	-0-	-537864	-0-	166862	3	2504	4	Y	39507	39317	0	96	8	243
							43458	9									
*12	202414	X	202414	-0-	-0-	-0-	162754	3	769	4	Y	35355	35207	0	298	8	93
							38891	9									
01	204004	X	204004	-0-	-0-	-0-	168169	3	143	4	Y	32447	32030	0	222	8	288
							35692	9									
02	165480	X	165480	-0-	-0-	-0-	137233	3	228	4	Y	25472	24979	0	672	8	109
							28019	9									
03	175088	X	138369	-0-	-36719	-0-	112590	3	1767	4	Y	21829	21322	0	512	8	104
							24012	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

10	SHUT IN		127928	-0-	127928	364808	103790	3	24138	9	Y	21944	21059	0	1101	8	229
11	480833	X	116025	-0-	-364808	-0-	93350	3	316	4	Y	20326	19261	0	625	8	669
							22359	9									
12	109996	X	109996	-0-	-0-	-0-	92527	3	134	4	Y	15759	16173	0	32	8	223
							17335	9									
01	103292	X	100653	-0-	-2639	-0-	84121	3	836	4	Y	14269	14243	0	80	8	169
							15696	9									
02	96628	X	88021	-0-	-8607	-0-	75162	3	276	4	Y	11439	11160	0	70	8	378
							12583	9									
03	103292	X	88146	-0-	-15146	-0-	75740	3	381	4	Y	10932	11061	0	42	8	207
							12025	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

10	SHUT IN		160661	-0-	160661	447742	123689	3	36972	9	Y	33611	32877	0	1198	8	355
11	613518	X	165776	-0-	-447742	-0-	127240	3	415	4	Y	34655	33136	0	723	8	1151
							38121	9									
12	160431	X	160431	-0-	-0-	-0-	130888	3	187	4	Y	26687	27428	0	32	8	378
							29356	9									
01	148180	X	136425	-0-	-11755	-0-	109994	3	1068	4	Y	23057	23077	0	84	8	274
							25363	9									
02	138620	X	118312	-0-	-20308	-0-	98193	3	359	4	Y	17964	17570	0	72	8	596
							19760	9									
03	148180	X	121435	-0-	-26745	-0-	101718	3	511	4	Y	17460	17676	0	49	8	331
							19206	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

10	657833	X	224881	-0-	-432952	-0-	191145	3	33736	9	Y	30669	30146	0	101	8	705
11	197955	X	197955	-0-	-0-	-0-	171570	3	26385	9	Y	23986	24166	0	45	8	480
12	170380	X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	33	8	219
01	166625	X	165576	-0-	-1049	-0-	144956	3	1308	4	Y	17556	17515	0	83	8	177
							19312	9									
02	155875	X	145225	-0-	-10650	-0-	128197	3	1472	4	Y	14142	14106	0	72	8	141
							15556	9									
03	166625	X	144394	-0-	-22231	-0-	128710	3	667	4	Y	13652	13680	0	44	8	69
							15017	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	218754	-0-	218754	249111	168539	3	6536	4	Y	39708	39689	0			110
						43679	9									
10	SHUT IN	211649	-0-	211649	460760	156388	3	6456	4	Y	44368	44263	0	83	8	132
						48805	9									
*11	606869 X	146109	-0-	-460760	-0-	113334	3	1722	4	Y	28230	28128	0	60	8	174
						31053	9									
*12	175088 X	131311	-0-	-43777	-0-	103616	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	8	65
						27190	9									
01	175088 X	116215	-0-	-58873	-0-	93268	3	89	4	Y	20780	20545	0	115	8	185
						22858	9									
02	163792 X	86851	-0-	-76941	-0-	70088	3	140	4	Y	15112	14905	0	327	8	65
						16623	9									
03	175088 X	92909	-0-	-82179	-0-	73846	3	1547	4	Y	15924	15616	0	297	8	76
						17516	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	318919	-0-	318919	358052	257452	3	9984	4	Y	46803	46750	0			129
						51483	9									
10	SHUT IN	340186	-0-	340186	698238	276709	3	11413	4	Y	47331	47218	0	101	8	141
						52064	9									
*11	966418 X	268180	-0-	-698238	-0-	227106	3	3387	4	Y	34261	34110	0	81	8	211
						37687	9									
*12	252624 X	252624	-0-	-0-	-0-	218737	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	8	79
						32845	9									
01	227250 X	227250	-0-	-0-	-0-	200194	3	168	4	Y	24444	24153	0	153	8	217
						26888	9									
02	182857 X	182857	-0-	-0-	-0-	163059	3	270	4	Y	17753	17892	0			78
						19528	9									
*03	178069 X	178069	-0-	-0-	-0-	155281	3	2518	4	Y	18427	17520	0	900	8	85
						20270	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	287450	-0-	287450	287450	217451	3	69999	9	Y	63635	62951	0	137	8	547
11	SHUT IN	591110	-0-	591110	878560	457937	3	133173	9	Y	121066	120993	0	301	8	319
12	1401762 X	523202	-0-	-878560	-0-	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	8	52
01	363538 X	363538	-0-	-0-	-0-	298877	3	64661	9	Y	58783	58438	0	216	8	181
02	274760 X	274760	-0-	-0-	-0-	227657	3	47103	9	Y	42821	42558	0	171	8	273
03	259284 X	221608	-0-	-37676	-0-	178939	3	42669	9	Y	38790	38826	0	108	8	129

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	186473	-0-	186473	186473	146815	3	39658	9	Y	36053	35665	0	78	8	310
11	SHUT IN	354896	-0-	354896	541369	280738	3	74158	9	Y	67416	67380	0	168	8	178
12	955837 X	414468	-0-	-541369	-0-	329831	3	84637	9	Y	76943	76976	0	101	8	44
01	368550 X	368550	-0-	-0-	-0-	301031	3	67519	9	Y	61381	61011	0	225	8	189
02	294872 X	294872	-0-	-0-	-0-	246686	3	48186	9	Y	43805	43540	0	175	8	279
*03	288727 X	288727	-0-	-0-	-0-	248404	3	40323	9	Y	36657	36718	0	96	8	122

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		311758	-0-	311758	833754	298923	3	12835	9	Y	11668	11668	0			-0-
11	0		290478	-0-	290478	1124232	276486	3	3442	4	Y	9591	9591	0			-0-
							10550	9									
12	1394585	X	270353	-0-	-1124232	-0-	261291	3	764	4	Y	7544	7544	0			-0-
							8298	9									
01	371907	X	230976	-0-	-140931	-0-	224148	3	1038	4	Y	5264	5264	0			-0-
							5790	9									
02	347913	X	147018	-0-	-200895	-0-	142812	3	203	4	Y	3639	3639	0			-0-
							4003	9									
03	371907	X	191119	-0-	-180788	-0-	186199	3	788	4	Y	3756	3756	0			-0-
							4132	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		98671	-0-	98671	279226	75860	3	22811	9	Y	20737	20737	0			-0-
11	0		86242	-0-	86242	365468	64307	3	815	4	Y	19200	19200	0			-0-
							21120	9									
12	437338	X	71870	-0-	-365468	-0-	54097	3	186	4	Y	15988	15988	0			-0-
							17587	9									
01	84754	X	53108	-0-	-31646	-0-	40044	3	203	4	Y	11692	11692	0			-0-
							12861	9									
02	79286	X	55946	-0-	-23340	-0-	42817	3	71	4	Y	11871	11871	0			-0-
							13058	9									
03	84754	X	69845	-0-	-14909	-0-	54300	3	243	4	Y	13911	13911	0			-0-
							15302	9									

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		99002	-0-	99002	1549722	79284	3	19718	9	N	17925	18358	0	43	8	270
11	0		84559	-0-	84559	1634281	66596	3	912	4	N	15501	15533	0	9	8	229
							17051	9									
12	1732969	X	98688	-0-	-1634281	-0-	80606	3	18082	9	N	16438	16510	0	15	8	142
01	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	76983	3	880	4	N	15925	15570	0	42	8	455
							17518	9									
02	73394	X	73394	-0-	-0-	-0-	60011	3	80	4	N	12094	12117	0	34	8	398
							13303	9									
*03	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	69579	3	15468	9	N	14062	14320	0	26	8	114

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	294845	-0-	294845	294845	237481	3	1466	4	N	50816	49679	0	142	8	995
						55898	9									
*12	SHUT IN	423441	-0-	423441	718286	365605	3	262	4	N	52340	52454	0	88	8	793
						57574	9									
*01	SHUT IN	318012	-0-	318012	1036298	280631	3	348	4	Y	33666	34021	0	163	8	275
						37033	9									
02	SHUT IN	161256	-0-	161256	1197554	141384	3	267	4	Y	17823	17575	0	80	8	443
						19605	9									
03	SHUT IN	165044	-0-	165044	1362598	143124	3	193	4	Y	19752	20060	0	52	8	83
						21727	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

*10	0	228352	-0-	228352	228352	180934	3	47418	9	Y	43107	42643	0	93	8	371
*11	0	538454	-0-	538454	766806	426255	3	112199	9	Y	101999	101847	0	254	8	269
*12	1302276 X	535470	-0-	-766806	-0-	430340	3	105130	9	Y	95573	95663	0	125	8	54
*01	356741 X	356741	-0-	-0-	-0-	290315	3	66426	9	Y	60387	60033	0	222	8	186
*02	319304 X	319304	-0-	-0-	-0-	267989	3	51315	9	Y	46650	46352	0	186	8	298
*03	335130 X	335130	-0-	-0-	-0-	288106	3	47024	9	Y	42749	42794	0	111	8	142

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	84760 X	NO RPT	-0-	-84760	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	245804 X	NO RPT	-0-	-245804	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	262756 X	NO RPT	-0-	-262756	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	67256 X	NO RPT	-0-	-67256	-0-					N	NO RPT					-0-
01	260617 X	NO RPT	-0-	-260617	-0-					N	NO RPT					-0-
02	243803 X	NO RPT	-0-	-243803	-0-					N	NO RPT					-0-
03	260617 X	NO RPT	-0-	-260617	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

10	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	450 N	8	-0-	-442	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					190
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6280	3	343	9	N	312					502
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	16	1	8770	3	N	278	372	1			408
							306	9									
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	62	1	7500	3	N	254	374	1			288
							279	9									
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	58	1	6776	3	N	231					519
							254	9									
03	9083	X	6241	-0-	-2842	-0-	62	1	5950	3	N	208	378	1			349
							229	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

10	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1711	3	84	9	N	76					382
11	3570	X	1955	-0-	-1615	-0-	1850	3	105	9	N	95	185	1			292
12	3689	X	1628	-0-	-2061	-0-	1541	3	87	9	N	79					371
01	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2326	3	103	9	N	94	191	1			274
02	2900	X	80	-0-	-2820	-0-	80	3			N	-0-					274
*03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2277	3	136	9	N	124	184	1			214

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3136	3	79	9	Y	72	4	8			319
*11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3035	3	83	9	Y	75					394
*12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3067	3	102	9	Y	93	188	1			299
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2915	3	103	9	Y	94	8	8			385
*02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2646	3	78	9	Y	71	187	1			269
*03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	3	80	9	Y	73					342

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	113	1	8301	3	Y	215	211	0			23
							237	9									
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	193	1	7845	3	Y	303	279	0			47
							333	9									
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	7757	3	Y	261	288	0			20
							287	9									
01	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	203	1	6651	3	Y	162	164	0			18
							73	4	178	9							
02	7105	X	6770	-0-	-335	-0-	243	1	6294	3	Y	203	188	0			33
							10	4	223	9							
03	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	202	1	6750	3	Y	152	160	0			25
							12	4	167	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					374
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	1			Y	-0-					374
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	Y	25					399
							28	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	3					402
							3	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	5	1	1316	3	Y	-0-					402
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	3	Y	47					449
							52	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	845	1	16250	3	Y	951	924	0	19	8	137
							1046	9									
11	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	1086	1	15520	3	Y	492	506	0	17	8	106
							541	9									
12	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1082	1	14720	3	Y	600	627	0	8	8	71
							2099	4	660	9							
01	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	1041	1	15373	3	Y	614	611	0	27	8	47
							675	9									
02	14935	X	14564	-0-	-371	-0-	902	1	12852	3	Y	736	625	0			158
							810	9									
*03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1123	1	15677	3	Y	421	559	0			20
							463	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

10	25234	X	18795	-0-	-6439	-0-	8	1	17810	3	N	888	911	1	15	8	572
							977	9									
11	24420	X	17998	-0-	-6422	-0-	54	1	16994	3	N	864	826	1	14	8	596
							950	9									
12	25234	X	20431	-0-	-4803	-0-	62	1	18565	3	N	913	851	1	10	8	648
							800	4	1004	9							
01	23467	X	19280	-0-	-4187	-0-	62	1	18475	3	N	675	944	1	38	8	341
							743	9									
02	21953	X	15099	-0-	-6854	-0-	58	1	14394	3	N	588	460	1			469
							647	9									
03	20429	X	13101	-0-	-7328	-0-	38	1	12545	3	N	471	426	1			514
							518	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

10	23312	X	20183	-0-	-3129	-0-	326	1	18048	3	Y	595	793	0			128
							1154	4	655	9							
11	22560	X	20849	-0-	-1711	-0-	362	1	19798	3	Y	610	635	0	1	8	102
							18	4	671	9							
12	23312	X	15626	-0-	-7686	-0-	406	1	13049	3	Y	426	472	0			56
							1702	4	469	9							
01	22382	X	13770	-0-	-8612	-0-	389	1	12985	3	Y	314	324	0			46
							51	4	345	9							
02	20938	X	13296	-0-	-7642	-0-	391	1	12201	3	Y	308	314	0			40
							365	4	339	9							
03	21545	X	13741	-0-	-7804	-0-	372	1	12907	3	Y	409	401	0			48
							12	4	450	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

10	17639	X	15381	-0-	-2258	-0-	8	1	14593	3	N	709	1593	1	4	8	276
							780	9									
11	15330	X	14371	-0-	-959	-0-	60	1	13548	3	N	694	438	1			532
							763	9									
12	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	62	1	13845	3	N	757	992	1			297
							833	9									
01	18042	X	14643	-0-	-3399	-0-	60	1	13788	3	N	723	434	1			586
							795	9									
02	16878	X	13793	-0-	-3085	-0-	88	1	12940	3	N	695	922	1			359
							765	9									
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	58	1	13185	3	N	681	374	1			666
							749	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491	X	17702	-0-	-2789	-0-	938	1	15982	3	N	711	724	1			489
							782	9									
11	18570	X	17084	-0-	-1486	-0-	960	1	15423	3	N	637	557	1			569
							701	9									
12	19189	X	17306	-0-	-1883	-0-	960	1	15598	3	N	680	755	1			494
							748	9									
01	18693	X	17396	-0-	-1297	-0-	992	1	15650	3	N	685	719	1			460
							754	9									
02	16791	X	15710	-0-	-1081	-0-	761	1	14241	3	N	644	370	1			734
							708	9									
03	17701	X	16643	-0-	-1058	-0-	1008	1	14949	3	N	624	735	1			623
							686	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

10	72954	X	72954	-0-	-0-	-0-	1821	1	66567	3	Y	4131	4373	0			327
							22	4	4544	9							
11	68479	X	68479	-0-	-0-	-0-	1905	1	62050	3	Y	4110	3798	0	14	8	625
							3	4	4521	9							
12	77976	X	77976	-0-	-0-	-0-	2417	1	70507	3	Y	4411	4522	0			514
							200	4	4852	9							
01	92679	X	92679	-0-	-0-	-0-	2976	1	84115	3	Y	5077	4955	0			636
							3	4	5585	9							
02	76083	X	76083	-0-	-0-	-0-	2182	1	69535	3	Y	3742	3739	0			639
							250	4	4116	9							
*03	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	1203	1	35960	3	Y	906	906	0			639
							4	4	997	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

10	22382	X	734	-0-	-21648	-0-	734	3			Y	-0-	176	0			-0-
11	21660	X	10381	-0-	-11279	-0-	90	1	10126	3	Y	150	115	0			35
							165	9									
12	22382	X	18794	-0-	-3588	-0-	906	1	17332	3	Y	505	425	0	1	8	114
							556	9									
01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	992	1	19367	3	Y	350	376	0			88
							385	9									
02	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	853	1	16819	3	Y	544	473	0			159
							598	9									
*03	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	986	1	21359	3	Y	420	489	0			90
							462	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

10	868	X	333	-0-	-535	-0-	10	3	323	9	Y	294	294	8			439
11	3630	X	1031	-0-	-2599	-0-	44	1	858	3	Y	117					556
							129	9									
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	285	1	2996	3	Y	267	389	1			434
							90	4	294	9							
01	4278	X	1119	-0-	-3159	-0-	73	1	954	3	Y	84					518
							92	9									
02	4002	X	1889	-0-	-2113	-0-	115	1	1664	3	Y	100					618
							110	9									
*03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	322	1	5071	3	Y	521	838	1			301
							573	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	17015	-0-	-3569	-0-	914	1	15556	3	Y	495	499	0			66
							545	9									
11	19920	X	17645	-0-	-2275	-0-	1020	1	15955	3	Y	609	586	0			89
							670	9									
12	18259	X	16460	-0-	-1799	-0-	854	1	14537	3	Y	588	598	0			79
							422	4	647	9							
01	16554	X	16259	-0-	-295	-0-	952	1	14663	3	Y	585	581	0			83
							644	9									
02	15486	X	13492	-0-	-1994	-0-	969	1	11972	3	Y	501	482	0			102
							551	9									
*03	16554	X	14804	-0-	-1750	-0-	1009	1	13219	3	Y	524	533	0			93
							576	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	23571	-0-	-4918	-0-	343	1	22728	3	N	283	309	0	15	8	31
							189	4	311	9							
11	30270	X	19875	-0-	-10395	-0-	427	1	18436	3	N	636	589	0			78
							312	4	700	9							
12	33077	X	8166	-0-	-24911	-0-	130	1	7832	3	N	163	208	0			33
							25	4	179	9							
01	33077	X	24253	-0-	-8824	-0-	382	1	23271	3	N	538	492	0	1	8	78
							8	4	592	9							
02	30943	X	28101	-0-	-2842	-0-	495	1	26957	3	N	587	550	0			115
							3	4	646	9							
*03	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	404	1	27420	3	N	456	491	0			80
							309	4	502	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	267	1	19575	3	Y	986	956	0			115
							1085	9									
11	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	483	1	19656	3	Y	1009	959	0			165
							1110	9									
12	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	630	1	21572	3	Y	1064	1147	0			82
							1170	9									
01	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	635	1	20862	3	Y	1031	1005	0			108
							1134	9									
02	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	703	1	18201	3	Y	845	813	0			140
							28	4	930	9							
*03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	524	1	17487	3	Y	836	849	0			127
							920	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	18644	-0-	-2994	-0-	2	1	17829	3	N	739	734	1			425
							813	9									
11	20940	X	18318	-0-	-2622	-0-	248	1	17221	3	N	772	735	1			462
							849	9									
12	20212	X	16794	-0-	-3418	-0-	16072	3	722	9	N	656	369	1			749
01	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	19370	3	965	9	N	877	1126	1			500
02	18908	X	11463	-0-	-7445	-0-	10892	3	571	9	N	519	375	1			644
03	18941	X	12429	-0-	-6512	-0-	11816	3	613	9	N	557	370	1			831

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					463
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-					463
12	32829	X	22956	-0-	-9873	-0-	775	1	21114	3	Y	970	742	1			691
							1067	9									
01	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	1051	1	21146	3	Y	949	1107	1			533
							1044	9									
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	810	1	15617	3	Y	778	712	1			599
							856	9									
*03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	783	1	19123	3	Y	1045	919	1			725
							1150	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

10	37417	X	35173	-0-	-2244	-0-	4	1	33317	3	N	1684	1859	1			649
							1852	9									
11	34650	X	32438	-0-	-2212	-0-	26	1	30530	3	N	1711	1509	1			851
							1882	9									
12	35805	X	32894	-0-	-2911	-0-	27	1	30995	3	N	1702	1898	1			655
							1872	9									
01	35805	X	31738	-0-	-4067	-0-	27	1	29815	3	N	1724	1882	1			497
							1896	9									
02	33089	X	22936	-0-	-10153	-0-	14	1	21646	3	N	1160	1120	1			537
							1276	9									
03	35185	X	28686	-0-	-6499	-0-	26	1	26832	3	N	1662	1472	1			727
							1828	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

10	64379	X	64379	-0-	-0-	-0-	823	1	58458	3	Y	4234	4273	0	29	8		543
							441	4	4657	9								
11	62310	X	62310	-0-	-0-	-0-	922	1	56184	3	Y	4178	4042	0	135	8		544
							608	4	4596	9								
12	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	953	1	60983	3	Y	3905	3705	0	20	8		724
							1035	4	4296	9								
01	51817	X	51817	-0-	-0-	-0-	874	1	46012	3	Y	3576	3109	0	68	8		1123
							997	4	3934	9								
02	40770	X	40770	-0-	-0-	-0-	791	1	35440	3	Y	2925	3538	0				510
							1321	4	3218	9								
*03	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	953	1	55146	3	Y	3804	3806	0	4	8		504
							529	4	4184	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2967	3	18	4	N	157						566
							173	9										
11	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	396	1	27372	3	N	1222	1137	1				651
							240	4	1344	9								
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	215	1	10013	3	N	443	378	1				716
							22	4	487	9								
01	43496	X	43496	-0-	-0-	-0-	696	1	40748	3	N	1828	1893	1				651
							41	4	2011	9								
02	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	578	1	33490	3	N	1441	1516	1				576
							212	4	1585	9								
*03	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	495	1	25862	3	N	943	734	1	4	8		781
							27	4	1037	9								

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

10	43276	X	32225	-0-	-11051	-0-	488	1	30190	3	Y	1370	1060	0				564
							40	4	1507	9								
11	38970	X	28364	-0-	-10606	-0-	876	1	25902	3	Y	1442	1537	0	7	8		462
							1586	9										
12	37169	X	32410	-0-	-4759	-0-	876	1	29983	3	Y	1410	1473	0	3	8		396
							1551	9										
01	30814	X	29442	-0-	-1372	-0-	771	1	27242	3	Y	1299	1372	0				323
							1429	9										
02	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	870	1	27596	3	Y	1086	1051	0				358
							1195	9										
03	30814	X	24721	-0-	-6093	-0-	902	1	22786	3	Y	939	1093	0				204
							1033	9										

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

10	44547	X	39667	-0-	-4880	-0-	375	1	37163	3	Y	1729	1653	0	4	8		129
							227	4	1902	9								
11	43110	X	34422	-0-	-8688	-0-	511	1	32080	3	Y	1460	1289	0	41	8		259
							225	4	1606	9								
12	50489	X	50489	-0-	-0-	-0-	941	1	46960	3	Y	2293	1948	0	187	1		415
							66	4	2522	9			2	8				
01	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	645	1	41544	3	Y	1916	2079	0	4	8		248
							43	4	2108	9								
02	36830	X	28148	-0-	-8682	-0-	404	1	26100	3	Y	1427	1536	0				139
							74	4	1570	9								
*03	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	640	1	39236	3	Y	1752	1762	0	2	8		127
							27	4	1927	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49414	X	13657	-0-	-35757	-0-	215	1	11886	3	Y	724	623	0			101
							760	4	796	9							
11	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	898	1	49023	3	Y	3091	2742	0	6	8	444
							43	4	3400	9							
12	46872	X	36418	-0-	-10454	-0-	903	1	29057	3	Y	2425	2563	0			306
							3790	4	2668	9							
01	43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	1171	1	39045	3	Y	2658	2594	0			370
							154	4	2924	9							
02	47074	X	47074	-0-	-0-	-0-	1330	1	41490	3	Y	2739	2755	0			354
							1241	4	3013	9							
*03	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	1206	1	41965	3	Y	2577	2616	0			315
							41	4	2835	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49414	X	43086	-0-	-6328	-0-	558	1	40857	3	Y	1519	1481	0			177
							1671	9									
11	43110	X	29148	-0-	-13962	-0-	674	1	27467	3	Y	915	932	0			160
							1007	9									
12	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	1065	1	36490	3	Y	1405	1460	0			105
							1546	9									
01	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	1084	1	35589	3	Y	1475	1426	0			154
							1623	9									
02	35293	X	33586	-0-	-1707	-0-	1202	1	31120	3	Y	1105	1074	0			185
							48	4	1216	9							
03	37727	X	33947	-0-	-3780	-0-	952	1	31810	3	Y	1077	1098	0			164
							1185	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47585	X	36247	-0-	-11338	-0-	33790	3	207	4	Y	2045	1959	0	5	8	152
							2250	9									
11	43650	X	34015	-0-	-9635	-0-	398	1	31514	3	Y	1711	1513	0	46	8	304
							221	4	1882	9							
12	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-	780	1	38974	3	Y	2237	1939	0	187	1	414
							56	4	2461	9			1	8			
01	40402	X	40402	-0-	-0-	-0-	585	1	37539	3	Y	2037	2186	0	4	8	261
							37	4	2241	9							
02	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	549	1	35409	3	Y	1812	1901	0			172
							100	4	1993	9							
*03	40222	X	40222	-0-	-0-	-0-	610	1	37307	3	Y	2073	2092	0	2	8	151
							25	4	2280	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	467	1	59418	3	Y	3715	3845	0	56	8	335
							703	4	4087	9							
11	53961	X	53961	-0-	-0-	-0-	462	1	49805	3	Y	2868	2730	0	76	8	397
							539	4	3155	9							
12	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	563	1	47192	3	Y	3350	3373	0	37	8	337
							620	4	3685	9							
01	53909	X	51926	-0-	-1983	-0-	586	1	47563	3	Y	3311	3230	0	130	8	288
							135	4	3642	9							
02	50431	X	43679	-0-	-6752	-0-	375	1	40318	3	Y	2610	2516	0			382
							115	4	2871	9							
*03	56059	X	56059	-0-	-0-	-0-	560	1	51814	3	Y	3153	3146	0	4	8	385
							217	4	3468	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51801	X	39304	-0-	-12497	-0-	279	1	35724	3	Y	2615	2792	0	41	8	243
							424	4	2877	9							
11	50130	X	33448	-0-	-16682	-0-	278	1	30041	3	Y	2548	2379	0	67	8	345
							326	4	2803	9							
12	51801	X	44958	-0-	-6843	-0-	489	1	40952	3	Y	2709	2750	0	30	8	274
							537	4	2980	9							
01	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	468	1	37944	3	Y	2560	2510	0	101	8	223
							108	4	2816	9							
02	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	317	1	33931	3	Y	2304	2195	0			332
							96	4	2534	9							
*03	49279	X	49279	-0-	-0-	-0-	494	1	45671	3	Y	2658	2662	0	4	8	324
							190	4	2924	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69192	X	46819	-0-	-22373	-0-	2	1	42440	3	Y	3814	3786	0	79	8	552
							182	4	4195	9							
11	60960	X	44838	-0-	-16122	-0-	16	1	40298	3	Y	3699	3429	0	114	8	708
							455	4	4069	9							
12	58342	X	48286	-0-	-10056	-0-	16	1	43206	3	Y	3702	3919	0	51	8	440
							992	4	4072	9							
01	48176	X	48176	-0-	-0-	-0-	39	1	43582	3	Y	3819	3797	0	170	8	292
							354	4	4201	9							
02	38773	X	38159	-0-	-614	-0-	15	1	34270	3	Y	2936	2575	0			653
							644	4	3230	9							
*03	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	16	1	39008	3	Y	4012	4502	0			163
							88	4	4413	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41385	X	31591	-0-	-9794	-0-	448	1	29844	3	Y	954	894	0	43	8	84
							250	4	1049	9							
11	40050	X	35412	-0-	-4638	-0-	551	1	33352	3	Y	860	836	0	1	8	107
							563	4	946	9							
12	35743	X	34260	-0-	-1483	-0-	547	1	32742	3	Y	790	784	0	1	8	112
							102	4	869	9							
01	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	560	1	34123	3	Y	936	909	0	1	8	138
							11	4	1030	9							
02	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	555	1	30280	3	Y	831	807	0			162
							4	4	914	9							
03	31093	X	30533	-0-	-560	-0-	424	1	28805	3	Y	890	910	0			142
							325	4	979	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62124	X	38498	-0-	-23626	-0-	2	1	36362	3	Y	1940	1818	0	38	8	262
							2134	9									
11	49620	X	45866	-0-	-3754	-0-	126	1	42805	3	Y	2668	2366	0	79	8	485
							2935	9									
12	51274	X	47664	-0-	-3610	-0-	17	1	44157	3	Y	2902	3013	0	39	8	335
							298	4	3192	9							
01	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	38	1	43204	3	Y	2697	2706	0	121	8	205
							2967	9									
02	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	15	1	35358	3	Y	2058	1808	0			455
							2264	9									
*03	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	196	1	36710	3	Y	1905	2281	0			79
							2096	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51147	X	51147	-0-	-0-	-0-	716	1	47666	3	Y	2150	2045	0	98	8	197
							400	4	2365	9							
11	50842	X	50842	-0-	-0-	-0-	893	1	46924	3	Y	2032	1972	0	2	8	255
							790	4	2235	9							
12	54560	X	46461	-0-	-8099	-0-	731	1	43736	3	Y	1690	1697	0	3	8	245
							135	4	1859	9							
01	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	764	1	46512	3	Y	1775	1750	0	3	8	267
							15	4	1953	9							
02	45849	X	32253	-0-	-13596	-0-	556	1	30289	3	Y	1276	1285	0			258
							4	4	1404	9							
03	49011	X	19997	-0-	-29014	-0-	276	1	18742	3	Y	697	828	0			127
							212	4	767	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

10	57443	X	47835	-0-	-9608	-0-	6	1	44229	3	Y	3025	2990	0	67	8	221
							272	4	3328	9							
11	55590	X	47555	-0-	-8035	-0-	52	1	43832	3	Y	3295	3236	0	74	8	206
							46	4	3625	9							
12	56730	X	48856	-0-	-7874	-0-	58	1	45515	3	Y	2919	2868	0	50	8	207
							72	4	3211	9							
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	52	1	45144	3	Y	3177	2956	0	166	8	262
							24	4	3495	9							
02	42862	X	39508	-0-	-3354	-0-	35	1	36462	3	Y	2567	2459	0			370
							187	4	2824	9							
*03	48138	X	48138	-0-	-0-	-0-	52	1	45159	3	Y	2582	2667	0			285
							87	4	2840	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

10	78988	X	70504	-0-	-8484	-0-	10	1	64803	3	Y	4813	4628	0	103	8	340
							397	4	5294	9							
11	76440	X	63054	-0-	-13386	-0-	68	1	58578	3	Y	3952	3951	0	90	8	251
							61	4	4347	9							
12	78585	X	55220	-0-	-23365	-0-	64	1	50658	3	Y	4015	3915	0	68	8	283
							81	4	4417	9							
01	62539	X	62539	-0-	-0-	-0-	68	1	57551	3	Y	4445	4129	0	231	8	368
							30	4	4890	9							
02	55013	X	36552	-0-	-18461	-0-	33	1	33879	3	Y	2242	2267	0			343
							174	4	2466	9							
03	58807	X	58490	-0-	-317	-0-	62	1	53972	3	Y	3956	3882	0			417
							104	4	4352	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

10	57381	X	37609	-0-	-19772	-0-	3	1	35229	3	N	2148	2197	0	14	8	339
							14	4	2363	9							
11	53550	X	34321	-0-	-19229	-0-	58	1	32229	3	N	1843	1667	0	7	8	508
							7	4	2027	9							
12	55335	X	33363	-0-	-21972	-0-	62	1	30861	3	N	2129	2107	0			530
							98	4	2342	9							
01	41540	X	27154	-0-	-14386	-0-	58	1	25265	3	N	1662	1832	0			360
							3	4	1828	9							
02	38860	X	29184	-0-	-9676	-0-	52	1	27336	3	N	1535	1327	0			568
							107	4	1689	9							
03	37603	X	32663	-0-	-4940	-0-	62	1	30794	3	N	1638	1577	0	8	8	621
							5	4	1802	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56203	X	44832	-0-	-11371	-0-	42353	3	2479	9	Y	2254	2256	0			297
11	52680	X	44236	-0-	-8444	-0-	41614	3	2622	9	Y	2384	2326	0			355
12	46128	X	38578	-0-	-7550	-0-	36166	3	2412	9	Y	2193	2253	0			295
01	41323	X	35295	-0-	-6028	-0-	32894	3	242	4	Y	1963	1978	0			280
							2159	9									
02	38657	X	28895	-0-	-9762	-0-	26971	3	117	4	Y	1643	1589	0			334
							1807	9									
*03	41323	X	35716	-0-	-5607	-0-	33693	3	37	4	Y	1805	1821	0			318
							1986	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

10	68789	X	53362	-0-	-15427	-0-	2	1	47673	3	Y	5055	5062	0			373
							126	4	5561	9							
11	60570	X	36225	-0-	-24345	-0-	32048	3	4177	9	Y	3797	3639	0			531
12	62527	X	56529	-0-	-5998	-0-	50703	3	5826	9	Y	5296	5168	0			659
01	52363	X	52363	-0-	-0-	-0-	46724	3	5639	9	Y	5126	5131	0			654
02	40562	X	40562	-0-	-0-	-0-	35884	3	220	4	Y	4053	4039	0			668
							4458	9									
*03	46408	X	46408	-0-	-0-	-0-	41241	3	257	4	Y	4464	4426	0			706
							4910	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

10	32612	X	22132	-0-	-10480	-0-	581	1	19147	3	Y	2012	2068	0			167
							191	4	2213	9							
11	31560	X	18702	-0-	-12858	-0-	597	1	15762	3	Y	1935	1769	0			333
							214	4	2129	9							
12	31589	X	26001	-0-	-5588	-0-	923	1	22141	3	Y	1983	2183	0			133
							756	4	2181	9							
01	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	913	1	20540	3	Y	2021	2015	0			139
							148	4	2223	9							
02	19662	X	17851	-0-	-1811	-0-	798	1	15208	3	Y	1571	1566	0			144
							117	4	1728	9							
03	21018	X	14950	-0-	-6068	-0-	975	1	12240	3	Y	1486	1522	0			108
							100	4	1635	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

10	37262	X	26364	-0-	-10898	-0-	736	1	23287	3	Y	1917	1958	0			156
							232	4	2109	9							
11	35580	X	25754	-0-	-9826	-0-	853	1	22455	3	Y	1946	1770	0			332
							305	4	2141	9							
12	33046	X	23048	-0-	-9998	-0-	794	1	19618	3	Y	1787	1998	0			121
							670	4	1966	9							
01	23901	X	23750	-0-	-151	-0-	864	1	20702	3	Y	1850	1845	0			126
							149	4	2035	9							
02	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	829	1	19974	3	Y	1451	1445	0			132
							154	4	1596	9							
03	23901	X	21922	-0-	-1979	-0-	992	1	19114	3	Y	1509	1532	0			109
							156	4	1660	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36735	X	27341	-0-	-9394	-0-	733	1	22826	3	Y	3231	3268	0			261
							228	4	3554	9							
11	40440	X	24137	-0-	-16303	-0-	846	1	19320	3	Y	3372	3060	0			573
							262	4	3709	9							
12	41788	X	27690	-0-	-14098	-0-	945	1	22064	3	Y	3570	3907	0			236
							754	4	3927	9							
01	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	913	1	19481	3	Y	3108	3131	0			213
							141	4	3419	9							
02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	881	1	18167	3	Y	2692	2663	0			242
							140	4	2961	9							
03	23436	X	21761	-0-	-1675	-0-	992	1	17768	3	Y	2596	2651	0			187
							145	4	2856	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	23516	-0-	-11638	-0-	728	1	19935	3	Y	2414	2492	0			201
							198	4	2655	9							
11	33150	X	24566	-0-	-8584	-0-	888	1	20740	3	Y	2415	2202	0			414
							281	4	2657	9							
12	29605	X	20224	-0-	-9381	-0-	913	1	16125	3	Y	2395	2647	0			162
							551	4	2635	9							
01	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	864	1	18352	3	Y	2321	2323	0			160
							133	4	2553	9							
02	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	864	1	17781	3	Y	2131	2099	0			192
							137	4	2344	9							
03	21731	X	21470	-0-	-261	-0-	960	1	18133	3	Y	2026	2070	0			148
							148	4	2229	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42873	X	34656	-0-	-8217	-0-	871	1	29144	3	Y	3221	3397	0			196
							1098	4	3543	9							
11	41490	X	32050	-0-	-9440	-0-	922	1	27884	3	Y	2444	2410	0			230
							556	4	2688	9							
12	36549	X	29993	-0-	-6556	-0-	989	1	26150	3	Y	2552	2675	0			107
							47	4	2807	9							
01	29171	X	25641	-0-	-3530	-0-	890	1	22575	3	Y	1969	1911	0			165
							10	4	2166	9							
02	27289	X	18512	-0-	-8777	-0-	677	1	16107	3	Y	1564	1593	0			136
							8	4	1720	9							
03	29171	X	28185	-0-	-986	-0-	1244	1	24618	3	Y	2075	2074	0			137
							40	4	2283	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517	X	34883	-0-	-5634	-0-	845	1	28252	3	Y	4294	4475	0			258
							1063	4	4723	9							
11	39210	X	29549	-0-	-9661	-0-	817	1	24569	3	Y	3338	3283	0			313
							491	4	3672	9							
12	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	1091	1	28850	3	Y	3358	3530	0			141
							52	4	3694	9							
01	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1055	1	26742	3	Y	2974	2868	0			247
							12	4	3271	9							
02	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	984	1	23439	3	Y	2403	2442	0			208
							12	4	2643	9							
03	26505	X	22679	-0-	-3826	-0-	951	1	18828	3	Y	2608	2641	0			175
							31	4	2869	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47926	X	42536	-0-	-5390	-0-	1022	1	34189	3	Y	5488	5728	0			333
							1288	4	6037	9							
11	46380	X	40254	-0-	-6126	-0-	1058	1	33917	3	Y	4184	4122	0			395
							677	4	4602	9							
12	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	1375	1	36369	3	Y	4349	4559	0			185
							66	4	4784	9							
01	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	1340	1	34009	3	Y	4099	3942	0			342
							16	4	4509	9							
02	31610	X	30142	-0-	-1468	-0-	1070	1	25493	3	Y	3242	3300	0			284
							13	4	3566	9							
*03	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	1461	1	28910	3	Y	3366	3421	0			229
							47	4	3703	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

10	67084	X	51751	-0-	-15333	-0-	2	1	49517	3	Y	1910	1905	0			141
							131	4	2101	9							
11	54180	X	42865	-0-	-11315	-0-	41178	3	1687	9	Y	1534	1461	0			214
12	45291	X	44541	-0-	-750	-0-	42867	3	1674	9	Y	1522	1539	0			197
01	44485	X	41399	-0-	-3086	-0-	39725	3	1674	9	Y	1522	1524	0			195
02	41615	X	36302	-0-	-5313	-0-	34680	3	213	4	Y	1281	1266	0			210
							1409	9									
03	44485	X	35698	-0-	-8787	-0-	34113	3	213	4	Y	1247	1256	0			201
							1372	9									

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

10	25358	X	15559	-0-	-9799	-0-	402	1	13453	3	Y	1088	1180	0			67
							507	4	1197	9							
11	24540	X	12342	-0-	-12198	-0-	425	1	10453	3	Y	1141	1104	0			104
							209	4	1255	9							
12	16027	X	12099	-0-	-3928	-0-	395	1	10443	3	Y	1129	1188	0			45
							19	4	1242	9							
01	12028	X	10995	-0-	-1033	-0-	376	1	9537	3	Y	980	946	0			79
							4	4	1078	9							
02	11252	X	6169	-0-	-5083	-0-	215	1	5125	3	Y	751	767	0			63
							3	4	826	9							
03	12028	X	8691	-0-	-3337	-0-	374	1	7392	3	Y	830	840	0			53
							12	4	913	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	645	1			-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

10	14725	X	11752	-0-	-2973	-0-	10939	3	813	9	N	739	739	1			596
11	11520	X	8165	-0-	-3355	-0-	7117	3	1048	9	N	953	949	1			600
12	11904	X	4701	-0-	-7203	-0-	4065	3	636	9	N	578	578	1			600
01	11904	X	7378	-0-	-4526	-0-	6758	3	620	9	N	564	564	1			600
02	10991	X	7586	-0-	-3405	-0-	7379	3	207	9	N	188	193	1			595
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					595

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC — WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	7598	3	825	9	N	750	750	1			519
11	12000 X	281	-0-	-11719	-0-	77	3	204	9	N	185	182	1			522
12	12400 X	4758	-0-	-7642	-0-	1703	3	3055	4	N	-0-					522
01	12400 X	1362	-0-	-11038	-0-	1134	3	228	4	N	-0-					522
02	11600 X	1525	-0-	-10075	-0-	1454	3	71	4	N	-0-					522
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					522

HARRIER WC — WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	35767	3	2470	9	N	2245	2161	0	58	1	152
11	22530 X	21749	-0-	-781	-0-	20511	3	1238	9	N	1125	1114	0			163
12	23281 X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	144	1	98
01	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	21260	3	2343	9	N	2130	2103	0	44	1	81
02	21779 X	14151	-0-	-7628	-0-	12438	3	1713	9	N	1557	1464	0			174
03	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					174

BLACKJACK — WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32271 X	7040	-0-	-25231	-0-	6182	3	45	4	N	739	739	1			247
						813	9									
11	14580 X	3018	-0-	-11562	-0-	2599	3	2	4	N	379	378	1			248
						417	9									
12	15066 X	1159	-0-	-13907	-0-	517	3	642	4	N	-0-					248
01	15066 X	8985	-0-	-6081	-0-	7504	3	32	4	N	1317	1317	1			248
						1449	9									
02	9947 X	5831	-0-	-4116	-0-	5180	3	39	4	N	556	755	1			49
						612	9									
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					49

ROULETTE — WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	24263	3	235	4	N	1509	1509	1			283
						1660	9									
11	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	13568	3	853	9	N	775	772	1			286
12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9643	3	425	9	N	386	386	1			286
01	29442 X	29442	-0-	-0-	-0-	27788	3	1654	9	N	1504	1504	1			286
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4273	3	7	4	N	162	192	1			256
						178	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

DUST DEVIL WC — WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965 X	12031	-0-	-3934	-0-	11222	3	809	9	N	735	735	1			274
11	14040 X	3906	-0-	-10134	-0-	3498	3	408	9	N	371	371	1			274
12	14818 X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1			274
01	14818 X	4473	-0-	-10345	-0-	3862	3	611	9	N	555	555	1			274
02	13862 X	9883	-0-	-3979	-0-	9408	3	475	9	N	432	378	1			328
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					328

EL JEFE WC — WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	5958	3	1926	9	Y	1751	1751	0			397
11	7170 X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0			397
12	7409 X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0			397
01	DLQ G-10	7253	-0-	7253	7253	5199	3	2054	9	Y	1867	1867	0			397
02	DLQ G-10	6392	-0-	6392	13645	4944	3	1448	9	Y	1316	1323	0			390
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13645					Y	NO RPT					390

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	25909	3	3871	9	Y	3519	3439	0	134	1	238
11	17010 X	9102	-0-	-7908	-0-	7433	3	1669	9	Y	1517	1535	0			220
12	17577 X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194	1	234
01	DLQ G-10	27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	105	1	290
02	DLQ G-10	10257	-0-	10257	37761	8450	3	1807	9	Y	1643	1749	0			184
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37761					Y	NO RPT					184

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

10	7781 X	7339	-0-	-442	-0-	6086	3	1253	9	Y	1139	1139	0			258
11	7740 X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0			258
12	7998 X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0			258
01	DLQ G-10	6238	-0-	6238	6238	4901	3	1337	9	Y	1215	1215	0			258
02	DLQ G-10	6716	-0-	6716	12954	5701	3	1015	9	Y	923	908	0			273
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12954					Y	NO RPT					273

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

10	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16266	3	498	9	Y	453	423	0	1	1	31
11	9180 X	5906	-0-	-3274	-0-	5624	3	282	9	Y	256	250	0			37
12	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33	1	87
01	DLQ G-10	21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	39	1	49
02	DLQ G-10	10425	-0-	10425	31609	9823	3	602	9	Y	547	535	0			61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31609					Y	NO RPT					61

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

10	17577 X	13031	-0-	-4546	-0-	11441	3	1590	9	Y	1445	1445	0			328
11	15510 X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0			328
12	15717 X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0			328
01	DLQ G-10	12231	-0-	12231	12231	10536	3	1695	9	Y	1541	1541	0			328
02	DLQ G-10	11095	-0-	11095	23326	9910	3	1185	9	Y	1077	1086	0			319
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23326					Y	NO RPT					319

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

10	24955 X	22117	-0-	-2838	-0-	22117	3			N	-0-					137
11	24150 X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1					138
12	24955 X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-					138
01	31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-					138
02	21663 X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-					138
03	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					138

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

10	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	25178	3	2101	4	N	749	749	1			506
						824	9									
11	25710 X	23384	-0-	-2326	-0-	19225	3	3533	4	N	569	566	1			509
						626	9									
12	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	27042	3	577	4	N	758	758	1			509
						834	9									
01	26784 X	23732	-0-	-3052	-0-	22307	3	599	4	N	751	751	1			509
						826	9									
02	26303 X	20843	-0-	-5460	-0-	20193	3	456	4	N	176	380	1			305
						194	9									
03	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96475 X	96475	-0-	-0-	-0-	75346	3	21129	9	N	19208	19200	0			156
11	118460 X	118460	-0-	-0-	-0-	98939	3	19521	9	N	17746	17732	0			170
12	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0			153
01	115557 X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	12867	0			153
02	93088 X	93088	-0-	-0-	-0-	83714	3	9374	9	N	8522	8404	0	180	1	91
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

10	42005 X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	219	219	0			-0-
11	30810 X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0			-0-
12	25916 X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149	1	-0-
01	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	460	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4598					Y	1583	1583	0			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4598					Y	NO RPT					-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

10	15314 X	5339	-0-	-9975	-0-	3443	3	36	4	N	1691	1691	1			841
						1860	9									
11	14820 X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1			841
						1645	9									
12	10850 X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1			841
						2472	9									
01	10416 X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1			841
						2049	9									
02	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1			86
						1245	9									
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					86

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

10	122383 X	122383	-0-	-0-	-0-	107031	3	15352	9	Y	13956	13875	0	106	1	61
11	117621 X	117621	-0-	-0-	-0-	104558	3	13063	9	Y	11875	11856	0			80
12	105916 X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0			65
01	DLQ G-10	124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0			99
02	DLQ G-10	105998	-0-	105998	230089	94700	3	11298	9	Y	10271	10278	0			92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230089					Y	NO RPT					92

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

10	2821 X	187	-0-	-2634	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5098	-0-	5098	5098	5098	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9664	-0-	9664	14762	9664	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14762					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

10	49445 X	43050	-0-	-6395	-0-	37549	3	5501	9	Y	5001	5001	1			524
11	43200 X	39581	-0-	-3619	-0-	34528	3	5053	9	Y	4594	4594	1			524
12	49445 X	41161	-0-	-8284	-0-	36167	3	4994	9	Y	4540	4540	1			524
01	DLQ G-10	47580	-0-	47580	47580	42114	3	5466	9	Y	4969	4969	1			524
02	DLQ G-10	22434	-0-	22434	70014	20244	3	2190	9	Y	1991	2392	1			123
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70014					Y	NO RPT					123

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54994	X	51046	-0-	-3948	-0-	41703	3	9343	9	Y	8494	8494	1			890
11	45286	X	45286	-0-	-0-	-0-	36703	3	8583	9	Y	7803	7803	1			890
12	48546	X	41746	-0-	-6800	-0-	33264	3	8482	9	Y	7711	7711	1			890
01	DLQ G-10		44245	-0-	44245	44245	34962	3	9283	9	Y	8439	8439	1			890
02	DLQ G-10		37186	-0-	37186	81431	30971	3	6215	9	Y	5650	6190	1			350
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81431					Y	NO RPT					350

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	51	51	0			-0-
11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	567	567	0			-0-
12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34	1	-0-
01	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	2594	3	959	9	Y	872	810	0	62	1	-0-
02	DLQ G-10		9734	-0-	9734	13287	9162	3	572	9	Y	520	520	0			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13287					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	10343	3	3994	9	Y	3631	3610	0	24	1	16
11	14910	X	4471	-0-	-10439	-0-	477	3	3994	9	Y	3631	3622	0			25
12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	12111	3	3444	9	Y	3131	3138	0			18
01	DLQ G-10		17771	-0-	17771	17771	12353	3	5418	9	Y	4925	4907	0			36
02	DLQ G-10		13559	-0-	13559	31330	8961	3	4598	9	Y	4180	4178	0			38
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31330					Y	NO RPT					38

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108778	X	108778	-0-	-0-	-0-	95632	3	13146	9	Y	11951	11882	0	83	1	52
11	99391	X	99391	-0-	-0-	-0-	87582	3	11809	9	Y	10735	10714	0			73
12	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	68615	3	9972	9	Y	9065	9086	0			52
01	DLQ G-10		50319	-0-	50319	50319	45201	3	5118	9	Y	4653	4671	0			34
02	DLQ G-10		31317	-0-	31317	81636	27534	3	3783	9	Y	3439	3442	0			31
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81636					Y	NO RPT					31

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74772	X	56931	-0-	-17841	-0-	47364	3	9567	9	Y	8697	8646	0	61	1	38
11	72360	X	54687	-0-	-17673	-0-	46055	3	8632	9	Y	7847	7832	0			53
12	74772	X	52854	-0-	-21918	-0-	45342	3	7512	9	Y	6829	6843	0			39
01	DLQ G-10		61093	-0-	61093	61093	51953	3	9140	9	Y	8309	8287	0			61
02	DLQ G-10		39449	-0-	39449	100542	32843	3	6606	9	Y	6005	6012	0			54
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100542					Y	NO RPT					54

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59323	X	59323	-0-	-0-	-0-	50500	3	8823	9	Y	8021	7975	0	49	1	35
11	48600	X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0			35
12	50220	X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0			32
01	DLQ G-10		59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0			52
02	DLQ G-10		42130	-0-	42130	101836	36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0			44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101836					Y	NO RPT					44

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80968	X	80968	-0-	-0-	-0-	2840	1	44876	3	N	30229	30229	0			-0-
							33252	9									
11	148646	X	148646	-0-	-0-	-0-	5060	1	93020	3	N	45962	45962	0			-0-
							8	4	50558	9							
12	217258	X	217258	-0-	-0-	-0-	8097	1	148259	3	N	51421	51421	0			-0-
							4339	4	56563	9							
01	232142	X	232142	-0-	-0-	-0-	8578	1	168058	3	N	49724	49724	0			-0-
							810	4	54696	9							
02	162235	X	162235	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	33092	33092	0			-0-
							1178	4	36401	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115909	X	93271	-0-	-22638	-0-	5143	1	81257	3	N	6246	6246	0			-0-
							6871	9									
11	130979	X	130979	-0-	-0-	-0-	6218	1	114305	3	N	9497	9497	0			-0-
							9	4	10447	9							
12	102752	X	102752	-0-	-0-	-0-	4588	1	84017	3	N	10625	10625	0			-0-
							2459	4	11688	9							
01	98815	X	98815	-0-	-0-	-0-	4230	1	82884	3	N	10274	10274	0			-0-
							400	4	11301	9							
02	126614	X	64121	-0-	-62493	-0-	3096	1	52969	3	N	6842	6842	0			-0-
							530	4	7526	9							
03	135346	X	NO RPT	-0-	-135346	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92659 X	4874	-0-	-87785	-0-	4010	3	864	9	Y	785	781	0	53	1	3
11	89670 X	5407	-0-	-84263	-0-	4438	3	969	9	Y	881	878	0			6
12	92659 X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0			70
01	DLQ G-10	69332	-0-	69332	69332	56311	3	13021	9	Y	11837	11820	0			87
02	DLQ G-10	51329	-0-	51329	120661	41179	3	10150	9	Y	9227	9231	0			83
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120661					Y	NO RPT					83

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

10	110298 X	90710	-0-	-19588	-0-	76129	3	14581	9	Y	13255	13179	0	81	1	58
11	106740 X	78407	-0-	-28333	-0-	66820	3	11587	9	Y	10534	10521	0			71
12	90644 X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0			36
01	DLQ G-10	82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0			75
02	DLQ G-10	62624	-0-	62624	144730	54957	3	7667	9	Y	6970	6982	0			63
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	144730					Y	NO RPT					63

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

10	105896 X	25478	-0-	-80418	-0-	19865	3	5613	9	Y	5103	5074	0	72	1	22
11	102480 X	75965	-0-	-26515	-0-	60388	3	15577	9	Y	14161	14087	0			96
12	105896 X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0			90
01	DLQ G-10	81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0			92
02	DLQ G-10	54461	-0-	54461	135476	44870	3	9591	9	Y	8719	8733	0			78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135476					Y	NO RPT					78

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

10	85312 X	80085	-0-	-5227	-0-	64332	3	15753	9	Y	14321	14238	0	57	1	63
11	82560 X	67966	-0-	-14594	-0-	54650	3	13316	9	Y	12105	12086	0			82
12	81313 X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0			74
01	DLQ G-10	76544	-0-	76544	76544	63214	3	13330	9	Y	12118	12103	0			89
02	DLQ G-10	63493	-0-	63493	140037	53009	3	10484	9	Y	9531	9534	0			86
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	140037					Y	NO RPT					86

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

10	73935 X	25563	-0-	-48372	-0-	21428	3	4135	9	Y	3759	3737	0	55	1	16
11	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	19173	3	4007	9	Y	3643	3634	0			25
12	63242 X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	Y	8155	8133	0			47
01	75921 X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0			63
02	55496 X	55496	-0-	-0-	-0-	48542	3	6954	9	Y	6322	6328	0			57
03	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT					57

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

10	171637 X	171637	-0-	-0-	-0-	129686	3	41951	9	N	38137	38122	0			309
11	122913 X	122913	-0-	-0-	-0-	84153	3	38760	9	N	35236	35208	0			337
12	144207 X	144207	-0-	-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0			304
01	76410 X	76410	-0-	-0-	-0-	48307	3	28103	9	N	25548	25547	0			305
02	121101 X	121101	-0-	-0-	-0-	91784	3	29317	9	N	26652	26284	0	388	1	285
03	63736 X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					N	NO RPT					285

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

10	158691 X	158691	-0-	-0-	-0-	158691	3			N	-0-					-0-
11	148928 X	148928	-0-	-0-	-0-	148928	3			N	-0-					-0-
12	52700 X	31205	-0-	-21495	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
01	52700 X	13048	-0-	-39652	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
02	107893 X	107893	-0-	-0-	-0-	107893	3			N	-0-					-0-
03	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196168 X	156044	-0-	-40124	-0-	156044	3			N	-0-					-0-
11	189840 X	158012	-0-	-31828	-0-	158012	3			N	-0-					-0-
12	196168 X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3			N	-0-					-0-
01	166160 X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3			N	-0-					-0-
02	155498 X	93213	-0-	-62285	-0-	93213	3			N	-0-					-0-
03	163308 X	NO RPT	-0-	-163308	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

10	SHUT IN	131177	-0-	131177	946823	104146	3	27031	9	Y	24574	24605	0			175
11	SHUT IN	138768	-0-	138768	1085591	110661	3	28107	9	Y	25552	25256	0	363	1	108
12	SHUT IN	15621	-0-	15621	1101212	12057	3	3564	9	Y	3240	3217	0	117	1	14
01	SHUT IN	95109	-0-	95109	1196321	75647	3	19462	9	Y	17693	17546	0			161
02	SHUT IN	88498	-0-	88498	1284819	69512	3	18986	9	Y	17260	17305	0			116
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1284819					Y	NO RPT					116

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9542 - 20249

10	SHUT IN	100039	-0-	100039	1215844	76385	3	23654	9	Y	21504	21436	0			154
11	SHUT IN	130121	-0-	130121	1345965	101796	3	28325	9	Y	25750	25454	0	342	1	108
12	SHUT IN	30388	-0-	30388	1376353	23187	3	7201	9	Y	6546	6500	0	127	1	27
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1376353					Y	-0-	27	0			-0-
02	14B2 EXT	17258	-0-	17258	1393611	13497	3	3761	9	Y	3419	3396	0			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1393611					Y	NO RPT					23

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

10	SHUT IN	142265	-0-	142265	913728	110917	3	31348	9	Y	28498	28474	0			203
11	SHUT IN	118956	-0-	118956	1032684	90556	3	28400	9	Y	25818	25519	0	393	1	109
12	SHUT IN	11580	-0-	11580	1044264	8173	3	3407	9	Y	3097	3076	0	117	1	13
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1044264					Y	-0-	13	0			-0-
02	14B2 EXT	19973	-0-	19973	1064237	14502	3	5471	9	Y	4974	4941	0			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1064237					Y	NO RPT					33

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

10	SHUT IN	118894	-0-	118894	1220640	92854	3	26040	9	Y	23673	23801	0			169
11	SHUT IN	138693	-0-	138693	1359333	107564	3	31129	9	Y	28299	27973	0	376	1	119
12	SHUT IN	22374	-0-	22374	1381707	16051	3	6323	9	Y	5748	5708	0	135	1	24
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1381707					Y	-0-	24	0			-0-
02	14B2 EXT	15490	-0-	15490	1397197	11818	3	3672	9	Y	3338	3316	0			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1397197					Y	NO RPT					22

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	77676					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	97919	-0-	97919	175595	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0			158
12	SHUT IN	189309	-0-	189309	364904	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250
01	SHUT IN	70517	-0-	70517	435421	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0			110
02	14B2 EXT	1032	-0-	1032	436453	792	3	240	9	Y	218	326	0			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	436453					Y	NO RPT					2

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9718 PERF. N/A

10	SHUT IN	138546	-0-	138546	265361	106310	3	32236	9	Y	29305	29135	0	146	1	128
11	SHUT IN	69232	-0-	69232	334593	54903	3	14329	9	Y	13026	13066	0			88
12	SHUT IN	160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0			184
01	SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0			188
02	14B2 EXT	62725	-0-	62725	704811	51374	3	11351	9	Y	10319	10414	0			93
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	704811					Y	NO RPT					93

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	149453	-0-	149453	1280035	149453	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	141938	-0-	141938	1421973	141938	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	120335	-0-	120335	1670105	120335	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	83728	-0-	83728	1753833	83728	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1753833					N	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	64439	-0-	64439	64439	41591	3	22848	9	Y	20771	20623	0			148
11	SHUT IN	224536	-0-	224536	288975	165729	3	58807	9	Y	53461	52844	0	540	1	225
12	SHUT IN	109303	-0-	109303	398278	81078	3	28225	9	Y	25659	25480	0	297	1	107
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398278					Y	-0-	107	0			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398278					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	398278					Y	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	38505	-0-	38505	38505	26335	3	12170	9	Y	11064	10985	0			79
11	SHUT IN	195834	-0-	195834	234339	149933	3	45901	9	Y	41728	41246	0	385	1	176
12	SHUT IN	109741	-0-	109741	344080	83704	3	26037	9	Y	23670	23505	0	242	1	99
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	344080					Y	-0-	99	0			-0-
02	SHUT IN	21085	-0-	21085	365165	16091	3	4994	9	Y	4540	4509	0			31
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	365165					Y	NO RPT					31

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	663	-0-	663	663	574	3	89	9	Y	81	81	0	46	1	-0-
01	SHUT IN	2026	-0-	2026	2689	1819	3	207	9	Y	188	186	0			2
02	SHUT IN	15744	-0-	15744	18433	14294	3	1450	9	Y	1318	1311	0			9
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	18433					Y	NO RPT					9

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	242071	-0-	242071	747085	200498	3	41573	9	Y	37794	37576	0	180	1	165
11	SHUT IN	112937	-0-	112937	860022	93554	3	19383	9	Y	17621	17667	0			119
12	SHUT IN	221072	-0-	221072	1081094	183659	3	37413	9	Y	34012	33937	0			194
01	SHUT IN	39028	-0-	39028	1120122	32776	3	6252	9	Y	5684	5836	0			42
02	SHUT IN	1	-0-	1	1120123	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1120123					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	110109	-0-	110109	110109	100240	3	9869	9	Y	8972	8840	0			132
09	SHUT IN	224117	-0-	224117	334226	199507	3	24610	9	Y	22373	22357	0			148
10	SHUT IN	142763	-0-	142763	476989	127359	3	15404	9	Y	14004	14052	0			100
11	SHUT IN	92512	-0-	92512	569501	83536	3	8976	9	Y	8160	8066	0	160	1	34
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569501					Y	-0-	34	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569501					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569501					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	569501					Y	NO RPT					-0-

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	74669	-0-	74669	74669	69971	3	4698	9	Y	4271	4208	0			63
*09	SHUT IN	177538	-0-	177538	252207	163571	3	13967	9	Y	12697	12676	0			84
*10	SHUT IN	49134	-0-	49134	301341	45887	3	3247	9	Y	2952	3015	0			21
*11	SHUT IN	54138	-0-	54138	355479	50190	3	3948	9	Y	3589	3548	0	47	1	15
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355479					Y	-0-	15	1			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355479					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355479					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	355479					Y	NO RPT					-0-

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. N/A

09	SHUT IN	16398	-0-	16398	16398	12973	3	3425	9	Y	3114	3090	0			24
10	SHUT IN	179312	-0-	179312	195710	130627	3	48685	9	Y	44259	44003	0	87	1	193
11	SHUT IN	267826	-0-	267826	463536	202212	3	65614	9	Y	59649	59438	0			404
12	SHUT IN	145429	-0-	145429	608965	108972	3	36457	9	Y	33143	33358	0			189
01	SHUT IN	24229	-0-	24229	633194	17993	3	6236	9	Y	5669	5817	0			41
02	SHUT IN	20	-0-	20	633214	20	3			Y	-0-	41	0			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	633214					Y	NO RPT					-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					262
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					262
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

10	17546 X	11336	-0-	-6210	-0-	8954	3	963	4	N	1290	1801	1	33	8	394
						1419	9									
11	16980 X	11126	-0-	-5854	-0-	9642	3	195	4	N	1172	909	1			657
						1289	9									
12	17546 X	11390	-0-	-6156	-0-	9964	3	53	4	N	1248	1282	1			623
						1373	9									
01	11346 X	10992	-0-	-354	-0-	9529	3	158	4	N	1186	1260	1			549
						1305	9									
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	9583	3	232	4	N	1082	747	1	1	8	883
						1190	9									
*03	11501 X	11213	-0-	-288	-0-	9882	3	33	4	N	1180	1675	1	2	8	386
						1298	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50220	X	40852	-0-	-9368	-0-	39249	1	1	4	N	1456	1445	1			737
							1602	9									
11	45360	X	35656	-0-	-9704	-0-	32659	3	1696	4	N	1183	1439	1			481
							1301	9									
12	44485	X	35119	-0-	-9366	-0-	32286	3	1570	4	N	1148	1263	1			366
							1263	9									
01	44485	X	34032	-0-	-10453	-0-	32422	3	303	4	N	1188	1090	1			464
							1307	9									
02	39208	X	30875	-0-	-8333	-0-	27890	3	1908	4	N	979	734	1			709
							1077	9									
03	40858	X	30785	-0-	-10073	-0-	21823	3	8065	4	N	815	1076	1			448
							897	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68572	X	31642	-0-	-36930	-0-	398	1	27511	3	N	2689	2290	1			693
							775	4	2958	9							
11	65130	X	18273	-0-	-46857	-0-	240	1	16338	3	N	1446	1259	1			880
							104	4	1591	9							
12	64356	X	28820	-0-	-35536	-0-	428	1	24196	3	N	2426	2895	1			411
							1527	4	2669	9							
01	60078	X	26238	-0-	-33840	-0-	452	1	22935	3	N	2292	2021	1			682
							330	4	2521	9							
02	47734	X	23715	-0-	-24019	-0-	422	1	19731	3	N	2067	2196	1			553
							1288	4	2274	9							
03	31651	X	24435	-0-	-7216	-0-	467	1	20941	3	N	2104	2271	1			386
							713	4	2314	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	8320	-0-	-3491	-0-	49	1	8215	3	N	51	12	8			402
							56	9									
11	11430	X	7307	-0-	-4123	-0-	60	1	7146	3	N	92	176	1	2	8	316
							101	9									
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9468	3	N	294	181	1	2	8	427
							323	9									
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	155	1	8208	3	N	365	552	1			240
							402	9									
02	7772	X	7139	-0-	-633	-0-	143	1	6717	3	N	254	371	1			123
							279	9									
*03	9920	X	6753	-0-	-3167	-0-	155	1	6291	3	N	279	182	1	2	8	218
							307	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181102	X	87002	-0-	-94100	-0-	236	1	77926	3	N	6304	6272	1			717
							1906	4	6934	9							
11	126600	X	86608	-0-	-39992	-0-	225	1	78467	3	N	6037	6533	1			221
							1275	4	6641	9							
12	130820	X	88904	-0-	-41916	-0-	235	1	82007	3	N	6020	5693	1			548
							40	4	6622	9							
01	113491	X	83864	-0-	-29627	-0-	247	1	76603	3	N	5626	5640	1			534
							825	4	6189	9							
02	83723	X	56274	-0-	-27449	-0-	158	1	51436	3	N	3452	3610	1			376
							883	4	3797	9							
03	89497	X	69009	-0-	-20488	-0-	223	1	63990	3	N	4360	4374	1			362
							4796	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44279818 X	133380	-0-	-4146438	-0-	222	1	113466	3	N	11736	11663	1			1030
						6782	4	12910	9							
11	94464340 X	118824	-0-	-4345516	-0-	208	1	104228	3	N	10148	10309	1			869
						3225	4	11163	9							
12	44279818 X	111534	-0-	-4168284	-0-	99320	3	1934	4	N	9345	9622	1			592
						10280	9									
01	142166 X	52299	-0-	-89867	-0-	3	1	46889	3	N	4506	4962	1			136
						450	4	4957	9							
02	125048 X	500	-0-	-124548	-0-	500	4			N	-0-					136
03	133393 X	42940	-0-	-90453	-0-	121	1	34978	3	N	4732	3981	1			887
						2636	4	5205	9							

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190588 X	60023	-0-	-130565	-0-	217	1	46093	3	N	5473	5362	1	3	8	886
						7693	4	6020	9							
11	184440 X	54982	-0-	-129458	-0-	202	1	45615	3	N	5057	5058	1	2	8	883
						3602	4	5563	9							
12	190588 X	49571	-0-	-141017	-0-	258	1	43643	3	N	4747	5099	1			531
						448	4	5222	9							
01	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	230	1	39522	3	N	4471	4363	1			639
						671	4	4918	9							
02	58638 X	39537	-0-	-19101	-0-	229	1	33668	3	N	3887	4167	1			359
						1364	4	4276	9							
03	60016 X	40592	-0-	-19424	-0-	216	1	35424	3	N	3955	3855	1			459
						601	4	4351	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303256 X	165663	-0-	-137593	-0-	251	1	144698	3	N	16747	16511	1			691
						2292	4	18422	9							
11	133337 X	133337	-0-	-0-	-0-	205	1	117704	3	N	12207	12271	1			627
						2000	4	13428	9							
12	132990 X	117576	-0-	-15414	-0-	213	1	105831	3	N	10484	10529	1			582
						11532	9									
01	132990 X	110611	-0-	-22379	-0-	208	1	98953	3	N	9557	9601	1			538
						937	4	10513	9							
02	124410 X	81315	-0-	-43095	-0-	205	1	71942	3	N	6606	6692	1			452
						1901	4	7267	9							
03	132990 X	74973	-0-	-58017	-0-	193	1	65380	3	N	6749	6892	1			309
						1976	4	7424	9							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278039 X	151612	-0-	-126427	-0-	216	1	134723	3	N	14533	15114	1			120
						687	4	15986	9							
11	269070 X	145639	-0-	-123431	-0-	256	1	130156	3	N	13842	12887	1			1075
						1	4	15226	9							
12	278039 X	138619	-0-	-139420	-0-	268	1	124524	3	N	12570	13166	1			479
						13827	9									
01	278039 X	115720	-0-	-162319	-0-	244	1	103621	3	N	10150	9601	1			1028
						690	4	11165	9							
02	260101 X	110782	-0-	-149319	-0-	254	1	100329	3	N	9272	10000	1			300
						10199	9									
03	278039 X	100512	-0-	-177527	-0-	212	1	90874	3	N	8569	8462	1			407
						9426	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129170	X	129170	-0-	-0-	-0-	140	1	108427	3	N	10861	9914	1	19	8	955
							8656	4	11947	9							
11	114030	X	71560	-0-	-42470	-0-	177	1	62124	3	N	6344	6741	1			558
							2281	4	6978	9							
12	117831	X	71200	-0-	-46631	-0-	204	1	61171	3	N	6049	5948	1			659
							3171	4	6654	9							
01	117831	X	28994	-0-	-88837	-0-	83	1	19765	3	N	2612	3081	1			190
							6273	4	2873	9							
02	110229	X	24497	-0-	-85732	-0-	73	1	18307	3	N	2250	2032	1			408
							3642	4	2475	9							
03	117831	X	58060	-0-	-59771	-0-	209	1	48534	3	N	4708	4387	1			729
							4138	4	5179	9							

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129952	X	59552	-0-	-70400	-0-	1276	1	46140	3	N	7276	7476	0			284
							4132	4	8004	9							
11	58467	X	58467	-0-	-0-	-0-	1296	1	47780	3	N	7166	7011	0			439
							1508	4	7883	9							
12	84506	X	58186	-0-	-26320	-0-	1244	1	46944	3	N	6489	6744	0			184
							2860	4	7138	9							
01	71145	X	48325	-0-	-22820	-0-	1296	1	36964	3	N	5352	5319	0			217
							4178	4	5887	9							
02	55709	X	34872	-0-	-20837	-0-	794	1	30022	3	N	3633	3536	0			314
							60	4	3996	9							
03	60419	X	NO RPT	-0-	-60419	-0-					N	NO RPT					314

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34720	X	8113	-0-	-26607	-0-	864	1	6460	2	N	717	542	1			471
							789	9									
11	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	1108	1	24821	2	N	1694	1878	1			287
							1863	9									
12	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	978	1	24488	2	N	1639	1488	1			438
							1803	9									
01	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	1148	1	27188	2	N	1562	1500	1			500
							1718	9									
02	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	1170	1	24096	2	N	1516	1311	1			705
							1668	9									
03	28706	X	20443	-0-	-8263	-0-	1271	1	17867	2	N	1186	1293	1			598
							1305	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

*04	19980	X	18041	-0-	-1939	-0-	373	1	16221	3	Y	672	651	1				73
							708	4	739	9								
*05	20646	X	19438	-0-	-1208	-0-	462	1	17347	3	Y	713	724	1	6	8		56
							845	4	784	9								
*06	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	153	1	17203	3	Y	652	662	1				46
							2737	4	717	9								
*07	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	222	1	18566	3	Y	640	639	1				47
							465	4	704	9								
*08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	234	1	17871	3	Y	642	647	1				42
							1277	4	706	9								
*09	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	145	1	18309	3	Y	610	560	1				92
							162	4	671	9								
*10	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	154	1	18931	3	Y	617	628	1				81
							174	4	679	9								
*11	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	97	1	18437	3	Y	533	542	1				72
							671	4	586	9								
*12	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	250	1	17543	3	Y	559	549	1				82
							1827	4	615	9								
*01	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	224	1	18824	3	Y	471	481	1				72
							1862	4	518	9								
02	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	442	1	17730	3	Y	407	409	1				70
							1284	4	448	9								
*03	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	148	1	18356	3	Y	586	569	1				87
							897	4	645	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	134760	X	91850	-0-	-42910	-0-	1813	1	77334	3	Y	8439	8178	1			674
							3420	4	9283	9							
*05	139252	X	99623	-0-	-39629	-0-	2205	1	82321	3	Y	8559	8759	1	3	8	471
							5682	4	9415	9							
*06	101523	X	101523	-0-	-0-	-0-	733	1	79037	3	Y	7932	8053	1			350
							13028	4	8725	9							
*07	99184	X	99184	-0-	-0-	-0-	1072	1	87238	3	Y	7838	7828	1			360
							2252	4	8622	9							
*08	101899	X	101899	-0-	-0-	-0-	1153	1	86768	3	Y	6988	7043	1			305
							6291	4	7687	9							
*09	100677	X	100677	-0-	-0-	-0-	732	1	91448	3	Y	6960	6389	1			876
							841	4	7656	9							
*10	102631	X	102631	-0-	-0-	-0-	786	1	92829	3	Y	7390	7519	1			747
							887	4	8129	9							
11	102760	X	102760	-0-	-0-	-0-	489	1	91134	3	Y	6968	7087	1			628
							3472	4	7665	9							
*12	103838	X	103838	-0-	-0-	-0-	1234	1	86073	3	Y	6860	6737	1			751
							8985	4	7546	9							
*01	103796	X	103796	-0-	-0-	-0-	1049	1	86828	3	Y	6640	6800	1			591
							8615	4	7304	9							
02	92678	X	92678	-0-	-0-	-0-	1987	1	78278	3	Y	5988	6023	1			556
							5826	4	6587	9							
03	97309	X	93416	-0-	-3893	-0-	674	1	82245	3	Y	5747	5576	1			727
							4175	4	6322	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

10	35650	X	32015	-0-	-3635	-0-	56	1	29211	3	Y	2183	2221	1			242
							347	4	2401	9							
11	34500	X	30278	-0-	-4222	-0-	146	1	26980	3	Y	1932	1965	1			209
							1027	4	2125	9							
12	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	38	1	27145	3	Y	1818	1785	1			242
							744	4	2000	9							
01	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	101	1	29218	3	Y	2130	2181	1			191
							663	4	2343	9							
02	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	690	1	26914	3	Y	1678	1688	1			181
							2014	4	1846	9							
*03	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	225	1	25994	3	Y	1858	1802	1			237
							1645	4	2044	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

10	33914	X	16419	-0-	-17495	-0-	30	1	15299	3	Y	825	952	1			229
							182	4	908	9							
11	37379	X	37379	-0-	-0-	-0-	78	1	35164	3	Y	1593	1126	1			696
							385	4	1752	9							
12	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	49	1	34582	3	Y	1143	1214	1			625
							948	4	1257	9							
01	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	128	1	36794	3	Y	1836	1436	1			1025
							835	4	2020	9							
02	35902	X	35595	-0-	-307	-0-	150	1	34133	3	Y	945	889	1			1081
							272	4	1040	9							
03	38378	X	32093	-0-	-6285	-0-	46	1	31065	3	Y	788	741	1			1128
							115	4	867	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60977	X	53766	-0-	-7211	-0-	234	1	48276	3	Y	2611	2611	1			873
							2384	4	2872	9							
11	59010	X	48470	-0-	-10540	-0-	116	1	44338	3	Y	2345	2340	1			878
							1436	4	2580	9							
12	53984	X	53984	-0-	-0-	-0-	763	1	49191	3	Y	2419	2420	1			877
							1369	4	2661	9							
01	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	169	1	47969	3	Y	2344	2337	1			884
							393	4	2578	9							
02	47360	X	47360	-0-	-0-	-0-	236	1	44390	3	Y	2311	2305	1			890
							192	4	2542	9							
03	50623	X	50261	-0-	-362	-0-	262	1	47239	3	Y	2334	2343	1			881
							193	4	2567	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

10	288486	X	272976	-0-	-15510	-0-	198	1	267714	3	Y	1932	1949	1			331
							2939	4	2125	9							
11	279180	X	243658	-0-	-35522	-0-	212	1	238346	3	Y	1476	1472	1			335
							3476	4	1624	9							
12	270762	X	243450	-0-	-27312	-0-	330	1	235059	3	Y	1474	1482	1			327
							6440	4	1621	9							
01	222060	X	222060	-0-	-0-	-0-	746	1	214990	3	Y	1316	1307	1			336
							4876	4	1448	9							
02	251517	X	161490	-0-	-90027	-0-	1124	1	157336	3	Y	1042	1043	1			335
							1884	4	1146	9							
03	268863	X	-0-	-0-	-268863	-0-					Y	-0-					335

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

10	239332	X	239332	-0-	-0-	-0-	164	1	228072	3	Y	7872	7940	1			466
							2437	4	8659	9							
11	215334	X	215334	-0-	-0-	-0-	175	1	204301	3	Y	7244	7224	1			486
							2890	4	7968	9							
12	212721	X	212721	-0-	-0-	-0-	279	1	198738	3	Y	7508	7550	1			444
							5445	4	8259	9							
01	220833	X	220833	-0-	-0-	-0-	722	1	208003	3	Y	6718	6672	1			490
							4718	4	7390	9							
02	207118	X	201435	-0-	-5683	-0-	1481	1	191255	3	Y	5856	5861	1			485
							2257	4	6442	9							
*03	298771	X	298771	-0-	-0-	-0-	2693	1	286186	3	Y	5952	5869	1			568
							3345	4	6547	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

10	115015	X	115015	-0-	-0-	-0-	202	1	103702	3	N	8420	8418	1			704
							1849	4	9262	9							
11	113610	X	113610	-0-	-0-	-0-	184	1	102200	3	N	8531	8115	1			1120
							1842	4	9384	9							
12	114968	X	114968	-0-	-0-	-0-	145	1	103454	3	N	7758	7913	1			965
							2835	4	8534	9							
01	99944	X	97347	-0-	-2597	-0-	303	1	87205	3	N	7146	7131	1			980
							1978	4	7861	9							
02	93496	X	77866	-0-	-15630	-0-	567	1	69207	3	N	5664	5796	1			848
							1862	4	6230	9							
03	99944	X	31720	-0-	-68224	-0-	124	1	28129	3	N	2657	2534	1			971
							544	4	2923	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214899 X	214899	-0-	-0-	-0-	401	1	203749	3	N	6430	6428	1			198
						3676	4	7073	9							
11	208594 X	208594	-0-	-0-	-0-	359	1	198040	3	N	5975	5684	1			489
						3622	4	6573	9							
12	220379 X	220379	-0-	-0-	-0-	293	1	208147	3	N	5669	5783	1			375
						5703	4	6236	9							
01	215021 X	215021	-0-	-0-	-0-	708	1	203893	3	N	5269	5258	1			386
						4624	4	5796	9							
02	191486 X	191486	-0-	-0-	-0-	1499	1	179647	3	N	4605	4712	1			279
						5274	4	5066	9							
03	184140 X	181991	-0-	-2149	-0-	502	1	172368	3	N	4358	4156	1			481
						4327	4	4794	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

10	235118 X	235118	-0-	-0-	-0-	1268	1	229141	3	N	4281	4254	1			763
						4709	9									
11	226200 X	217890	-0-	-8310	-0-	547	1	162253	3	N	2869	2783	1	1	8	848
						51934	4	3156	9							
*12	233740 X	211387	-0-	-22353	-0-	216	1	201936	3	N	3141	3005	1			984
						5780	4	3455	9							
*01	233740 X	186441	-0-	-47299	-0-	1495	1	178666	3	N	2889	2947	1			926
						3102	4	3178	9							
02	218660 X	169473	-0-	-49187	-0-	229	1	163649	3	N	2556	2549	1			933
						2783	4	2812	9							
03	233740 X	180547	-0-	-53193	-0-	190	1	172668	3	N	2432	2473	1			892
						5014	4	2675	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

10	141821 X	141821	-0-	-0-	-0-	637	1	131336	3	Y	3055	3056	1			370
						6487	4	3361	9							
11	129420 X	104636	-0-	-24784	-0-	272	1	98714	3	Y	2280	2275	1			375
						3142	4	2508	9							
12	133734 X	119281	-0-	-14453	-0-	1730	1	111481	3	Y	2697	2699	1			373
						3103	4	2967	9							
01	133734 X	123746	-0-	-9988	-0-	421	1	119448	3	Y	2636	2628	1			381
						977	4	2900	9							
02	126221 X	126221	-0-	-0-	-0-	666	1	122667	3	Y	2135	2130	1			386
						539	4	2349	9							
03	133734 X	132773	-0-	-961	-0-	724	1	129325	3	Y	2005	2013	1			378
						518	4	2206	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

10	370468 X	125851	-0-	-244617	-0-	78	1	108482	3	Y	14677	14805	1			46
						1146	4	16145	9							
11	101860 X	101860	-0-	-0-	-0-	76	1	89727	3	Y	9759	9732	1			73
						1322	4	10735	9							
12	102522 X	102522	-0-	-0-	-0-	172	1	91014	3	Y	9262	9314	1			21
						1148	4	10188	9							
01	100620 X	100620	-0-	-0-	-0-	733	1	90531	3	Y	7947	7892	1			76
						614	4	8742	9							
02	91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	652	1	80936	3	Y	6803	6809	1			70
						2162	4	7483	9							
*03	100832 X	100832	-0-	-0-	-0-	856	1	91408	3	Y	6817	6721	1			166
						1069	4	7499	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

10	35340	X	28663	-0-	-6677	-0-	1378	1	24522	3	Y	2203	1487	1	2	8	1648
							340	4	2423	9							
11	38730	X	30394	-0-	-8336	-0-	1336	1	26521	3	Y	2094	3001	1	2	8	739
							234	4	2303	9							
12	40021	X	27975	-0-	-12046	-0-	889	1	24437	3	Y	1994	2050	1			683
							456	4	2193	9							
01	28489	X	18079	-0-	-10410	-0-	622	1	15929	3	Y	1355	1778	1	15	8	245
							37	4	1491	9							
02	26796	X	19548	-0-	-7248	-0-	783	1	16847	3	Y	1615	1517	1	2	8	341
							141	4	1777	9							
03	28644	X	26740	-0-	-1904	-0-	1025	1	20379	3	Y	1977	1229	1	1	8	1088
							3161	4	2175	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					300
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					596
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1705
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC 885213
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

10	28396 X	24222	-0-	-4174	-0-	22475	3	335	4	N	1284	1313	1			481
						1412	9									
*11	27480 X	25377	-0-	-2103	-0-	22401	3	1098	4	N	1707	1653	1			535
						1878	9									
*12	27590 X	26989	-0-	-601	-0-	24397	3	840	4	N	1593	1485	1			643
						1752	9									
*01	27436 X	27436	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1735	1926	1			452
						1909	9									
*02	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1477	1336	1			593
						1625	9									
03	26226 X	21811	-0-	-4415	-0-	18585	3	1748	4	N	1344	1377	1			560
						1478	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

10	12834 X	12294	-0-	-540	-0-	11227	3	263	4	N	731	365	1			638
						804	9									
*11	12420 X	12304	-0-	-116	-0-	10915	3	638	4	N	683	922	1			399
						751	9									
*12	12834 X	12425	-0-	-409	-0-	11195	3	471	4	N	690	571	1			518
						759	9									
*01	12834 X	12738	-0-	-96	-0-	7036	3	5116	4	N	533	785	1			266
						586	9									
*02	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	7036	3	5116	4	N	630	378	1			518
						693	9									
03	12710 X	12053	-0-	-657	-0-	10514	3	770	4	N	699	735	1			482
						769	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

10	43276 X	31132	-0-	-12144	-0-	24000	3	4230	4	N	2638	2681	1			673
						2902	9									
*11	41880 X	28127	-0-	-13753	-0-	22625	3	3051	4	N	2228	2403	1	498	5	-0-
						2451	9									
*12	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					-0-
*01	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
*02	34365 X	-0-	-0-	-34365	-0-					N	-0-					-0-
03	31124 X	321	-0-	-30803	-0-	199	4	122	9	N	111					111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	19886	-0-	-2341	-0-	18754	3	314	4	N	744	878	1			205
							818	9									
*11	26700	X	16867	-0-	-9833	-0-	14895	3	1117	4	N	777	716	1			266
							855	9									
*12	27590	X	16843	-0-	-10747	-0-	14929	3	876	4	N	944	711	1			499
							1038	9									
*01	21886	X	19477	-0-	-2409	-0-	11025	3	7654	4	N	725	941	1			283
							798	9									
*02	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	11025	3	7654	4	N	720	327	1			676
							792	9									
03	19871	X	17064	-0-	-2807	-0-	14497	3	1769	4	N	725	758	1			643
							798	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41509	X	37487	-0-	-4022	-0-	35455	3	378	4	N	1504	1382	1			576
							1654	9									
*11	41370	X	36958	-0-	-4412	-0-	33731	3	1585	4	N	1493	1476	1			593
							1642	9									
*12	42749	X	37711	-0-	-5038	-0-	34713	3	1511	4	N	1352	1577	1			368
							1487	9									
*01	38936	X	38686	-0-	-250	-0-	27688	3	9276	4	N	1565	1540	1			393
							1722	9									
*02	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	27688	3	9276	4	N	1430	1322	1			501
							1573	9									
*03	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-	36149	3	2151	4	N	1442	1466	1			477
							1586	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19561	3	10	4	N	277	140	1			289
							305	9									
*11	24870	X	17314	-0-	-7556	-0-	16864	3	221	4	N	208	287	1			210
							229	9									
*12	25699	X	8854	-0-	-16845	-0-	8703	3	59	4	N	84	62	1			232
							92	9									
*01	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					232
*02	21895	X	-0-	-0-	-21895	-0-					N	-0-					232
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					232

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83576	X	46668	-0-	-36908	-0-	44269	3	290	4	Y	1917	1896	1			111
							2109	9									
*11	67260	X	22282	-0-	-44978	-0-	19782	3	857	4	Y	1494	1505	1			100
							1643	9									
*12	58559	X	13570	-0-	-44989	-0-	12281	3	362	4	Y	843	876	1			67
							927	9									
*01	58559	X	1495	-0-	-57064	-0-	1240	3	214	4	Y	37	96	1			8
							41	9									
*02	43645	X	1461	-0-	-42184	-0-	1240	3	214	4	Y	6	13	1			1
							7	9									
03	46655	X	-0-	-0-	-46655	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273575 X	251150	-0-	-22425	-0-	236276	3	3017	4	Y	10779	10992	1			644
						11857	9									
*11	261570 X	225555	-0-	-36015	-0-	206121	3	8933	4	Y	9546	9553	1			637
						10501	9									
*12	270289 X	225200	-0-	-45089	-0-	209082	3	6161	4	Y	9052	9005	1			684
						9957	9									
*01	DLQ G-10	186821	-0-	186821	186821	151447	3	26166	4	Y	8371	8337	1			718
						9208	9									
*02	DLQ G-10	185543	-0-	185543	372364	151447	3	26166	4	Y	7209	7230	1			697
						7930	9									
03	DLQ G-10	183933	-0-	183933	556297	169357	3	7112	4	Y	6785	6637	1			845
						7464	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	40	1			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1			6

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			4

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			54
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-			54
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			54
01	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2	N	-0-			54
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			66
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			66
12	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			66
01	341 N	291	-0-	-50	B	-0-	291	2	N	-0-			66
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-			66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			50
11	870 N	697	-0-	-173	-0-	697 3		N	-0-			50
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3		N	-0-			50
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-	3 5		47
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637 3		N	-0-			47
03	775 N	567	-0-	-208	-0-	567 3		N	-0-			47

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			118
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			118
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	5 5		113
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-	1 5		112
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	419 3	1 9	N	1			113
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			113

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403 3	26 9	Y	24			120
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	218 3	22 9	Y	20			140
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	207 3	17 9	Y	15			155
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315 3	13 9	Y	12	114 1		53
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	348 3	21 9	Y	19			72
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	305 3	24 9	Y	22			94

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496 3	20 9	Y	18			90
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	343 3	15 9	Y	14			104
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	343 3	12 9	Y	11			115
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	631 3	13 9	Y	12	85 1		42
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	696 3	22 9	Y	20			62
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610 3	23 9	Y	21			83

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

10	3100 N	2157	-0-	-943	233	2112 3	45 9	Y	41			191
11	1284 N	1051	-0-	-233	-0-	1029 3	22 9	Y	20			211
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967 3	23 9	Y	21			232
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1629 3	28 9	Y	25	172 1		85
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1797 3	43 9	Y	39			124
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576 3	47 9	Y	43			167

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	13					50
						14	9									
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	204	2	Y	24					74
						26	9									
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	26					100
						29	9									
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	Y	28	82	1			46
						31	9									
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	16					62
						18	9									
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	84	1	239	2	Y	23					85
						25	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	719	-0-	-676	-0-	684	2	35	9	N	32					81
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	28					109
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	N	25					134
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44	138	1			40
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					40
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1765	2	64	9	N	58					98

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					104
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					104
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					104
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					104
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					104
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

10	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	1983	3	179	9	N	163	190	1			221
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2022	3	193	9	N	175	186	1			210
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2172	3	191	9	N	174	188	1			196
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2198	3	199	9	N	181	200	1			177
02	2146	N	2116	-0-	-30	-0-	1937	3	179	9	N	163	199	1			141
03	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1682	3	152	9	N	138					279

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					90
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					90
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					90
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					90
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	491	2	88	9	N	80	190	1			151
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	420	2	79	9	N	72					223
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77	187	1			113
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	519	2	84	9	N	76					189
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	485	2	78	9	N	71	184	1			76
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	464	2	72	9	N	65					141

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					101
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					101
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					101
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					101
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					101
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	113	-0-	113	113	113	2		N	-0-			-0-
01	0 W	35	-0-	35	148	35	2		N	-0-			-0-
02	0 W	86	-0-	86	234	86	2		N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	234				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2		N	-0-			-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	536	-0-	-642	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	3	33	9	Y	30	32	0			2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	229	3	33	9	Y	30	30	0			2
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	Y	32	30	0			4
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	195	3	33	9	Y	30	32	0			2
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	194	3	33	9	Y	30	29	0			3
*03	356	N	129	-0-	-227	-0-	110	3	19	9	Y	17	14	0			6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

10	713	N	527	-0-	-186	-0-	2	1	481	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	690	N	154	-0-	-536	-0-	113	3	41	9	N	37	37	0			1
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	117	3	39	9	N	35	35	0			1
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	1	1	143	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	31	31	0			1
							34	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	32	32	1			1
							35	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

10	8711	X	4501	-0-	-4210	-0-	4457	3	44	9	N	40	40	0			1
11	8940	X	937	-0-	-8003	-0-	931	3	6	9	N	5	6	0			-0-
12	9238	X	6611	-0-	-2627	-0-	6574	3	37	9	N	34	33	0			1
01	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	9119	3	39	9	N	35	35	0			1
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10224	3	34	9	N	31	31	0			1
*03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10505	3	35	9	N	32	32	1			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

10	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4956	3	44	9	N	40	40	0			1
11	5730	X	4220	-0-	-1510	-0-	4179	3	41	9	N	37	37	0			1
12	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	4041	3	39	9	N	35	35	0			1
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7768	3	79	9	N	72	71	0			2
02	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	3	103	9	N	94	94	0			2
*03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10192	3	106	9	N	96	96	1			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	3	N	37	37	0			1
							41	9									
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	35	35	0			1
							39	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2873	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	4	1	2407	3	N	51	51	0			1
							56	9									
*03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	5	1	2469	3	N	64	64	1			1
							70	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9020	3	41	9	N	37	36	0			1
12	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8778	3	39	9	N	35	35	0			1
01	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8720	3	98	9	N	89	88	0			2
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9223	3	103	9	N	94	94	0			2
*03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9476	3	106	9	N	96	96	1			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	11	1	5504	3	N	82	81	0			2
							90	9									
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	10	1	4905	3	N	74	74	0			2
							81	9									
12	5673	X	4276	-0-	-1397	-0-	9	1	4213	3	N	49	50	0			1
							54	9									
01	5673	X	4545	-0-	-1128	-0-	8	1	4483	3	N	49	49	0			1
							54	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	10	1	5406	3	N	50	50	0			1
							55	9									
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	11	1	5746	3	N	32	32	1			1
							35	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

10	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	13	1	3286	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	13	1	3232	3	N	37	37	0			1
							41	9									
12	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	13	1	3168	3	N	35	35	0			1
							39	9									
01	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	13	1	3209	3	N	35	35	0			1
							39	9									
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	13	1	2953	3	N	31	31	0			1
							34	9									
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	14	1	3554	3	N	66	66	1			1
							73	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1617	3			Y	-0-					-0-
*03	3000	N	1819	-0-	-1181	436	1819	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	73	3	3	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	3	48	9	N	44	44	0			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34	34	0			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	84	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	91	3	30	9	N	27	27	0			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					17
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					19
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					19
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					19
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		90	-0-	90	386	90	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	403	17	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	483	80	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		68	-0-	68	551	68	3			Y	-0-					-0-
02	622	X	71	-0-	-551	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

10	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	Y	15					15
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	Y	30	43	1			2
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	2	7	9	Y	6					8
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	Y	6					14
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	5	2	13	9	Y	12					26
03	DLQ G-10		3	-0-	3	21	2	2	1	9	Y	1					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			23
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			23
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			23
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			23
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	3		N	-0-			23
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/2019

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			54
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	219	3	40	9	Y	36	34	1			18
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					19
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	3	1	9	Y	1					20
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					20
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					19

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1849	3			Y	-0-					17
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					18
01	2015	X	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	1	9	Y	1					19
*02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					19
*03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					20

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			16
11	2130	X	1852	-0-	-278	-0-	1850	3	2	9	Y	2					18
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					19
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	1	9	Y	1					20
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					20
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					19

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	DLQ G-10		80	-0-	80	B	380	80	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	B	481	101	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		171	-0-	171	B	652	171	3			Y	-0-				-0-
01	774	R	122	-0-	-652	B	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
02	87	#	80	-0-	-7	B	-7	80	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																	
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	B	-100					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

10	589	#	577	-0-	-12	B	-954	551	2	26	9	N	24	11	1		25
11	600	#	637	-0-	37	B	-917	615	2	22	9	N	20	22	1		23
12	620	#	569	-0-	-51	B	-968	546	2	23	9	N	21	27	1		17
01	620	#	818	-0-	198	B	-770	713	2	105	9	N	95	15	1		97
02	609	#	783	-0-	174	B	-596	687	2	96	9	N	87	110	1		74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -225																	
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	B	-1022					N	NO RPT				74

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

10	682	#	705	-0-	23	B	-552	702	2	3	9	N	3				228
11	720	#	725	-0-	5	B	-547	725	2			N	-0-				228
12	744	#	733	-0-	-11	B	-558	733	2			N	-0-				228
01	744	#	722	-0-	-22	B	-580	722	2			N	-0-				228
02	696	#	646	-0-	-50	B	-630	646	2			N	-0-				228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -547																	
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	B	-827					N	NO RPT				228

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	66	-0-	-27 B	-163	66	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20 B	-183	70	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24 B	-207	69	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-217	52	3		Y	-0-			-0-
02	58 #	75	-0-	17 B	-200	75	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-92							
03	62 #	76	-0-	14 B	-94	76	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2	2 8		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

10	1302 #	667	-0-	-635 B	-2443	667	3		N	-0-			-0-
11	1260 #	315	-0-	-945 B	-3388	315	3		N	-0-			-0-
12	1271 #	203	-0-	-1068 B	-4456	203	3		N	-0-			-0-
01	1271 #	1111	-0-	-160 B	-4616	1111	3		N	-0-			-0-
02	638 #	1267	-0-	629 B	-3987	1267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3456	CANCELLED UNDERAGE ->		-531							
03	682 #	1305	-0-	623 B	-2833	1305	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	2015 #	2091	-0-	76 B	-2014	2091	3		N	-0-			-0-
11	1950 #	1920	-0-	-30 B	-2044	1920	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1973	-0-	20 B	-2024	1973	3		N	-0-			-0-
01	2077 #	1970	-0-	-107 B	-2131	1970	3		N	-0-			-0-
02	1943 #	1836	-0-	-107 B	-2238	1836	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1205	CANCELLED UNDERAGE ->		-1033							
03	2077 #	1949	-0-	-128 B	-1333	1949	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11532 #	13321	-0-	1789 B	-6990	13321	3		Y	-0-			-0-
11	11160 #	12018	-0-	858 B	-6132	12018	3		Y	-0-			-0-
12	11408 #	12276	-0-	868 B	-5264	12276	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12404	-0-	12404 B	7140	12404	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11842	-0-	11842 B	18982	11842	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18982													
03	DLQ G-10	12451	-0-	12451 B	31433	12451	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

10	496 #	466	-0-	-30 B	-302	466	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	481	-0-	1 B	-301	481	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	497	-0-	32 B	-269	497	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438 B	169	438	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	359	-0-	359 B	528	359	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 528													
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	569	41	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  OXY USA WTP LP                            630555
    CUMMINS-P                         WELL #:    1    RRCID -> 031434  COMPL. DATE 09/05/1963  TOTAL DEPTH  5785 PERF. 4048 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RCI, L.L.C.                               695711
    DEN -A-                           WELL #:    2    RRCID -> 022857  COMPL. DATE 05/30/1963  TOTAL DEPTH  8580 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      682 #      -0-      -0-       -682 B       -1473                               N       -0-                                -0-
 11      720 #      -0-      -0-       -720 B       -2193                               N       -0-                                -0-
 12      744 #       98      -0-       -646 B       -2839        98  2                  N       -0-                                -0-
 01      744 #      968      -0-        224 B       -2615       968  2                  N       -0-                                -0-
 02      377 #      689      -0-        312 B       -2303       689  2                  N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -2303
 03       93 #   NO RPT      -0-        -93 B       -2396                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                           WELL #:    1    RRCID -> 133612  COMPL. DATE 04/18/1987  TOTAL DEPTH  4581 PERF. 4116 -  4154
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       93 #      -0-      -0-        -93 B        -93                                N       -0-                                -0-
 11       90 #      -0-      -0-        -90 B       -183                                N       -0-                                -0-
 12       93 #       26      -0-        -67 B       -250         26  2                  N       -0-                                -0-
 01       93 #      258      -0-        165 B        -85        258  2                  N       -0-                                -0-
*02       99 R      184      -0-         85 B       -0-         184  2                  N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       31 #   NO RPT      -0-        -31 B        -31                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                           WELL #:    2A   RRCID -> 133613  COMPL. DATE 04/25/1987  TOTAL DEPTH  4600 PERF. 4151 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10       62 #      -0-      -0-        -62 B       -187                                N       -0-                                -0-
 11       60 #      -0-      -0-        -60 B       -247                                N       -0-                                -0-
 12       62 #        7      -0-        -55 B       -302          7  2                  N       -0-                                -0-
 01       62 #       65      -0-          3 B       -299         65  2                  N       -0-                                -0-
 02       29 #       46      -0-         17 B       -282         46  2                  N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -212    CANCELLED UNDERAGE ->      -70
 03        7 #   NO RPT      -0-         -7 B       -219                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SATANTA OIL COMPANY                       748744
    UNIVERSITY 32A                    WELL #:    1 G  RRCID -> 034232  COMPL. DATE 10/14/1964  TOTAL DEPTH  4300 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     1705 #     1355      -0-       -350 B      -3335       1355  3                  N       -0-                                -0-
 11     1650 #     1702      -0-         52 B      -3283       1702  3                  N       -0-                                -0-
 12     1488 #      954      -0-       -534 B      -3817        954  3                  N       -0-                                -0-
 01     1488 #     1491      -0-          3 B      -3814       1491  3                  N       -0-                                -0-
 02     1595 #     1491      -0-       -104 B      -3918       1491  3                  N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -2328    CANCELLED UNDERAGE ->    -1590
 03     1705 #     1432      -0-       -273 B      -2601       1432  3                  N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERSITY -29-                   WELL #:    3 C  RRCID -> 036728  COMPL. DATE 07/20/1965  TOTAL DEPTH  6310 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #	126	-0-	-29 B	-480	126	3		N	-0-			165
11	240 #	76	-0-	-164 B	-644	76	3		N	-0-			165
12	248 #	74	-0-	-174 B	-818	74	3		N	-0-			165
01	248 #	98	-0-	-150 B	-968	98	3		N	-0-			165
02	116 #	225	-0-	109 B	-859	225	3		N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-597	CANCELLED UNDERAGE ->		-262						
03	124 #	235	-0-	111 B	-486	235	3		N	-0-			165

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			206
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			206

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			34
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			34
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			34
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			34
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			34
03	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

10	1364 N	572	-0-	-792	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	1	155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5474	-0-	-199	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5495	-0-	-178	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
02	5307 X	5257	-0-	-50	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	1102	-0-	-4571	-0-	1102	2		N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

10	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
12	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2		N	-0-			-0-
02	12093 X	11272	-0-	-821	-0-	11272	2		N	-0-			-0-
03	12927 X	4828	-0-	-8099	-0-	4828	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7369	-0-	-2613	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5462	-0-	-2542	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4274	-0-	-4282	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1424	-0-	-994	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1324	-0-	-722	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1169	-0-	-426	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

10	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	4387	-0-	-6866	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

10	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
11	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
12	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
02	26129	X	25800	-0-	-329	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	13881	-0-	-14050	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11846	-0-	-244	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	11291	-0-	-4271	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	11332	-0-	-4230	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	9941	-0-	-4617	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	4233	-0-	-10244	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	524	-0-	-530	-0-	524	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

10	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11794	-0-	-1164	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10624	-0-	-1498	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	522	-0-	-12436	-0-	522	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					157
11	3226	X	3088	-0-	-138	-0-	3088	3			N	-0-					157
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					157
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					157
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					157
*03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

10	6014	X	1563	-0-	-4451	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	1321	-0-	-3989	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1654	-0-	-3833	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1222	-0-	-2467	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1136	-0-	-807	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1126	-0-	-517	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	91	-0-	91	133	91	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	135	-0-	135	268	135	3			N	-0-					-0-
*03	383	X	115	-0-	-268	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	3			N	-0-					-0-
12	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3			N	-0-					-0-
01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	3			N	-0-					-0-
02	21663	X	18282	-0-	-3381	-0-	18282	3			N	-0-					-0-
03	23157	X	18140	-0-	-5017	-0-	18140	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

10	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13466	-0-	-639	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11574	-0-	-1621	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	10365	-0-	-3740	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	12514	-0-	-3746	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14408	-0-	-5308	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16876	-0-	-2840	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
02	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	7190	-0-	-12433	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23932	X	678	-0-	-23254	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					N	-0-					-0-
*07	23932	X	13891	-0-	-10041	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	16939	-0-	-6745	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
11	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
12	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	24447	-0-	-260	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
02	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	23348	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	6170	-0-	-18537	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	26413	-0-	-2045	-0-	26413	2			N	-0-					-0-
11	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
12	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	32290	2			N	-0-					-0-
01	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
02	29174	X	28634	-0-	-540	-0-	28634	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	16046	-0-	-15140	-0-	16046	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
11	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19990	-0-	-346	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19889	-0-	-447	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	18185	-0-	-839	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	7494	-0-	-12501	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9107	-0-	-1619	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8049	-0-	-1985	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	7007	-0-	-3719	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	31712	2			N	-0-					-0-
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
12	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
01	33486	X	33486	-0-	-0-	-0-	33486	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	25586	-0-	-4139	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	6753	-0-	-26138	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
11	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
12	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	31219	-0-	-153	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
02	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	12692	-0-	-18680	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19809 X	19429	-0-	-380	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
11	39341 X	39341	-0-	-0-	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
12	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	43778	2			N	-0-					-0-
01	42866 X	42866	-0-	-0-	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
02	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
03	29605 X	10269	-0-	-19336	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	986 N	793	-0-	-193	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

10	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
12	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
01	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
02	25146 X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
03	26598 X	12298	-0-	-14300	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

10	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
12	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	28018	2			N	-0-					-0-
01	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	27724 X	27554	-0-	-170	-0-	27554	2			N	-0-					-0-
03	29636 X	14820	-0-	-14816	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3609	-0-	-248	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	2239	-0-	-1884	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

10	12524 X	10770	-0-	-1754	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
11	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
12	12524 X	10352	-0-	-2172	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
02	14065 X	13179	-0-	-886	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
03	15035 X	9039	-0-	-5996	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	886	-0-	-416	-0-	886	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

10	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
11	57870	X	57870	-0-	-0-	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
12	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	57908	2			N	-0-					-0-
01	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	59807	2			N	-0-					-0-
02	59983	X	59983	-0-	-0-	-0-	59983	2			N	-0-					-0-
03	59799	X	30985	-0-	-28814	-0-	30985	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
12	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10063	-0-	-1914	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	1625	-0-	-11178	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

10	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
12	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	9130	-0-	-5602	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	8692	-0-	-7676	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
11	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	22222	-0-	-2206	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
01	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
02	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	10717	-0-	-11634	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

10	19654	X	16583	-0-	-3071	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
11	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2			N	-0-					-0-
12	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	28189	2			N	-0-					-0-
01	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-					-0-
02	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	15432	-0-	-14483	-0-	15432	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

10	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28453	2			N	-0-					-0-
11	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
01	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	24164	-0-	-109	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	14031	-0-	-11916	-0-	14031	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

10	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4147	-0-	-1703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4730	-0-	-1070	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3220	-0-	-2484	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
12	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
01	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	10907	-0-	-693	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	4772	-0-	-9953	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	590	-0-	-557	-0-	590	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1259	-0-	-391	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	424	-0-	-1281	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	412	-0-	-806	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

10	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110979	2			N	-0-					-0-
11	107506	X	107506	-0-	-0-	-0-	107506	2			N	-0-					-0-
12	114793	X	109321	-0-	-5472	-0-	109321	2			N	-0-					-0-
01	114793	X	102872	-0-	-11921	-0-	102872	2			N	-0-					-0-
02	107387	X	-0-	-0-	-107387	-0-					N	-0-					-0-
03	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

10	19716	X	18714	-0-	-1002	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8450	-0-	-2650	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17169	-0-	-2392	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16127	-0-	-3434	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	-0-	-0-	-18299	-0-					N	-0-					-0-
03	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

10	10602	X	9908	-0-	-694	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10085	-0-	-2408	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10221	-0-	-2272	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
*03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

10	7006 X	293	-0-	-6713	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
02	6351 X	5970	-0-	-381	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
*03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2		N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
03	961 N	247	-0-	-714	-0-	247	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	5709	-0-	-4641	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8987	-0-	-1221	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7355	-0-	-3557	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	11796	-0-	-1074	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	12301	-0-	-998	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
02	12441	X	12187	-0-	-254	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	13102	-0-	-197	-0-	13102	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
11	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-					-0-
12	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
01	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12800	-0-	-134	-0-	12800	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

10	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	3			N	-0-					-0-
11	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	3			N	-0-					-0-
12	55676	X	31021	-0-	-24655	-0-	31021	3			N	-0-					-0-
01	55676	X	31798	-0-	-23878	-0-	31798	3			N	-0-					-0-
02	52084	X	29717	-0-	-22367	-0-	29717	3			N	-0-					-0-
03	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3806	-0-	806	806	3806	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4182	-0-	1082	1888	4182	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1740	-0-	-1360	528	1740	3			N	-0-					-0-
02	1992	X	1464	-0-	-528	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	1605	-0-	-15105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	17267	X	5292	-0-	-11975	-0-	117	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	273	1	22241	3	N	-0-					-0-
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	117	1	21582	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

10	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	3			N	-0-					-0-
11	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	26411	3			N	-0-					-0-
12	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	23232	3			N	-0-					-0-
01	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	364	1	30335	3	N	-0-					-0-
02	26593	X	25786	-0-	-807	-0-	672	1	25114	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

10	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	47194	3			N	-0-					-0-
11	43500	X	42247	-0-	-1253	-0-	42247	3			N	-0-					-0-
12	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	3			N	-0-					-0-
01	44950	X	43864	-0-	-1086	-0-	945	1	42919	3	N	-0-					-0-
02	42050	X	39384	-0-	-2666	-0-	1125	1	38259	3	N	-0-					-0-
03	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	7583	-0-	-8227	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
12	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27005	3			N	-0-					-0-
01	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	28355	3			N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	3			N	-0-					-0-
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	218	160	1			117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	111	165	1			63
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	114					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	162	1			70
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	2	37	9	N	34					104
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					105

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

10	1116	X	280	-0-	-836	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	X	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

10	79639	X	54638	-0-	-25001	-0-	54638	2			N	-0-					-0-
11	77070	X	47101	-0-	-29969	-0-	47101	2			N	-0-					-0-
12	78182	X	60876	-0-	-17306	-0-	60876	2			N	-0-					-0-
01	76562	X	76562	-0-	-0-	-0-	76562	2			N	-0-					-0-
02	75068	X	75068	-0-	-0-	-0-	75068	2			N	-0-					-0-
*03	79936	X	79936	-0-	-0-	-0-	79936	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	102300 X	68311	-0-	-33989	-0-	68311	2		N	-0-			-0-
11	99000 X	75237	-0-	-23763	-0-	75237	2		N	-0-			-0-
12	100130 X	87223	-0-	-12907	-0-	87223	2		N	-0-			-0-
01	93385 X	93385	-0-	-0-	-0-	93385	2		N	-0-			-0-
02	93861 X	93861	-0-	-0-	-0-	93861	2		N	-0-			-0-
*03	92907 X	92907	-0-	-0-	-0-	92907	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

10	33511 X	28478	-0-	-5033	-0-	28478	2		N	-0-			-0-
11	31380 X	26960	-0-	-4420	-0-	26960	2		N	-0-			-0-
12	31372 X	30059	-0-	-1313	-0-	30059	2		N	-0-			-0-
01	31248 X	29628	-0-	-1620	-0-	29628	2		N	-0-			-0-
02	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2		N	-0-			-0-
*03	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
*03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

10	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
11	1920 X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
01	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	1856 X	1535	-0-	-321	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
03	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	1822	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

10	2821	N	1538	-0-	-1283	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2342	-0-	-123	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

10	21328	X	18459	-0-	-2869	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19161	-0-	-1389	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	21172	-0-	-187	-0-	21172	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	107043	X	92820	-0-	-14223	-0-	92820	3			N	-0-					-0-
11	98520	X	90425	-0-	-8095	-0-	90424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	102703	X	97884	-0-	-4819	-0-	97882	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	102703	X	94594	-0-	-8109	-0-	94594	3			N	-0-					-0-
02	96077	X	-0-	-0-	-96077	-0-					N	2	2	8			-0-
*03	101593	X	101593	-0-	-0-	-0-	101593	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

10	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	868	X	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

10	119629	X	109828	-0-	-9801	-0-	109828	3			N	-0-					-0-
11	114780	X	107412	-0-	-7368	-0-	107412	3			N	-0-					-0-
12	118606	X	117501	-0-	-1105	-0-	117500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	117970	X	117970	-0-	-0-	-0-	117970	3			N	-0-					-0-
02	103820	X	-0-	-0-	-103820	-0-					N	4	4	8			-0-
03	117490	X	-0-	-0-	-117490	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	551	N	403	-0-	-148	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

10	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	21436	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19093	-0-	-1547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20474	-0-	-947	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	21036	-0-	-385	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	19405	-0-	-634	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

10	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
12	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
01	14105	X	11125	-0-	-2980	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	12025	-0-	-2080	-0-	12025	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6083	-0-	-830	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5765	-0-	-702	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2119	-0-	-4794	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5142	-0-	-2688	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13414	-0-	-536	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
01	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
02	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10662	-0-	-2761	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	2666	-0-	-2325	-0-	2666	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

10	15314 X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2		N	-0-			-0-
11	16110 X	12763	-0-	-3347	-0-	12763	2		N	-0-			-0-
12	18290 X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2		N	-0-			-0-
01	18290 X	11337	-0-	-6953	-0-	11337	2		N	-0-			-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-				N	-0-			-0-
03	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			Y	-0-					124
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					124
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					124
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	3	24	9	Y	22					146
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					146
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			Y	-0-					146

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					140
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					140
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					140
01	1271	N	809	-0-	-462	-0-	802	3	7	9	Y	6					146
02	1015	N	989	-0-	-26	-0-	989	3			Y	-0-					146
03	1240	N	901	-0-	-339	-0-	901	3			Y	-0-					146

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					102
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5455	2	40	9	Y	36					138
12	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5185	2	6	9	Y	5	128	1			15
01	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	5301	2			Y	-0-					15
02	5307	X	4570	-0-	-737	-0-	4570	2			Y	-0-					15
03	5673	X	5119	-0-	-554	-0-	5119	2			Y	-0-					15

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	Y	3					47
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					47
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	44	1			4
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	-0-					4
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10024	3	52	9	Y	47					170
11	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9511	3	156	9	Y	142	191	1			121
12	9052 X	8012	-0-	-1040	-0-	7945	3	67	9	Y	61					182
01	10075 X	7469	-0-	-2606	-0-	7342	3	127	9	Y	115	181	1			116
02	9425 X	6681	-0-	-2744	-0-	6589	3	92	9	Y	84					200
03	10075 X	5664	-0-	-4411	-0-	5664	3			Y	-0-					200

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

10	1519 X	1134	-0-	-385	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
11	1140 X	874	-0-	-266	-0-	874	3		N	-0-			-0-
12	1178 X	811	-0-	-367	-0-	811	3		N	-0-			-0-
01	1178 X	847	-0-	-331	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		Y	-0-			62
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3		Y	-0-			62
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		Y	-0-			62
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		Y	-0-			62
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	3		Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		Y	-0-			62

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

10	20367	19667	-0-	-700	-0-	19667	3			N	-0-					-0-
11	19710	18269	-0-	-1441	-0-	18269	3			N	-0-					-0-
12	19929 R	19929	-0-	-0-	-0-	19926	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	20010 R	20010	-0-	-0-	-0-	20010	3			N	-0-					-0-
02	18831 R	18831	-0-	-0-	-0-	18831	3			N	-0-					-0-
*03	20201 R	20201	-0-	-0-	-0-	20201	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					171
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	139	2	31	9	N	28					199
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	328	2	215	9	N	195	168	1			226
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	457	2	185	9	N	168	168	1			226
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					226
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					226

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	660	2	90	9	Y	82	44	1			100
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	596	2	21	9	Y	19	67	1			52
12	1519	N	682	-0-	-837	-0-	649	2	33	9	Y	30	60	1			22
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	Y	11					33
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	Y	26	39	1			20
03	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					20

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1871	2	135	9	Y	123	144	1			183
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	Y	33	121	1			95
12	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1885	2	107	9	Y	97	122	1			70
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2157	2	62	9	Y	56					126
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1145	2	92	9	Y	84	146	1			64
03	1550	N	33	-0-	-1517	-0-	33	2			Y	-0-					64

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

10	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15686	2	36	9	N	33					257
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10208	2	53	9	N	48	182	1			123
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15749	2	34	9	N	31					154
01	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16462	2	46	9	N	42					196
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12531	2	52	9	N	47	186	1			57
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					57

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					99
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1954	2	89	9	N	81					180
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1715	2	33	9	N	30					210
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	N	34	181	1			63
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1383	2	32	9	N	29					92
03	1674 N	1123	-0-	-551	-0-	1123	2			N	-0-					92

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					28
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	N	16					44
12	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33					77
01	3100 N	3400	-0-	300	300	3374	2	26	9	N	24					101
02	2900 N	3207	-0-	307	607	3181	2	26	9	N	24					125
*03	1484 N	877	-0-	-607	-0-	877	2			N	-0-					125

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

10	11284 #	10825	-0-	-459	-0-	10825	3			N	-0-					-0-
11	10920 #	7005	-0-	-3915	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
12	12171	11805	-0-	-366	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
01	11028 R	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
02	10402 R	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11439	11009	-0-	-430	-0-	11009	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	1			N	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	1			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					-0-
01	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	2506	1			N	-0-					-0-
02	2465	X	1801	-0-	-664	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
03	2635	X	609	-0-	-2026	-0-	609	1			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

10	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	999	-0-	-1202	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1601	-0-	-1792	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

10	5208	X	3453	-0-	-1755	-0-	3453	4			N	-0-					-0-
11	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	37922	2	11	4	N	-0-					-0-
12	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	47022	2			N	-0-					-0-
01	32612	X	4239	-0-	-28373	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	36656	X	14	-0-	-36642	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	16835	-0-	-25139	-0-	16829	2	6	4	N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC//CONT.// 665593
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

10	0	W	304	-0-	304	1792	304	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	768	-0-	-332	1460	768	2			N	-0-					-0-
12	2114	N	654	-0-	-1460	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

10	0	W	58	-0-	58	1769	58	2			N	-0-					-0-
11	0	W	47	-0-	47	1816	47	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	188	-0-	-1816	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

10	0	W	634	-0-	634	3024	634	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	1393	-0-	-3024	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	112	-0-	112	982	112	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	341	-0-	-759	223	341	2			N	-0-					-0-
12	456	N	233	-0-	-223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	17	-0-	17	70	17	2			N	-0-					-0-
11	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	400	-0-	400	1958	400	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	943	-0-	-1958	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	672	-0-	672	3142	672	2			N	-0-					-0-
11	4679	X	1537	-0-	-3142	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10982	-0-	-208	-0-	10982	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	841	-0-	-10722	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
02	10817	X	-0-	-0-	-10817	-0-					N	-0-					-0-
03	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3		N	-0-			-0-
11	8160 X	6069	-0-	-2091	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
12	8432 X	1517	-0-	-6915	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
02	6583 X	-0-	-0-	-6583	-0-				N	-0-			-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3		N	-0-			-0-
11	5130 X	5107	-0-	-23	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
12	5301 X	397	-0-	-4904	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-			-0-
02	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-				N	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	3		N	-0-			-0-
11	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	3		N	-0-			-0-
12	24180 X	2219	-0-	-21961	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-			-0-
02	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-				N	-0-			-0-
03	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	26722 X	26050	-0-	-672	-0-	26050	3		N	-0-			-0-
11	25770 X	25217	-0-	-553	-0-	25217	3		N	-0-			-0-
12	26381 X	1993	-0-	-24388	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
01	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-				N	-0-			-0-
02	24447 X	-0-	-0-	-24447	-0-				N	-0-			-0-
03	26071 X	-0-	-0-	-26071	-0-				N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571

ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456 #	4371	-0-	-1085	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5280 #	3405	-0-	-1875	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4743 #	2937	-0-	-1806	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	4371 #	3324	-0-	-1047	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	4089 #	3759	-0-	-330	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	4371 #	3877	-0-	-494	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					8
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					8
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					8
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					8
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	174 #	158	-0-	-16	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

10	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	764	-0-	-662	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	1426 #	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1334 #	625	-0-	-709	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1426 #	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					78
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					78
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					78
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					78
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					78
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

10	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2310 #	1851	-0-	-459	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2418 #	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2418 #	2334	-0-	-84	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2262 #	2099	-0-	-163	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2418 #	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					48
11	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					48
12	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					48
01	2560	R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					48
02	1798	#	939	-0-	-859	-0-	939	3			N	-0-					48
*03	2430	R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	#	4996	-0-	-305	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
11	5130	#	4577	-0-	-553	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5146	#	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	5115	#	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4785	#	3494	-0-	-1291	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*03	4934	R	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					17
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					17
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					17
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					17
02	261	#	213	-0-	-48	-0-	213	3			Y	-0-					17
*03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					18

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	464	#	449	-0-	-15	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
02	522 #	416	-0-	-106	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	232 #	108	-0-	-124	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					30
11	390 #	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					30
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					30
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					30
02	377 #	291	-0-	-86	-0-	291	3			Y	-0-					30
*03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					17
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					17
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					17
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					17
*03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	430	3	48	9	Y	44					61

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					24
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					24
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					24
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					24
02	290 #	247	-0-	-43	-0-	247	3			Y	-0-					24
*03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					8
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					8
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					8
*03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					10
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					10
02	1682	X	553	-0-	-1129	-0-	553	2			N	-0-					10
*03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	2			N	-0-					4
11	2438	N	2017	-0-	-421	-0-	2017	2			N	-0-					4
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	1	8			4
01	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	968	2			N	-0-					4
02	2784	X	1146	-0-	-1638	-0-	1146	2			N	-0-					4
03	2976	X	29	-0-	-2947	-0-	29	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

10	8339	X	2782	-0-	-5557	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1127	-0-	-5473	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	1449	-0-	-5371	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*06	6630	X	26	-0-	-6604	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	6851	X	918	-0-	-5933	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	5400	X	1891	-0-	-3509	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*11	6630	X	5279	-0-	-1351	-0-	5278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20043	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
*03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					12
02	14B2	EXT	1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-					12
03	14B2	EXT	902	-0-	902	2393	902	2			N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					9
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					9
01	403	N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			9
02	377	N	18	-0-	-359	-0-	18	2			N	-0-					9
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					9

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					25
12	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1569	2	1	9	N	1					26
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					26
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					26
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

10	1612	N	93	-0-	-1519	-0-	93	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					4
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					4
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

10	65255	X	50690	-0-	-14565	-0-	50349	2	341	9	N	310	375	1			188
11	62426	X	62426	-0-	-0-	-0-	61999	2	427	9	N	388	377	1	2	8	197
12	63550	X	63268	-0-	-282	-0-	62597	2	671	9	N	610	567	1	1	8	239
01	62806	X	62162	-0-	-644	-0-	61917	2	245	9	N	223	377	1	1	8	84
02	60349	X	57892	-0-	-2457	-0-	57474	2	418	9	N	380	379	1			85
03	64511	X	61278	-0-	-3233	-0-	60867	2	411	9	N	374	333	1	1	8	125

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12392	2	91	9	N	83	83	8			-0-
11	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
12	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14355	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	730	-0-	-5036	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					5
11	1860	N	925	-0-	-935	-0-	914	2	11	9	N	10					15
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					21
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					27
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	2	10	9	N	9					36
03	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1209	2	13	9	N	12					48

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					6
11	8520	X	2094	-0-	-6426	-0-	2094	2			N	-0-					6
12	8804	X	1788	-0-	-7016	-0-	1788	2			N	-0-					6
01	7099	X	1781	-0-	-5318	-0-	1780	2	1	9	N	1					7
02	6641	X	1453	-0-	-5188	-0-	1453	2			N	-0-					7
03	4836	X	671	-0-	-4165	-0-	671	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					39
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					39
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

10	9362 X	2865	-0-	-6497	-0-	2865	2			N	-0-					70
11	8790 X	4121	-0-	-4669	-0-	4121	2			N	-0-					70
12	9083 X	3623	-0-	-5460	-0-	3621	2	2	9	N	2	2	8			70
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			70
02	3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					70
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

10	6169 X	53	-0-	-6116	-0-	53	2			N	-0-					41
11	5970 X	768	-0-	-5202	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8			41
12	6169 X	1177	-0-	-4992	-0-	1142	2	35	9	N	32	1	8			72
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					72
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	2	2	8			72
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2	2	8			72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					52
11	2160 X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					52
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			52
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					52
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					12
11	330	X	242	-0-	-88	-0-	241	2	1	9	N	1					13
12	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					13
01	341	X	42	-0-	-299	-0-	42	2			N	-0-					13
02	232	N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-					13
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					7
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					7
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					7
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					7
02	2030	N	2005	-0-	-25	-0-	2005	2			N	-0-					7
03	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	3863	-0-	-12009	-0-	3863	2			N	-0-					70
11	13950	X	2122	-0-	-11828	-0-	2108	2	14	9	N	13					83
12	15717	X	67	-0-	-15650	-0-	67	2			N	-0-					83
01	15717	X	213	-0-	-15504	-0-	213	2			N	-0-					83
02	14703	X	99	-0-	-14604	-0-	98	2	1	9	N	1					84
03	3875	X	49	-0-	-3826	-0-	49	2			N	-0-					84

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25842	X	10375	-0-	-15467	-0-	10375	2			N	-0-					41
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					41
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					41
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					41
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					41
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	N	6	3	8			61
*10	961	N	157	-0-	-804	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			61
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					61
*12	1922	N	70	-0-	-1852	-0-	70	2			N	-0-					61
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					61
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					46
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					69
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

10	34720	X	21961	-0-	-12759	-0-	21941	2	20	9	N	18	18	8			35
11	30540	X	29810	-0-	-730	-0-	29800	2	10	9	N	9	9	8			35
12	31558	X	30724	-0-	-834	-0-	30716	2	8	9	N	7	7	8			35
01	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35159	2	15	9	N	14	14	8			35
02	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	32177	2	1	9	N	1					36
03	30814	X	14868	-0-	-15946	-0-	14826	2	42	9	N	38	1	8			73

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					11
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					11
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	1	8			8
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
02	1218	X	1202	-0-	-16	-0-	1202	2			N	-0-					8
03	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-					8

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

*04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2	9	9	N	8	8	8			23
*05	12214	X	10592	-0-	-1622	-0-	10570	2	22	9	N	20	20	8			23
*06	11820	X	10013	-0-	-1807	-0-	9967	2	46	9	N	42	42	8			23
*07	12214	X	10154	-0-	-2060	-0-	10146	2	8	9	N	7	7	8			23
*08	11687	X	10071	-0-	-1616	-0-	10060	2	11	9	N	10	10	8			23
*09	10530	X	9690	-0-	-840	-0-	9677	2	13	9	N	12	12	8			23
*10	10602	X	5755	-0-	-4847	-0-	5737	2	18	9	N	16	16	8			23
*11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11723	2	14	9	N	13	13	8			23
*12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9422	2	2	9	N	2	2	8			23
*01	10075	X	9472	-0-	-603	-0-	9453	2	19	9	N	17	17	8			23
*02	11368	X	8674	-0-	-2694	-0-	8674	2			N	-0-					23
*03	12121	X	9334	-0-	-2787	-0-	9334	2			N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	3222	-0-	-8899	-0-	3222	2			N	-0-					3
11	11730	X	251	-0-	-11479	-0-	251	2			N	-0-					3
12	12121	X	9845	-0-	-2276	-0-	9844	2	1	9	N	1					4
01	12121	X	11827	-0-	-294	-0-	11827	2			N	-0-					4
02	10904	X	7788	-0-	-3116	-0-	7788	2			N	-0-					4
03	9858	X	9131	-0-	-727	-0-	9131	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					17
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					17
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					17
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					17
02	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-					17
03	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1656	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	240	-0-	-20778	-0-	240	2			N	-0-					28
11	19920	X	830	-0-	-19090	-0-	830	2			N	-0-					28
12	20212	X	1079	-0-	-19133	-0-	1070	2	9	9	N	8					36
01	16368	X	200	-0-	-16168	-0-	198	2	2	9	N	2					38
02	10875	X	8	-0-	-10867	-0-	7	2	1	9	N	1					39
*03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					27
11	1470	N	136	-0-	-1334	-0-	136	2			N	-0-					27
12	1395	N	33	-0-	-1362	-0-	33	2			N	-0-					27
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					27
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	2			N	-0-					27
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

10	4371 X	215	-0-	-4156	-0-	215	2			N	-0-					23
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					23
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					23
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

10	2263 X	335	-0-	-1928	-0-	335	2			N	-0-					16
11	2280 X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					16
12	3813 X	679	-0-	-3134	-0-	679	2			N	-0-					16
01	3813 X	87	-0-	-3726	-0-	87	2			N	-0-					16
02	3567 X	278	-0-	-3289	-0-	278	2			N	-0-					16
03	682 X	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

10	2573 X	137	-0-	-2436	-0-	137	2			N	-0-					18
11	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					18
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					18
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					18
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

10	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					52
11	35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	N	6	6	8			52
12	40251 X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			52
01	40375 X	40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	N	6	6	8			52
02	37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	37548	2	1	9	N	1	1	8			52
*03	40098 X	40098	-0-	-0-	-0-	40098	2			N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

10	4340	X	793	-0-	-3547	-0-	793	2			N	-0-					25
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					25
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					26
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					26
12	2480	N	1716	-0-	-764	-0-	1716	2			N	-0-					26
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			N	-0-					26
02	1595	N	1486	-0-	-109	-0-	1486	2			N	-0-					26
03	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15	15	8			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			80
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					163
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5	112	1			56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7
11	1350	N	202	-0-	-1148	-0-	202	2			N	-0-					7
12	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	2			N	-0-					7
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					7
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43307	X	29161	-0-	-14146	-0-	29042	2	119	9	N	108					216
11	38640	X	35088	-0-	-3552	-0-	34920	2	168	9	N	153	190	1	1	8	178
12	44206	X	35621	-0-	-8585	-0-	35361	2	260	9	N	236	5	8			409
01	44206	X	30650	-0-	-13556	-0-	30614	2	36	9	N	33	190	1	4	8	248
*02	41354	X	35417	-0-	-5937	-0-	35415	2	2	9	N	2	2	8			248
*03	36270	X	16961	-0-	-19309	-0-	16928	2	33	9	N	30	180	1			98

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	2			N	-0-					18
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			18
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					18
02	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			N	-0-					18
03	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			N	-0-					18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	2		N	-0-			14
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			14
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			14
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			14
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
11	3690	X	1440	-0-	-2250	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
12	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
02	3393	X	1392	-0-	-2001	-0-	1392	1			N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	1	13	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	1	7	3	N	-0-					37
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	3	N	-0-					37
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	3	N	-0-					37
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					37
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	9	N	37					-0-

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	1705	1	352	3	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1650	1	109	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
02	1711	N	770	-0-	-941	-0-	770	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	37	1	8808	3	N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	36	1	3640	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	1334	X	35	-0-	-1299	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	56	-0-	-118	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

*06	214	X	160	-0-	-54	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346

10	0	W	206	-0-	206	4065	11	4	195	9	N	177	176	1	1	8	159
11	0	W	202	-0-	202	4267	12	4	190	9	N	173	185	1	1	8	146
12	0	W	198	-0-	198	4465	9	4	189	9	N	172	172	1			146
01	0	W	-0-	-0-	-0-	4465					N	180	172	1	8	8	146
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					3
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			30
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-			30
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-			30
01	1178	N	624	-0-	-554	-0-	22	1	599	2	N	3			33
							3	9							
02	1189	N	585	-0-	-604	-0-	22	1	563	2	N	-0-			33
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	22	1	605	2	N	-0-			33

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	686	1	13014	3	N	-0-			110
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	664	1	7506	3	N	2			112
							2	9							
12	12183	X	4696	-0-	-7487	-0-	641	1	4055	3	N	-0-			112
01	12183	X	1968	-0-	-10215	-0-	1968	3			N	-0-			112
02	11397	X	9965	-0-	-1432	-0-	641	1	9324	3	N	-0-			112
03	12183	X	11071	-0-	-1112	-0-	686	1	10385	3	N	-0-			112

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	420	1	244	3	N	21			53
							23	9							
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	199	1	350	3	N	39			92
							43	9							
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	199	1	247	3	N	5			97
							285	4	6	9					
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	265	3	582	4	N	53			150
							58	9							
02	580	N	316	-0-	-264	-0-	221	1	75	3	N	7			157
							12	4	8	9					
03	744	N	305	-0-	-439	-0-	199	1	83	3	N	21			178
							23	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					277
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					277
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					273
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					273
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					274
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

*08	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	4	N	22					202
							24	9									
*09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					202
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					202
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					67
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					67
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					67
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

*08	11408	X	7093	-0-	-4315	-0-	6645	3	10	4	N	398	714	1			28
							438	9									
*09	10140	X	9914	-0-	-226	-0-	9913	3	1	9	N	1	28	1	1	8	-0-
*10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6424	3			N	-0-					290
12	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	6051	3			N	-0-					290
01	10230	X	9449	-0-	-781	-0-	9449	3			N	-0-					290
02	9570	X	7096	-0-	-2474	-0-	7096	3			N	-0-					290
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

*08	2511	X	1218	-0-	-1293	-0-	1218	3			N	-0-					224
*09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1301	3			N	-0-					224
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					224
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					100
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					100
*02	2900	N	4552	-0-	1652	1652	4552	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

*08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					125
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

*08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					114
*09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					114
*10	6882 X	1319	-0-	-5563	-0-	1319	3			N	-0-					114
11	1980 X	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					293
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					293
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

*08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					303
*09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					303
*10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					303
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					577
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

*08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	4	N	23	13	1			858
						25	9									
*09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4766	3	1	4	N	27					885
						30	9									
*10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5044	3	15	9	N	14					899
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4877	3	7	4	N	288	286	1			1668
						317	9									
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4895	3	4	4	N	160	2	1			1826
						176	9									
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	4	N	31					1857
						34	9									
*02	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8963	3	9	4	N	344	340	1	1	8	1860
						378	9									
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1860

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					230
*09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					230
*10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					230
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					882
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					282
*09	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					282
*10	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	17817	3			N	-0-					282
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					655
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
02	16675	X	-0-	-0-	-16675	-0-					N	-0-					655
03	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					177
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					177
*10	3100	N	4548	-0-	1448	1448	4548	3			N	-0-					177
11	2210	N	762	-0-	-1448	-0-	762	3			N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					159
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
*09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					928
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					124
*09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					124
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					220
*09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					220
*10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					220
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	3			N	-0-					197
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

*08	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					90
*09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					90
*10	10664	X	5910	-0-	-4754	-0-	5910	3			N	-0-					90
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-					96
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					295
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					295
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					155
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					155
*10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					155
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

*08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					28
*09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					28
*10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					28
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	3	1	9	N	1					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					516
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	8243	3			N	-0-					516
12	8618	X	5769	-0-	-2849	-0-	5769	3			N	-0-					516
01	8618	X	5451	-0-	-3167	-0-	5451	3			N	-0-					516
*02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9942	3	2	9	N	2	2	0			516
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					516

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					111
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					111
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					111
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*08	20460	X	3182	-0-	-17278	-0-	3182	3			N	-0-				236
*09	19170	X	2907	-0-	-16263	-0-	2907	3			N	-0-				236
*10	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	21236	3			N	-0-				236
11	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20120	3	1	4	N	26				384
							29	9								
12	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-				384
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	3			N	-0-				384
02	19140	X	14521	-0-	-4619	-0-	14521	3			N	-0-				384
03	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT				384

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				335
*09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				335
*10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			N	-0-				335
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-				60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-				60
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

*08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-				22
*09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-				22
*10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-				22
11	9060	X	1717	-0-	-7343	-0-	1717	3			N	-0-				43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					141
*09	2970	X	959	-0-	-2011	-0-	959	3			N	-0-					141
*10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					141
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					671
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					671
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					671
*02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			N	-0-					671
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

*08	60264	X	5909	-0-	-54355	-0-	5909	2			N	-0-					71
*09	58320	X	9607	-0-	-48713	-0-	9607	2			N	-0-					71
*10	60264	X	28249	-0-	-32015	-0-	28249	2			N	-0-					71
11	22410	X	11528	-0-	-10882	-0-	11528	2			N	-0-					225
12	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	23937	2			N	-0-					225
01	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	34965	3			N	-0-					225
*02	53487	X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-					225
03	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					504
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					504
*10	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	3			N	-0-					504
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					536
12	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					536
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					536
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					536
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					197
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					197
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

10	341	X	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

10	14B2 EXT		98	-0-	98	370	96	3	2	9	N	2					23
11	611	X	241	-0-	-370	-0-	241	3			N	-0-					23
12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2					25
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

10	9982	X	9323	-0-	-659	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8974	-0-	-596	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9048	-0-	-748	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8147	-0-	-785	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

10	5983	X	4093	-0-	-1890	-0-	4093	2			N	-0-					7
11	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	3888	2			N	-0-					7
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					7
01	5456	X	4134	-0-	-1322	-0-	4134	2			N	-0-					7
02	5104	X	1847	-0-	-3257	-0-	1847	2			N	-0-					7
03	5642	X	1743	-0-	-3899	-0-	1743	2			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3222	-0-	-171	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-			55
11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-			55
12	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-			55
01	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-			55
*02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-			55
*03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8834	2	2	9	N	2			57

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

10	22165 X	20367	-0-	-1798	-0-	20367	2			N	-0-			23
11	21450 X	18010	-0-	-3440	-0-	18010	2			N	-0-			23
12	22165 X	18600	-0-	-3565	-0-	18600	2			N	-0-			23
01	21917 X	18522	-0-	-3395	-0-	18522	2			N	-0-			23
02	20300 X	17700	-0-	-2600	-0-	17700	2			N	-0-			23
03	20367 X	17863	-0-	-2504	-0-	17863	2			N	-0-			23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

10	22692 X	20047	-0-	-2645	-0-	20047	2			N	-0-			64
11	21480 X	18866	-0-	-2614	-0-	18866	2			N	-0-			64
12	21607 X	19108	-0-	-2499	-0-	19108	2			N	-0-			64
01	21111 X	18424	-0-	-2687	-0-	18424	2			N	-0-			64
02	19546 X	11879	-0-	-7667	-0-	11879	2			N	-0-			64
03	20057 X	12911	-0-	-7146	-0-	12911	2			N	-0-			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	16368 X	15400	-0-	-968	-0-	15400	2			N	-0-			-0-
11	15840 X	15222	-0-	-618	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
12	16151 X	15430	-0-	-721	-0-	15430	2			N	-0-			-0-
01	15996 X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2			N	-0-			-0-
02	14964 X	14329	-0-	-635	-0-	14329	2			N	-0-			-0-
03	15717 X	14148	-0-	-1569	-0-	14148	2			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	804	2	91	9	N	83					268
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	642	2	87	9	N	79	176	1			171
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1268	2	112	9	N	102					273
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	802	2	193	9	N	175	175	1			273
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	674	2	96	9	N	87	183	1			177
03	1178 N	830	-0-	-348	-0-	778	2	52	9	N	47					224

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					87
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	N	5					92
12	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	N	9					101
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1139	3	1	9	N	1					102
02	1798 N	237	-0-	-1561	-0-	237	3			N	-0-					102
03	1581 N	117	-0-	-1464	-0-	116	3	1	9	N	1					103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6665	3	6	9	N	5					134
11	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6295	3	21	9	N	19					153
12	6944 X	6634	-0-	-310	-0-	6614	3	20	9	N	18					171
01	6944 X	6601	-0-	-343	-0-	6587	3	14	9	N	13					184
02	6496 X	4465	-0-	-2031	-0-	4451	3	14	9	N	13					197
03	6665 X	6534	-0-	-131	-0-	6522	3	12	9	N	11					208

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					72
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					72
12	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	1723	3	3	9	N	3					75
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	3	9	9	N	8					83
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1330	3	1	9	N	1					84
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	N	5					89

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		N	-0-					-0-
01	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3788	3		N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-					-0-
03	3813	X	1303	-0-	-2510	-0-	1303	3		N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	5637	3		N	-0-					-0-
11	5760	X	5492	-0-	-268	-0-	5492	3		N	-0-					-0-
12	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3		N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3		N	-0-					-0-
02	5307	X	5302	-0-	-5	-0-	5302	3		N	-0-					-0-
03	5673	X	5575	-0-	-98	-0-	5575	3		N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FLAT CREEK RESOURCES, LLC 271649
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					20
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	N	7					27
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	1	3	2	9	N	2					29
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	2618	-0-	-2931	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	52	-0-	-2552	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	2629	-0-	-3490	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4468	-0-	-2073	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	56	-0-	-2796	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	2852	-0-	-3789	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4846	-0-	-2253	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 12326 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2019 - P/A 10/04/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH 12179 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2019 - P/A 10/26/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2020 - P/A 01/02/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 12385 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH 12289 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2019 - P/A 11/23/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	200880	X	139413	-0-	-61467	-0-	139413	2		N	-0-					-0-
09	154920	X	37675	-0-	-117245	-0-	37675	2		N	-0-					-0-
10	165788	X	104470	-0-	-61318	-0-	104470	2		N	-0-					-0-
*11	160440	X	145383	-0-	-15057	-0-	145383	2		N	-0-					-0-
*12	165788	X	147215	-0-	-18573	-0-	147215	2		N	-0-					-0-
*01	167365	X	167365	-0-	-0-	-0-	167365	2		N	-0-					-0-
*02	157915	X	157915	-0-	-0-	-0-	157915	2		N	-0-					-0-
*03	157388	X	157388	-0-	-0-	-0-	157388	2		N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

10	DLQ G-10	659	-0-	659	1403	659	3		Y	-0-			93
11	DLQ G-10	477	-0-	477	1880	477	3		Y	-0-			93
12	DLQ G-10	487	-0-	487	2367	487	3		Y	-0-			93
01	DLQ G-10	485	-0-	485	2852	485	3		Y	-0-			93
02	DLQ G-10	451	-0-	451	3303	451	3		Y	-0-			93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3303				Y	NO RPT			93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					201
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					201
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					201
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					201
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					89
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					89
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					89
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					89
02	696	N	396	-0-	-300	-0-	396	2			N	-0-					89
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

10	3100	N	2955	-0-	-145	1	2899	2	56	9	N	51	174	1			182
11	1982	N	1981	-0-	-1	-0-	1975	2	6	9	N	5					187
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					187
01	2759	X	1135	-0-	-1624	-0-	1135	2			N	-0-					187
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	892	2			N	-0-					187
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					187

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					170
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					170
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					172
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	699	2	1	9	Y	1					173
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					173
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					173

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					42
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					42
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					42
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					42
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/2019

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)        //CONT.//   40870 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  XTO ENERGY INC.                //CONT.// 945936
    MADDOX-WILLBANKS "15"             WELL #:    1    RRCID -> 082608  COMPL. DATE 05/24/1979  TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HERSHENSON "5"                    WELL #:    1    RRCID -> 173872  COMPL. DATE 05/21/1999  TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        9 N      -0-       -0-          -9          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HI-LONESOME (WOLFCAMP)                      40975 830   ASSOCIATED              49B                               CNTY: MIDLAND
  ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.            251726
    LOWE-HILL, J. E.                  WELL #:    1    RRCID -> 143217  COMPL. DATE 07/30/1970  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 9125 -  9765
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HINYARD (CANYON)                            41639 333   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                        112687
    HINYARD                           WELL #:    1    RRCID -> 059711  COMPL. DATE 07/13/1974  TOTAL DEPTH  8270 PERF. 7293 -  7297
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOKIT (QUEEN)                               42042 600   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC          280640
    MILLS, LAVERN                     WELL #:    1    RRCID -> 077117  COMPL. DATE 04/11/1996  TOTAL DEPTH  2677 PERF. 2594 -  2658
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HARRAL, W. W. #1                  WELL #:    1    RRCID -> 134352  COMPL. DATE 01/03/1990  TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 -  2666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HOKIT, HELON                      WELL #:    2    RRCID -> 149181  COMPL. DATE 07/01/1990  TOTAL DEPTH  3000 PERF. 2669 -  2723
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3805	3	8	9	N	7			72
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5579	3	10	9	N	9			81
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4467	3	8	9	N	7			88
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4798	3	9	9	N	8			96
02	5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4374	3	11	9	N	10			106
03	5766 X	3042	-0-	-2724	-0-	3036	3	6	9	N	5			111

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

10	682 #	116	-0-	-566	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
						80	4							
11	660 #	655	-0-	-5	-0-	95	1	375	3	N	-0-			-0-
						185	4							
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	N	-0-			-0-
						217	4							
01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	94	1	448	3	N	-0-			-0-
						160	4							
02	638 #	587	-0-	-51	-0-	103	1	383	3	N	-0-			-0-
						101	4							
03	682 #	208	-0-	-474	-0-	7	1	201	4	N	-0-			-0-

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

10	837 #	362	-0-	-475	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-
						250	4							
11	780 #	510	-0-	-270	-0-	74	1	292	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
12	775 #	247	-0-	-528	-0-	40	1	147	3	Y	-0-			-0-
						60	4							
01	744 #	238	-0-	-506	-0-	32	1	152	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
02	551 #	214	-0-	-337	-0-	38	1	139	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
03	527 #	71	-0-	-456	-0-	3	1	68	4	Y	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*02	145	#	1	-0-	-144	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*03	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					55
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					55
12	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					55
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					55
*02	464	N	310	-0-	-154	-0-	310	3			N	-0-	55	7			-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 X	402	-0-	-652	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	1020 X	406	-0-	-614	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	713 X	241	-0-	-472	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01	651 X	367	-0-	-284	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	609 X	283	-0-	-326	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	434 X	302	-0-	-132	-0-	302	3		N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	14			160
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	14			174
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	7			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			181
*03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-			181

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			10
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2		N	-0-			10
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2		N	-0-			10
01	682 N	223	-0-	-459	-0-	223	2		N	-0-			10
02	609 N	187	-0-	-422	-0-	187	2		N	-0-			10
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKÈN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1007	-0-	-977	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2533	3	13	9	Y	12					177
11	2970 #	2499	-0-	-471	-0-	2488	3	11	9	Y	10					187
12	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	2894	3	12	9	Y	11					198
01	3069 #	2937	-0-	-132	-0-	2908	3	29	9	Y	26					224
02	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2713	3	25	9	Y	23					247
*03	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	2980	3	31	9	Y	28					275

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	0			4
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170 N	291	-0-	-1879	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5891	7365	-0-	1474	2101	5949	3	1347	4	Y	63	101	1			26
						69	9									
11	7365 #	6120	-0-	-1245	856	5444	3	632	4	Y	40	22	1			44
						44	9									
12	7750	6413	-0-	-1337	-0-	6388	3	25	9	Y	23	62	1			5
01	6634 #	6001	-0-	-633	-0-	5758	3	223	4	Y	18	18	1			5
						20	9									
02	6902 #	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					5
03	7378 #	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					5

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					71
11	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					71
12	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					71
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					71
02	667	#	657	-0-	-10	-0-	657	2			N	-0-					71
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	2	12	9	Y	11					51
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	21	1			43
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	Y	10	9	1			44
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	Y	12					32
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	41	1			4
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1040	3	32	9	Y	29	22	1			7
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	890	3	161	9	Y	146	117	1			36

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

10	17112 X	13378	-0-	-3734	-0-	13378	3		N	-0-			-0-
11	16560 X	964	-0-	-15596	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	17112 X	11432	-0-	-5680	-0-	11432	3		N	-0-			-0-
01	14849 X	11227	-0-	-3622	-0-	11227	3		N	-0-			-0-
02	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	3		N	-0-			-0-
03	13392 X	12869	-0-	-523	-0-	12869	3		N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4 4	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

10	775 #	261	-0-	-514	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	750 #	80	-0-	-670	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	341 #	69	-0-	-272	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	232 #	151	-0-	-81	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

10	775 #	262	-0-	-513	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	750 #	81	-0-	-669	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	341 #	70	-0-	-271	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	232 #	152	-0-	-80	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

10	2790 #	1951	-0-	-839	-0-	1949	3	2	9	Y	2					93
11	3210 #	1599	-0-	-1611	-0-	1588	3	11	9	Y	10					103
12	2170 #	1339	-0-	-831	-0-	1332	3	7	9	Y	6					109
01	2170 #	1121	-0-	-1049	-0-	1110	3	11	9	Y	10					119
02	2030 #	719	-0-	-1311	-0-	704	3	15	9	Y	14					133
03	1953 #	1769	-0-	-184	-0-	1726	3	43	9	Y	39	86	1			86

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	5580 #	3847	-0-	-1733	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
11	3660 #	2592	-0-	-1068	-0-	2591	3	1	9	Y	1					1
12	2728 #	2404	-0-	-324	-0-	2404	3			Y	-0-					1
01	3844 #	2519	-0-	-1325	-0-	2518	3	1	9	Y	1					2
02	3976 R	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	Y	1					3
*03	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4691	3	4	9	Y	4	4	1			3

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

10	14725 #	11710	-0-	-3015	-0-	11625	2	85	9	Y	77	86	1			217
11	12630 #	9315	-0-	-3315	-0-	9199	2	116	9	Y	105	121	1			201
12	13197 R	13197	-0-	-0-	-0-	13195	2	2	9	Y	2	2	1			201
01	12834 #	12235	-0-	-599	-0-	12235	3			Y	-0-					201
02	13005 R	13005	-0-	-0-	-0-	12998	3	7	9	Y	6	5	1			202
*03	15568 R	15568	-0-	-0-	-0-	15559	3	9	9	Y	8	9	1			201

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

10	48236 #	25018	-0-	-23218	-0-	25018	2			N	-0-					1
11	38820 #	21359	-0-	-17461	-0-	21333	2	26	9	N	24	25	1			-0-
12	34534 #	15409	-0-	-19125	-0-	15375	2	34	9	N	31	31	1			-0-
01	28892 #	15896	-0-	-12996	-0-	15874	3	22	9	N	20	19	1			1
02	26129 #	19386	-0-	-6743	-0-	19386	3			N	-0-					1
03	25017 #	20595	-0-	-4422	-0-	20595	3			N	-0-					1

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	3875 X	1198	-0-	-2677	-0-	1198	2			Y	-0-					151
11	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569	2			Y	-0-					151
12	1364 X	701	-0-	-663	-0-	701	2			Y	-0-					151
01	1271 X	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					151
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					151
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	100					189
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1191	2	95	9	N	86	186	1			89
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1137	2	66	9	N	60					149
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1192	2	107	9	N	97	188	1			58
02	1247 N	1142	-0-	-105	-0-	1067	2	75	9	N	68					126
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1095	2	81	9	N	74					200

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	834	-0-	834	1645	834	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	718	-0-	718	2363	718	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	809	-0-	-1991	372	809	2			Y	-0-					-0-
*03	1293 N	921	-0-	-372	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		Y	-0-	3 1		-0-
11	3420 X	3351	-0-	-69	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
02	3741 X	2991	-0-	-750	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	302	-0-	302	588	302	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	874	286	3		Y	-0-			-0-
02	1160 N	286	-0-	-874	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		Y	-0-			11
11	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3		Y	-0-			11
12	DLQ G-10	332	-0-	332	647	332	3		Y	-0-			11
01	DLQ G-10	315	-0-	315	962	315	3		Y	-0-			11
02	1277 N	315	-0-	-962	-0-	315	3		Y	-0-			11
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	286	-0-	286	558	286	3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	830	272	3		Y	-0-			1
02	1102 N	272	-0-	-830	-0-	272	3		Y	-0-			1
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	136	-0-	136	265	136	3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	129	-0-	129	394	129	3		Y	-0-			1
02	523 N	129	-0-	-394	-0-	129	3		Y	-0-			1
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

10	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1174	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2411	1237	3		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3584	1173	3		Y	-0-			4
02	2800 N	1173	-0-	-1627	1957	1173	3		Y	-0-			4
*03	3100 N	1163	-0-	-1937	20	1163	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			7
11	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	75	-0-	75	147	75	3		Y	-0-			7
01	DLQ G-10	72	-0-	72	219	72	3		Y	-0-			7
02	291 N	72	-0-	-219	-0-	72	3		Y	-0-			7
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			14
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			14
12	DLQ G-10	60	-0-	60	117	60	3		Y	-0-			14
01	DLQ G-10	57	-0-	57	174	57	3		Y	-0-			14
02	231 N	57	-0-	-174	-0-	57	3		Y	-0-			14
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	45	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	87	42	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	1167	-0-	-1158	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	847	-0-	-517	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	9680	-0-	-426	-0-	9512	2	168	9	Y	153	171	1			84
11	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9124	2	235	9	Y	214	244	1			54
12	9176 X	8014	-0-	-1162	-0-	7978	2	36	9	Y	33	31	1			56
01	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9890	3	40	9	Y	36	80	1			12
02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9175	3	34	9	Y	31	43	1			-0-
03	9176 X	9097	-0-	-79	-0-	8985	3	112	9	Y	102	17	1			85

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	441	-0-	-458	-0-	427	2	14	9	Y	13	27	1			32
11	900	N	671	-0-	-229	-0-	658	2	13	9	Y	12					44
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	13	1			46
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1057	3	33	9	Y	30	39	1			37
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	3	32	9	Y	29	16	1			50
03	930	N	608	-0-	-322	-0-	586	3	22	9	Y	20	23	1			47

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1152	-0-	1152	2369	1152	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1062	-0-	1062	3431	1062	3			Y	-0-					-0-
*03	4564	X	1133	-0-	-3431	-0-	1027	3	106	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2	N	-0-			-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	841	N	798	-0-	-43	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			31
02	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3	Y	-0-			31
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	194			Y	NO RPT			31

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	406	-0-	406	1151	406	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	407	-0-	407	1558	407	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	397	-0-	397	1955	397	3		Y	-0-			-0-
*01	2352 N	397	-0-	-1955	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			187

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	1	-0-	-202	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2322	-0-	2322	3210	2322	3			Y	-0-					-0-
01	5243	R	2033	-0-	-3210	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
*03	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	945	-0-	945	945	945	3		N	-0-			-0-
03	0	873	-0-	873	1818	873	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852		440	-0-	-2412 B	-958	436	2	4	9	N	4					137
11	2760		-0-	-0-	-2760 B	-3718					N	-0-					133
12	1984	#	-0-	-0-	-1984 B	-5702					N	-0-					133
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-5702					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5702					N	2					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5702																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5702					N	6					141

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

10	930	N	414	-0-	-516 B	-0-	293	2	121	9	N	110	225	1			51
11	810	N	394	-0-	-416 B	-0-	335	2	59	9	N	54					105
12	589	N	96	-0-	-493 B	-0-	16	2	80	9	N	73	63	1			115
01	403	N	100	-0-	-303 B	-0-	35	3	65	9	N	59	78	1			96
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	35	3	65	9	N	59	33	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	33	3	45	9	N	41	48	1			115

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		938	-0-	938 B	938	554	2	384	9	N	349	302	1			47
01	14B2 EXT		933	-0-	933 B	1871	493	3	440	9	N	400	447	1			-0-
02	14B2 EXT		677	-0-	677 B	2548	483	3	194	9	N	176	98	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2548																	
*03	1140		815	-0-	-325 B	2223	536	3	279	9	N	254	295	1			37

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	260	-0-	-143 B	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	2905	-0-	1355	B	2100	137	1	2768	2	Y	-0-				-0-
11	1500	2894	-0-	1394	B	3494	101	1	2793	2	Y	-0-				-0-
12	1550	2936	-0-	1386	B	4880	98	1	2838	2	Y	-0-				-0-
01	1550	2544	-0-	994	B	5874	85	1	2458	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	1450	1615	-0-	165	B	6039	53	1	1520	2	Y	38	34	0		4
							42	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6039																
*03	3100 N	2610	-0-	-490	B	5549	61	1	2492	2	Y	52	50	0		6
							57	9								

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

10	14B2 EXT	10	-0-	10	B	285	10	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 285																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-				-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-				-0-
01	DELQ PR	897	-0-	897	B	897	897	2			N	-0-				-0-
02	1619 N	722	-0-	-897	B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1097	-0-	1097	B	1097	1097	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1194	-0-	1194	B	2291	1194	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	479	-0-	479	B	2770	479	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2770																
03	0 W	1537	-0-	1537	B	4307	1537	3			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	1555	-0-	1555	B	4922	1554	3	1	9	N	1				153
11	0 N	1412	-0-	1412	B	6334	1408	3	4	9	N	4				157
12	0 N	1420	-0-	1420	B	7754	1420	3			N	-0-				157
01	0 N	1302	-0-	1302	B	9056	1302	3			N	-0-				157
02	0	1211	-0-	1211	B	10267	1211	3			N	-0-				157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10267																
03	0	1362	-0-	1362	B	11629	1362	3			N	-0-				157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	5671	-0-	5671	B	5671	5671	3			N	-0-				-0-
11	7500 N	3522	-0-	-3978	B	1693	3522	3			N	-0-				-0-
12	6563 N	4870	-0-	-1693	B	-0-	4870	3			N	-0-				-0-
01	4286 N	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	3			N	-0-				-0-
02	4089 N	4089	-0-	-0-	B	-0-	4089	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	4888 N	4888	-0-	-0-	B	-0-	4888	3			N	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	187	-0-	187 B	357	187	3			N	-0-					-0-
11	0 N	88	-0-	88 B	445	88	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	445					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	445					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	445					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 445																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	445					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	8507	-0-	8507 B	38614	8507	3			N	-0-					-0-
11	8940	8234	-0-	-706 B	37908	8234	3			N	-0-					-0-
12	9238	8520	-0-	-718 B	37190	8520	3			N	-0-					-0-
01	9238	8013	-0-	-1225 B	35965	8013	3			N	-0-					-0-
02	8642	6729	-0-	-1913 B	34052	6729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34052																
*03	9238	8558	-0-	-680 B	33372	8558	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-					-0-
11	6555 N	3214	-0-	-3341 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
01	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	744 N	248	-0-	-496 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	465 N	324	-0-	-141 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	435 N	224	-0-	-211 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5137	-0-	5137 B	5137	5137	3		N	-0-			-0-
11	7500 N	4815	-0-	-2685 B	2452	4815	3		N	-0-			-0-
12	7162 N	4710	-0-	-2452 B	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
01	4960 N	4448	-0-	-512 B	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
02	4640 N	4003	-0-	-637 B	-0-	4003	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4712 N	4565	-0-	-147 B	-0-	4565	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		Y	-0-			56
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		Y	-0-			56
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		Y	-0-			56
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		Y	-0-			63
11	690 N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3		Y	-0-			63
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		Y	-0-			63
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		Y	-0-			63
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		Y	-0-			63

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	9798	-0-	9798 B	9798	9798	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11625	-0-	11625 B	21423	11625	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10603	-0-	10603 B	32026	10603	3		Y	-0-			-0-
01	1316 N	9657	-0-	8341 B	40367	9657	3		Y	-0-			-0-
02	9541	9358	-0-	-183 B	40184	9358	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40184													
03	10199	9676	-0-	-523 B	39661	9676	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

10	5456	5378	-0-	-78 B	108690	5378	2		Y	-0-			-0-
11	5280	13363	-0-	8083 B	116773	13363	2		Y	-0-			-0-
12	5456	12840	-0-	7384 B	124157	12840	2		Y	-0-			-0-
01	5456	12520	-0-	7064 B	131221	12520	3		Y	-0-			-0-
02	5104	9446	-0-	4342 B	135563	9446	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135563													
03	5456	9320	-0-	3864 B	139427	9320	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10	5456	4982	-0-	-474 B	138450	4982	2		N	-0-			-0-
11	5280	13590	-0-	8310 B	146760	13590	2		N	-0-			-0-
12	5456	13325	-0-	7869 B	154629	13325	2		N	-0-			-0-
01	5456	12928	-0-	7472 B	162101	12928	3		N	-0-			-0-
02	5104	10943	-0-	5839 B	167940	10943	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167940													
03	5456	13679	-0-	8223 B	176163	13679	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

10	5456	7186	-0-	1730 B	108879	7186	2		N	-0-			-0-
11	5280	6881	-0-	1601 B	110480	6881	2		N	-0-			-0-
12	5456	7120	-0-	1664 B	112144	7120	2		N	-0-			-0-
01	5456	6444	-0-	988 B	113132	6444	3		N	-0-			-0-
02	5104	5425	-0-	321 B	113453	5425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 113453													
03	5456	7057	-0-	1601 B	115054	7057	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

10	5549	13283	-0-	7734 B	247274	13283	2		N	-0-			-0-
11	5370	12329	-0-	6959 B	254233	12329	2		N	-0-			-0-
12	5549	11738	-0-	6189 B	260422	11738	2		N	-0-			-0-
01	5549	11307	-0-	5758 B	266180	11307	3		N	-0-			-0-
02	5191	9006	-0-	3815 B	269995	9006	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 269995													
03	5549	12119	-0-	6570 B	276565	12119	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

10	3038 #	3070	-0-	32 B	-3336	3070	2		N	-0-			-0-
11	2940 #	2965	-0-	25 B	-3311	2965	2		N	-0-			-0-
12	3038 #	3151	-0-	113 B	-3198	3151	2		N	-0-			-0-
01	3069 #	2736	-0-	-333 B	-3531	2736	3		N	-0-			-0-
02	2871 #	2307	-0-	-564 B	-4095	2307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308 CANCELLED UNDERAGE -> -1787													
03	3162 #	2918	-0-	-244 B	-2552	2918	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	184	-0-	-95	B	-3425	184	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	264	-0-	24	B	-3401	264	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	399	-0-	151	B	-3250	399	2	Y	-0-			-0-
01	186 #	422	-0-	236	B	-3014	422	3	Y	-0-			-0-
02	174 #	354	-0-	180	B	-2834	354	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -250 CANCELLED UNDERAGE -> -2584													
03	372 #	256	-0-	-116	B	-366	256	3	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 #	233	-0-	-108	B	-1188	233	2	N	-0-			-0-
11	300 #	334	-0-	34	B	-1154	334	2	N	-0-			-0-
12	310 #	333	-0-	23	B	-1131	333	2	N	-0-			-0-
01	248 #	352	-0-	104	B	-1027	352	3	N	-0-			-0-
02	232 #	295	-0-	63	B	-964	295	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293 CANCELLED UNDERAGE -> -671													
03	341 #	213	-0-	-128	B	-421	213	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

10	310 #	199	-0-	-111 B	-460	199	2		N	-0-			-0-
11	240 #	286	-0-	46 B	-414	286	2		N	-0-			-0-
12	248 #	266	-0-	18 B	-396	266	2		N	-0-			-0-
01	186 #	281	-0-	95 B	-301	281	3		N	-0-			-0-
02	174 #	236	-0-	62 B	-239	236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239													
03	310 #	171	-0-	-139 B	-378	171	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

10	1271 #	879	-0-	-392 B	-3224	879	2		N	-0-			-0-
11	990 #	1265	-0-	275 B	-2949	1265	2		N	-0-			-0-
12	1023 #	1164	-0-	141 B	-2808	1164	2		N	-0-			-0-
01	868 #	1231	-0-	363 B	-2445	1231	3		N	-0-			-0-
02	812 #	1033	-0-	221 B	-2224	1033	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114 CANCELLED UNDERAGE -> -1110													
03	1302 #	746	-0-	-556 B	-1670	746	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

10	5456	3334	-0-	-2122 B	21563	3334	2		N	-0-			-0-
11	5280	4798	-0-	-482 B	21081	4798	2		N	-0-			-0-
12	5456	4990	-0-	-466 B	20615	4990	2		N	-0-			-0-
01	5456	5274	-0-	-182 B	20433	5274	3		N	-0-			-0-
02	5104	4425	-0-	-679 B	19754	4425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19754													
*03	5456	5451	-0-	-5 B	19749	5451	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

10	3472 #	2238	-0-	-1234 B	-9818	2238	2		N	-0-			-0-
11	2760 #	3222	-0-	462 B	-9356	3222	2		N	-0-			-0-
12	2852 #	2995	-0-	143 B	-9213	2995	2		N	-0-			-0-
01	2201 #	3165	-0-	964 B	-8249	3165	3		N	-0-			-0-
02	2088 #	2656	-0-	568 B	-7681	2656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3194 CANCELLED UNDERAGE -> -4487													
03	3317 #	3270	-0-	-47 B	-3241	3270	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-10748	2686	2		N	-0-			-0-
11	3300 #	3866	-0-	566 B	-10182	3866	2		N	-0-			-0-
12	3410 #	3328	-0-	-82 B	-10264	3328	2		N	-0-			-0-
01	2697 #	3517	-0-	820 B	-9444	3517	3		N	-0-			-0-
02	2523 #	2951	-0-	428 B	-9016	2951	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3890 CANCELLED UNDERAGE -> -5126													
03	3999 #	3634	-0-	-365 B	-4255	3634	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 #	1286	-0-	-171 B	-4724	1286	3			Y	-0-					-0-
11	1410 #	1216	-0-	-194 B	-4918	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1457 #	1425	-0-	-32 B	-4950	1425	3			Y	-0-					-0-
01	1271 #	1568	-0-	297 B	-4653	1568	3			Y	-0-					-0-
02	1189 #	91	-0-	-1098 B	-5751	91	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2112	CANCELLED UNDERAGE ->		-3639									
03	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3538					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

10	4619 #	4547	-0-	-72 B	-12293	4547	3			Y	-0-					-0-
11	4440 #	4371	-0-	-69 B	-12362	4371	3			Y	-0-					-0-
12	4588 #	4091	-0-	-497 B	-12859	4091	3			Y	-0-					-0-
01	4557 #	4197	-0-	-360 B	-13219	4197	3			Y	-0-					-0-
02	4263 #	102	-0-	-4161 B	-17380	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6417	CANCELLED UNDERAGE ->		-10963									
03	4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-10974					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

10	31 #	700	-0-	669 B	-5623	700	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	715	-0-	715 B	-4908	715	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	906	-0-	906 B	-4002	853	3	53	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787 B	-3215	787	3			Y	-0-					-0-
02	0 #	969	-0-	969 B	-2246	969	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2246									
*03	950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

10	31 #	523	-0-	492 B	-1560	523	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	794	-0-	794 B	-766	794	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1006	-0-	1006 B	240	947	3	59	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	842	-0-	842 B	1082	842	3			Y	-0-					-0-
02	1994 R	912	-0-	-1082 B	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	930 #	894	-0-	-36 B	-36	894	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	2356	-0-	-3100	B	3541	2356	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2018	-0-	2018	B	5559	2018	3		Y	-0-			-0-
12	5280	2541	-0-	-2739	B	2820	2541	3		Y	-0-			-0-
01	5280 R	2460	-0-	-2820	B	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
02	2204 #	1922	-0-	-282	B	-282	1922	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282														
03	2542 #	2702	-0-	160	B	-122	2702	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

10	93 #	252	-0-	159	B	-2077	252	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	254	-0-	254	B	-1823	254	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2141	-0-	2141	B	318	2141	3		Y	-0-			-0-
01	2390 R	2072	-0-	-318	B	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
02	1620 R	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2277 R	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

10	1922 #	1411	-0-	-511	B	-2840	1411	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	B	-1747	1093	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1101	-0-	1101	B	-646	1046	3	55 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	B	326	972	3		Y	-0-			-0-
02	1154 R	828	-0-	-326	B	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 #	744	-0-	-682	B	-682	744	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

10	372 #	858	-0-	486	B	-8738	858	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	865	-0-	865	B	-7873	865	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1089	-0-	1089	B	-6784	1089	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1054	-0-	1054	B	-5730	1054	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	490	-0-	490	B	-5240	490	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -716 CANCELLED UNDERAGE -> -4524														
03	0 #	214	-0-	214	B	-502	214	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

10	5549	5490	-0-	-59	B	21028	5490	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5534	-0-	5534	B	26562	5534	3		Y	-0-			-0-
12	5370	1258	-0-	-4112	B	22450	1258	3		Y	-0-			-0-
01	5549	1218	-0-	-4331	B	18119	1218	3		Y	-0-			-0-
02	5191	1013	-0-	-4178	B	13941	1013	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13941														
*03	5549	1955	-0-	-3594	B	10347	1955	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

10	5456	3522	-0-	-1934	B	1648	3522	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3550	-0-	3550	B	5198	3550	3		Y	-0-			-0-
12	5280	3530	-0-	-1750	B	3448	3530	3		Y	-0-			-0-
01	5456	3418	-0-	-2038	B	1410	3418	3		Y	-0-			-0-
02	3422 #	1547	-0-	-1875	B	-465	1547	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -465														
03	3658 #	891	-0-	-2767	B	-3232	891	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

10	589 #	1450	-0-	861	B	-9510	1450	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1462	-0-	1462	B	-8048	1462	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	789	-0-	789	B	-7259	789	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	764	-0-	764	B	-6495	764	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	597	-0-	597	B	-5898	597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1222 CANCELLED UNDERAGE -> -4676														
03	1302 #	839	-0-	-463	B	-1685	839	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

10	527 #	414	-0-	-113	B	-1641	414	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	350	-0-	350	B	-1291	350	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	353	-0-	353	B	-938	335	3	18 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	B	-614	324	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	449	-0-	449	B	-165	449	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165														
03	403 #	404	-0-	1	B	-164	404	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

10	2 #	-0-	-0-	-2	B	-18				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-18				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-18				Y	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	B	-19				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-19				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -12														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	74	-0-	43 B	-439	74	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75 B	-364	75	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408 B	1044	1408	3			Y	-0-					-0-
01	2407 R	1363	-0-	-1044 B	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
02	1066 R	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1498 R	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-572					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-572					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61 B	-511	59	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	0 #	29	-0-	29 B	-482	29	3			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-482					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -305 CANCELLED UNDERAGE -> -177																
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-367					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

10	5456	2839	-0-	-2617 B	27942	2839	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188 B	31130	3188	3			Y	-0-					-0-
12	5280	2627	-0-	-2653 B	28477	2627	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2173	-0-	-3283 B	25194	2173	3			Y	-0-					-0-
02	5104	1202	-0-	-3902 B	21292	1202	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21292																
*03	5456	1569	-0-	-3887 B	17405	1569	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149	B	1149	1149	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1149										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

10	155 #	370	-0-	215	B	-2458	370	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	B	-2085	373	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	469	-0-	469	B	-1616	469	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	454	-0-	454	B	-1162	454	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	355	-0-	355	B	-807	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-301	CANCELLED UNDERAGE ->				-506						
03	T. A.	177	-0-	177	B	-124	177	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

10	2065 R	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2319	-0-	2319	B	2319	2319	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1911	-0-	1911	B	4230	1911	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838	B	6068	1838	3		Y	-0-			-0-
02	4928	1017	-0-	-3911	B	2157	1017	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2157										
*03	3484 R	1327	-0-	-2157	B	-0-	1327	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78 B	-711	76	3	2	4	Y	-0-			-0-
01	0 #	35	-0-	35 B	-676	35	3			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -676														
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

10	5456	2412	-0-	-3044 B	39870	2412	3			N	-0-			-0-
11	5280	2431	-0-	-2849 B	37021	2431	3			N	-0-			-0-
12	5456	3061	-0-	-2395 B	34626	3061	3			N	-0-			-0-
01	5456	2963	-0-	-2493 B	32133	2963	3			N	-0-			-0-
02	5104	2316	-0-	-2788 B	29345	2316	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29345														
*03	5456	3255	-0-	-2201 B	27144	3255	3			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	4	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	299	-0-	299	299	299	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	185	-0-	185	484	185	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	122	-0-	122	606	122	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	671	65	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	671				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	687	16	3		N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	18	-0-	18	101	18	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	158	57	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	170	12	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		407	-0-	407	773	407	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		414	-0-	414	1187	414	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		428	-0-	428	1615	428	3			Y	-0-					-0-
*03	1936	X	321	-0-	-1615	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	76	70	1			23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	15	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	22	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	38	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			13

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

10	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	560	1	3229	3	N	-0-			-0-
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	560	1	4044	3	N	-0-			-0-
12	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	560	1	3434	3	N	-0-			-0-
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	560	1	3932	3	N	-0-			-0-
02	4437 X	3640	-0-	-797	-0-	3640	3			N	-0-			-0-
03	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	102	1	3340	3	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	560	1	2252	3	N	-0-			-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	560	1	2326	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	560	1	2850	3	N	-0-			-0-
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
*03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			127
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-			127
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-			127
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-			127
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			127
*03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-			127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

10	12400 #	5712	-0-	-6688	-0-	5712	4			N	-0-			114
11	4500 #	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			114
12	4650 #	1700	-0-	-2950	-0-	1700	1			N	-0-			114
01	1102899	560827	-0-	-542072	-0-	560827	1			N	-0-			114
02	5336 #	3132	-0-	-2204	-0-	3132	4			N	-0-			114
03	5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	560	3	263	9	N	239	352	1			100
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	920	3	251	9	N	228	170	1			158
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	865	3	248	9	N	225	170	1			213
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	468	3	245	9	N	223	347	1			89
02	580 N	459	-0-	-121	-0-	236	3	223	9	N	203	176	1			116
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	706	3	230	9	N	209	173	1			152

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742 R	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24					128
11	690 #	590	-0-	-100	-0-	568	2	22	9	Y	20	122	1			26
12	713 #	678	-0-	-35	-0-	659	2	19	9	Y	17					43
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	687	2	21	9	Y	19					62
02	667 #	458	-0-	-209	-0-	441	2	17	9	Y	15					77
03	713 #	465	-0-	-248	-0-	461	2	4	9	Y	4					81

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
12	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1218 #	1031	-0-	-187	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*03	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12					104
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	10					114
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	869	2	21	9	Y	19					133
01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	Y	9					142
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	699	2	12	9	Y	11					153
*03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11					164

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
11	3021	R	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3193	#	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
01	3193	#	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2987	#	2289	-0-	-698	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	3131	#	2998	-0-	-133	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					43
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	41	1			9
12	527	#	413	-0-	-114	-0-	407	2	6	9	Y	5					14
01	527	#	493	-0-	-34	-0-	485	2	8	9	Y	7					21
02	464	#	295	-0-	-169	-0-	289	2	6	9	Y	5					26
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	449	2	1	9	Y	1					27

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	220	156	1			182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	164	1			115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					222
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	359	1			143
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	175	1			200
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	167	1			153

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	163	-0-	-240	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	25441	2			N	-0-					44
11	11340	X	1094	-0-	-10246	-0-	1094	2			N	-0-					44
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					44
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
02	10962	X	4324	-0-	-6638	-0-	4324	2			N	-0-					44
*03	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	28850	2	116	9	N	105					149

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					111
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6685	2	28	9	N	25					136
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					136
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					136
02	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					136
*03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6412	2	12	9	N	11					147

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6898	-0-	-790	-0-	6875	2	23	9	N	21					21
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					21
03	7688	X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2			N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15693	2	6	9	N	5					217
11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17205	2	9	9	N	8					225
12	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18796	2	14	9	N	13	199	1			39
01	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17137	2	18	9	N	16					55
02	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18607	2	32	9	N	29					84
*03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16887	2	8	9	N	7					91

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-					-0-
11	2250		-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3		N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		N	-0-					-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3		N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

10	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2		N	-0-					37
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-					37
12	8370	X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2		N	-0-					37
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2		N	-0-					37
02	7830	X	6037	-0-	-1793	-0-	6034	2	3 9	N	3	3	8			37
*03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2		N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

10	3720	X	2577	-0-	-1143	-0-	2577	2		N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-					-0-
01	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2		N	-0-					-0-
02	4321	X	3710	-0-	-611	-0-	3710	2		N	-0-					-0-
03	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	3968	2		N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					59
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					59
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	411	2	65	9	N	59					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	436	2	65	9	N	59					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

10	4371	X	1654	-0-	-2717	-0-	1654	2			N	-0-					5
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					5
12	4371	X	2765	-0-	-1606	-0-	2765	2			N	-0-					5
01	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	1728	2	6	9	N	5					-0-
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5					5
03	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	2227	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

10	68947	X	68947	-0-	-0-	-0-	68867	2	80	9	N	73	184	1			133
11	68810	X	68810	-0-	-0-	-0-	68690	2	120	9	N	109					242
12	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72395	2	76	9	N	69	169	1			142
01	69409	X	54596	-0-	-14813	-0-	54513	2	83	9	N	75					217
02	66526	X	50700	-0-	-15826	-0-	50572	2	128	9	N	116	172	1			161
03	71114	X	69829	-0-	-1285	-0-	69724	2	105	9	N	95	170	1			86

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20624	2	36	9	N	33	169	1			64
11	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18677	2	9	9	N	8					72
12	17918	X	17722	-0-	-196	-0-	17660	2	62	9	N	56					128
01	17918	X	14892	-0-	-3026	-0-	14859	2	33	9	N	30					158
02	16762	X	12896	-0-	-3866	-0-	12874	2	22	9	N	20					178
03	17918	X	16384	-0-	-1534	-0-	16320	2	64	9	N	58	169	1			67

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					30
11	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	3			N	-0-					30
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			N	-0-					30
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					30
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					30
*03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

10	3100	N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-					159
11	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			N	-0-					159
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					159
01	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	2			N	-0-					159
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	2686	2			N	-0-					159
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					159

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

CHISOS OPERATING, INC. 149441

BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	837	1	27371	3	N	-0-					131
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	810	1	25941	3	N	12					143
							13	9									
12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	837	1	25776	3	N	54	170	1			27
							59	9									
01	26009	X	19504	-0-	-6505	-0-	702	1	18802	3	N	-0-					27
02	24331	X	12683	-0-	-11648	-0-	378	1	12305	3	N	-0-					27
03	26009	X	19087	-0-	-6922	-0-	567	1	18520	3	N	-0-					27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907

HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

10	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					23
11	3000	N	2495	-0-	-505	126	2495	2			N	-0-					23
12	2703	N	2577	-0-	-126	-0-	2577	2			N	-0-					23
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					23
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					23
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

10	37913	X	31847	-0-	-6066	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
12	34844	X	31383	-0-	-3461	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	27300	-0-	-4785	-0-	27300	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	28119	-0-	-1664	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	29994	-0-	-1843	-0-	29994	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3899	2	773	3	N	-0-					19
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	3314	3			N	-0-					19
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					19
01	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2			N	-0-					19
02	4002	X	3654	-0-	-348	-0-	3633	2	21	9	N	19					-0-
03	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3852	2	21	9	N	19					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					154
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					154
12	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	2			N	-0-					154
01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					154
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					154
*03	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
12	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6638	-0-	-3106	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2	N	-0-			-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2	N	-0-			-0-
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2	N	-0-			-0-
*03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2	N	-0-			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6539	R	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					34
11	9600	#	2882	-0-	-6718	-0-	2882	3			N	-0-					34
12	9920	#	4825	-0-	-5095	-0-	2	1	4823	3	N	-0-					34
01	9920	#	3136	-0-	-6784	-0-	2	1	3134	3	N	-0-					34
02	6119	#	4383	-0-	-1736	-0-	4383	3			N	-0-					34
03	6541	#	3338	-0-	-3203	-0-	3338	3			N	-0-					34

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					64
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	3			N	-0-					64
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					64
01	651	N	14	-0-	-637	-0-	14	3			N	-0-					64
02	203	N	39	-0-	-164	-0-	38	3	1	9	N	1					65
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	310	1	1582	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	310	1	1302	3	Y	2	2	0			1
							238	4	2	9							
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2233	N	2021	-0-	-212	-0-	290	1	1728	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1860	N	939	-0-	-921	-0-	310	1	629	3	Y	-0-	1	0			-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

10	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			-0-
11	7320 #	56	-0-	-7264	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	7564 #	2282	-0-	-5282	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
01	4712 #	643	-0-	-4069	-0-	643	2	N	-0-			-0-
02	58 #	23	-0-	-35	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	2294 #	19	-0-	-2275	-0-	19	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

10	4340 X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	3			N	-0-					289
11	3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	2066	3	41	9	N	37	186	1			140
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4153	3	9	9	N	8					148
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4289	3	19	9	N	17					165
02	3770 X	3032	-0-	-738	-0-	2999	3	33	9	N	30					195
03	4154 X	2117	-0-	-2037	-0-	2093	3	24	9	N	22					217

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

10	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					100
11	3000 N	2926	-0-	-74	235	2926	3			N	-0-					100
12	243 N	8	-0-	-235	-0-	8	3			N	-0-					100
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					100
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					100
03	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	660 N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	3	36	9	N	33					33
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					33
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1086	3	415	9	N	377	179	1			231
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1566	3	394	9	N	358	357	1			232

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					290
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	8	3	48	9	N	44					334
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-	179	3			155
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					155
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	3			N	-0-					155
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

10	992 #	756	-0-	-236	-0-	18	1	606	2	Y	87	83	1	9
						36	4	96	9					
11	810 #	720	-0-	-90	-0-	18	1	589	2	Y	86	89	1	6
						18	4	95	9					
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	96	95	1	7
						19	4	106	9					
01	837 #	717	-0-	-120	-0-	18	1	599	2	Y	84	86	1	5
						8	4	92	9					
02	783 #	673	-0-	-110	-0-	18	1	517	2	Y	80	80	1	5
						50	4	88	9					
03	837 #	712	-0-	-125	-0-	19	1	585	2	Y	81	79	1	7
						19	4	89	9					

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33790	29106	-0-	-4684 B	-16659	29106	2			N	-0-					-0-
11	30668	26010	-0-	-4658 B	-21317	26010	2			N	-0-					-0-
12	29616	29223	-0-	-393 B	-21710	29223	2			N	-0-					-0-
01	26718	29839	-0-	3121 B	-18589	29839	2			N	-0-					-0-
02	22251	27783	-0-	5532 B	-13057	27783	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13057																
03	25813	28748	-0-	2935 B	-10122	28748	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

10	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1755	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1812	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	37	0			1
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	Y	30	30	0			1
02	1769 N	310	-0-	-1459	-0-	284	2	26	9	Y	24	24	0			1
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	Y	32	32	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	917	-0-	917	917	917	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2109	1192	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	640	-0-	640	2749	640	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3935	1186	3			Y	-0-					-0-
*03	3000 N	1064	-0-	-1936	1999	1064	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

10	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3439	1534	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2023	-0-	2023	5462	2023	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1495	-0-	1495	6957	1495	3			Y	-0-					-0-
*03	8217 X	1260	-0-	-6957	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3029 X	596	-0-	-2433	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	780 N	581	-0-	-199	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	681	3	224	9	N	204	183	1			224
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	386	3	90	9	N	82	184	1			122
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	485	3	227	9	N	206	168	1			160
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	644	3	220	9	N	200	188	1			172
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	542	3	134	9	N	122	172	1			122
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	512	3	306	9	N	278	188	1			212

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					86
*05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					86
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					86
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					86
*08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					86
*09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					86
*10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					86
*11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					86
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					86
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	90	1	3155	3	N	-0-					-0-
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	90	1	5087	3	N	-0-					-0-
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	90	1	3703	3	N	-0-					-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	90	1	4556	3	N	-0-					-0-
02	5017 X	3715	-0-	-1302	-0-	90	1	3625	3	N	-0-					-0-
03	5363 X	2366	-0-	-2997	-0-	90	1	2276	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

10	4526 #	4186	-0-	-340	-0-	4114	3	72	9	N	65	160	1			84
11	4380 #	3766	-0-	-614	-0-	3720	3	46	9	N	42					126
12	4092 #	3929	-0-	-163	-0-	3875	3	54	9	N	49					175
01	4185 #	4085	-0-	-100	-0-	4011	3	74	9	N	67	170	1			72
02	3915 #	3713	-0-	-202	-0-	3669	3	44	9	N	40					112
03	4185 #	4022	-0-	-163	-0-	3975	3	47	9	N	43					155

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	4			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	38	2	39	4	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
JOHNSON, H. H. WELL #: RRCID -> 288738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

10	224	X	78	-0-	-146	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					195
11	9750	X	3427	-0-	-6323	-0-	3427	3			N	-0-					195
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					195
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					195
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT					195
*03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	539	-0-	-157	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

10	3100	N	2466	-0-	-634	9332	2157	3	102	4	Y	188	191	0				4
							207	9										
11	3000	N	1965	-0-	-1035	8297	1394	3	373	4	Y	180	182	0				2
							198	9										
12	3100	N	3084	-0-	-16	8281	2007	3	146	4	Y	846	788	0	2	8		58
							931	9										
01	3100	N	67	-0-	-3033	5248	55	3	8	4	Y	4	62	0				-0-
							4	9										
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2348					Y	2	2	0				-0-
*03	3100	N	2478	-0-	-622	1726	1696	3	760	4	Y	20	19	0				1
							22	9										

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

10	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	3709	3	176	4	Y	174	177	0				3
							191	9										
11	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	2260	3	604	4	Y	169	171	0				1
							186	9										
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
01	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	1945	3	270	4	Y	36	35	0				1
							40	9										
02	3799	X	541	-0-	-3258	-0-	472	3	36	4	Y	30	27	0				4
							33	9										
*03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	3310	3	1483	4	Y	138	136	0				6
							152	9										

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3516	-0-	416	416	3166	3	150	4	Y	182	183	0			8
							200	9									
11	2793	N	2377	-0-	-416	-0-	1689	3	451	4	Y	215	216	0			7
							237	9									
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2258	3	164	4	Y	207	194	0	2	8	18
							228	9									
01	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	1839	3	255	4	Y	199	208	0			9
							219	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2322	3	177	4	Y	244	222	0			31
							268	9									
03	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	1520	3	681	4	Y	86	114	0			3
							95	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	3	0			3
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

10	651	N	555	-0-	-96	-0-	498	3	24	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	353	3	94	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	428	3	31	4	Y	30	28	0			2
							33	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	469	3	65	4	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	364	3	28	4	Y	31	27	0			4
							34	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	435	3	195	4	Y	22	25	0			1
							24	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	771 2	3 9	107	4	Y	2	2	0			-0-
02	2900 N	4321	-0-	1421	1421	3720 317	3 9	284	4	Y	288	252	0			36
*03	3100 N	3337	-0-	237	1658	2230 108	3 9	999	4	Y	98	130	0			4

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	827 210	3 9	39	4	Y	191	194	0			5
11	DLQ G-10	897	-0-	897	1973	512 248	3 9	137	4	Y	225	226	0			4
12	DLQ G-10	917	-0-	917	2890	661 208	3 9	48	4	Y	189	179	0			14
01	3000 N	843	-0-	-2157	733	570 194	3 9	79	4	Y	176	184	0			6
02	1673 N	940	-0-	-733	-0-	662 227	3 9	51	4	Y	206	186	0			26
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	736 155	3 9	329	4	Y	141	161	0			6

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2524	-0-	-576	2035	2313	3	211	9	Y	192	169	1			58
11	3000 N	2242	-0-	-758	1277	2095	3	147	9	Y	134	151	1			41
12	3100 N	1947	-0-	-1153	124	1781	3	166	9	Y	151	163	1			29
01	2352 N	2228	-0-	-124	-0-	1965	3	263	9	Y	239	231	1			37
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1833	3	298	9	Y	271	226	1			82
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2074	3	347	9	Y	315	335	1			62

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

10	DLQ G-10	732	-0-	732	732	732	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1149	417	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	427	-0-	427	1576	427	3		Y	-0-			-0-
01	1576 R	-0-	-0-	-1576	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
12	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*03	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
*03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	2852 #	2642	-0-	-210	-0-	2627	3	15	9	N	14					182
11	2760 #	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					182
12	2790 #	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-					186
01	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2731	3	9	9	N	8	173	1			21
02	2523 #	2462	-0-	-61	-0-	2432	3	30	9	N	27					48
03	2697 #	2174	-0-	-523	-0-	2159	3	15	9	N	14					62

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					53
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					53
*03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

10	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					73
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					73
12	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					73
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					73
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					73
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2380	2	220	4	Y	-0-					-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3240	-0-	3240	3240	1620	2	1620	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1822	-0-	1822	5062	1822	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	159	-0-	159	159	70	2	89	9	Y	81	77	0			4
03	T. A.	120	-0-	120	279	117	2	3	9	Y	3	7	0			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	T. A.	1260	-0-	1260	1260	752	2	508	9	Y	462	439	0			23
03	T. A.	1767	-0-	1767	3027	1369	2	398	9	Y	362	368	0			17

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	99	1	921	3	N	-0-					191
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	96	1	886	3	N	-0-					191
12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	-0-					191
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	-0-					191
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	93	1	851	3	N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	99	1	914	3	N	-0-					191

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	99	1	215	3	Y	31					101
						34	9									
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	108	1	197	3	Y	-0-	101	1			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	106	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	106	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	102	1	186	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	131	1	95	3	Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

10	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	264	-0-	264	842	264	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	663	-0-	663	1505	663	2			Y	-0-					-0-
02	2634 R	1129	-0-	-1505	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*03	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

10	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1892	-0-	-22	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			19
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					19
12	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					19
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					29
02	2349 N	1297	-0-	-1052	-0-	1295	2	2	9	N	2					31
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					34

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					191
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					191
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					192
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					195
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					195
03	558 N	138	-0-	-420	-0-	138	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1546	4	314	9	N	285	352	1	11	8	234
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1376	4	320	9	N	291	360	1	22	8	143
12	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1145	4	249	9	N	226	179	1	14	8	176
01	1860 N	1224	-0-	-636	-0-	982	4	242	9	N	220	180	1	23	8	193
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1736	4	210	9	N	191	184	1	10	8	190
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1062	4	198	9	N	180	179	1	8	8	183

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

10	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-				-0-
11	18990	X	9387	-0-	-9603	-0-	9387	2			N	-0-				-0-
12	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	30155	2			N	-0-				-0-
01	31868	X	14512	-0-	-17356	-0-	46	1	14466	2	N	-0-				-0-
02	29812	X	13166	-0-	-16646	-0-	13166	2			N	-0-				-0-
03	31868	X	756	-0-	-31112	-0-	268	1	488	2	N	-0-				-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	262	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	120	1	151	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
02	609	X	365	-0-	-244	-0-	118	1	233	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
03	651	X	321	-0-	-330	-0-	79	1	235	3	Y	-0-				-0-
							7	4								

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-				-0-
12	558	N	235	-0-	-323	-0-	235	2			N	-0-				-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-				-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-				-0-
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-				-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-				-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			Y	-0-				-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-				-0-
*03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	196	1	696	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1125	-0-	-1335	-0-	236	1	889	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	193	1	272	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	648	-0-	-2886	-0-	158	1	490	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	813	-0-	-2493	-0-	55	1	758	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2245	N	2108	-0-	-137	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
01	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
02	2378	X	1758	-0-	-620	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	1986	-0-	-113	-0-	312	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	354	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	313	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	237	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1885	X	786	-0-	-1099	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1017	1	4974	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1068	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	893	1	4471	2	N	-0-			-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1563	1	7763	2	N	-0-			-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	96	1	8119	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5	-0-	-6412	-0-	5	1			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					97
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	4	8	9	N	7					104
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	200	4	29	9	N	26					130

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
12	10881	X	9683	-0-	-1198	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9560	-0-	-1290	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	6084	-0-	-4066	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	93	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	981	-0-	-2057	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1116	-0-	-1922	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-			-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	154	1	3107	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	2175	-0-	-2382	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
*03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-			-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-			-0-
01	682	X	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
03	682	X	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1163	3	9	9	N	8					137
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					142
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8					150
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	3	10	9	N	9					159
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	3	7	9	N	6					165
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					172

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

10	2635 #	2263	-0-	-372	-0-	2034	3	229	9	N	208	164	1			190
11	2550 #	2066	-0-	-484	-0-	1825	3	241	9	N	219	172	1			237
12	2511 #	2263	-0-	-248	-0-	2006	3	257	9	N	234	173	1			298
01	2263 #	2222	-0-	-41	-0-	1968	3	254	9	N	231	331	1			198
02	2117 #	2067	-0-	-50	-0-	1799	3	268	9	N	244	180	1			262
03	2263 #	1400	-0-	-863	-0-	1183	3	217	9	N	197	186	1			273

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
11	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
12	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
01	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	3			N	-0-					-0-
02	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			N	-0-					-0-
03	14322 X	1021	-0-	-13301	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

10	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-					-0-
11	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-					-0-
12	16616 X	11085	-0-	-5531	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
01	16616 X	15880	-0-	-736	-0-	15880	3			N	-0-					-0-
02	15544 X	13889	-0-	-1655	-0-	13889	3			N	-0-					-0-
03	14911 X	1052	-0-	-13859	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	635	-0-	-2682	-0-	635	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

10	37944	X	34550	-0-	-3394	-0-	34550	2			N	-0-					-0-
11	36720	X	33305	-0-	-3415	-0-	33305	2			N	-0-					-0-
12	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	36564	-0-	-946	-0-	36564	2			N	-0-					-0-
02	34423	X	31942	-0-	-2481	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	31671	-0-	-6149	-0-	31671	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

10	27218	X	26548	-0-	-670	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	23584	-0-	-2726	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26993	-0-	-70	-0-	26993	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	26783	-0-	-125	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
02	25114	X	25106	-0-	-8	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	26820	-0-	-181	-0-	26820	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	9	N	53					110
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	6	1	1	2	N	3					113
						3	9									
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	6	2	8	9	N	7					120
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					120
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					132
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51					183

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	628	-0-	-4022	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2		N	-0-			-0-
12	8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
01	8494 X	216	-0-	-8278	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	7946 X	208	-0-	-7738	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*03	8494 X	97	-0-	-8397	-0-	97	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	11873 X	1618	-0-	-10255	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
11	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2		N	-0-			-0-
12	14229 X	11529	-0-	-2700	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
01	14229 X	401	-0-	-13828	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	13311 X	312	-0-	-12999	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*03	12307 X	145	-0-	-12162	-0-	145	2		N	-0-			-0-

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	483	1	14331	3	N	2	2	8			52
							2	9									
07	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	499	1	13776	3	N	-0-					52
08	15996	X	3887	-0-	-12109	-0-	145	1	3742	3	N	-0-					52
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					52
10	15996	X	22	-0-	-15974	-0-	22	3			N	-0-					52
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					52
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					52
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					52
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					52
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					96
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					96
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	3	34	9	N	31	177	1			83
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	917	3	91	9	N	83					166
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	905	3	31	9	N	28					194
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10					204
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	576	3	51	9	N	46	191	1			59
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	316	3	42	9	N	38					97

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

10	50499	X	40290	-0-	-10209	-0-	9	1	38390	3	N	1719	1830	1			340
							1891	9									
11	48870	X	34261	-0-	-14609	-0-	5	1	32791	3	N	1332	1287	1	1	8	384
							1465	9									
12	46717	X	39208	-0-	-7509	-0-	8	1	37126	3	N	1885	2036	1	2	8	231
							2074	9									
01	45539	X	36436	-0-	-9103	-0-	2	1	34578	3	N	1687	1593	1	2	8	323
							1856	9									
02	37700	X	32380	-0-	-5320	-0-	30822	3	1558	9	N	1416	1471	1	1	8	267
03	40300	X	32195	-0-	-8105	-0-	7	1	30617	3	N	1428	1443	1	1	8	251
							1571	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	4718	-0-	-924	-0-	4622	3	96	9	Y	87	183	1			48
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	4627	3	112	9	Y	102					150
12	4991 X	2232	-0-	-2759	-0-	2116	3	116	9	Y	105					255
01	4991 X	3449	-0-	-1542	-0-	3348	3	101	9	Y	92	181	1			166
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4674	3	119	9	Y	108	185	1			89
*03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5047	3	113	9	Y	103					192

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2	-0-	2	227	2	3			Y	-0-	2	0			42
11	227 N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-	24	0			17
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	109	3	39	9	Y	35	5	0			47
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	9	0			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			36
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	145	3	58	9	Y	53	24	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-	123	0			61
11	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1566	3	53	9	Y	48	16	0			92
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			73
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	1	0			72
02	2842 X	13	-0-	-2829	-0-	13	3			Y	-0-					72
03	2356 X	11	-0-	-2345	-0-	11	3			Y	-0-					72

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6694	-0-	3594	3594	6694	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	322	-0-	-2578	1016	322	3			Y	-0-					-0-
*03	2284	N	1268	-0-	-1016	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	372	-0-	-806	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	Y	9	8	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	60	0			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	1849	-0-	-3235	-0-	1656	3	193	9	Y	175	188	0			38
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-	38	0			-0-
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5496	3	51	9	Y	46	32	0			14
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4747	3	154	9	Y	140	113	0			41
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4426	3	52	9	Y	47	74	0			14
03	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4389	3	161	9	Y	146	138	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1918	-0-	-1058	-0-	1865	3	53	9	Y	48	33	0			15
01	3100	N	11384	-0-	8284	8284	11372	3	12	9	Y	11	23	0			3
02	2900	N	1513	-0-	-1387	6897	1510	3	3	9	Y	3	5	0			1
*03	3100	N	10580	-0-	7480	14377	10559	3	21	9	Y	19	17	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3549	3	63	9	Y	57	40	0			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

10	9579 X	5811	-0-	-3768	-0-	5694	3	117	9	Y	106	87	0			37
11	11010 X	3724	-0-	-7286	-0-	3651	3	73	9	Y	66	77	0			26
12	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
02	12412 X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9358	3	186	9	Y	169	104	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

10	6944 X	6482	-0-	-462	-0-	6311	3	171	9	Y	155	119	0			54
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	8938	3	175	9	Y	159	150	0			63
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3696	3	253	9	Y	230	125	0			168
01	3813 X	2290	-0-	-1523	-0-	2067	3	223	9	Y	203	247	0			124
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6448	3	208	9	Y	189	111	0			202
*03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10418	3	187	9	Y	170	307	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

10	899 X	32	-0-	-867	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	0			1
11	990 X	85	-0-	-905	-0-	85	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	2	0			4
01	3100 N	6411	-0-	3311	3311	6409	3	2	9	Y	2					6
02	2900 N	2418	-0-	-482	2829	2416	3	2	9	Y	2	5	0			3
*03	3100 N	1554	-0-	-1546	1283	1548	3	6	9	Y	5	6	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3142	3	24	9	Y	22	82	0			25
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2899	3	97	9	Y	88	22	0			91
12	4526 X	3188	-0-	-1338	-0-	3107	3	81	9	Y	74	113	0			52
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-	3594	3	55	9	Y	50	52	0			50
02	4234 X	2684	-0-	-1550	-0-	2681	3	3	9	Y	3	6	0			47
03	3193 X	2293	-0-	-900	-0-	2180	3	113	9	Y	103	78	0			72

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

10	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10122	3	124	9	Y	113	125	0			39
11	11940 X	6207	-0-	-5733	-0-	6028	3	179	9	Y	163	138	0			64
12	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					-0-
02	16994 X	-0-	-0-	-16994	-0-					Y	-0-					-0-
03	10261 X	9706	-0-	-555	-0-	9385	3	321	9	Y	292	180	0			112

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

10	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3110	3	52	9	Y	47	27	0			48
11	3540	X	2595	-0-	-945	-0-	2537	3	58	9	Y	53	43	0			58
12	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3216	3	79	9	Y	72	79	0			51
01	4247	X	3161	-0-	-1086	-0-	3083	3	78	9	Y	71	52	0			70
02	3973	X	2456	-0-	-1517	-0-	2365	3	91	9	Y	83	9	0			144
03	3286	X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	3	76	9	Y	69	165	0			48

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5590	3	72	9	Y	65	16	0			351
11	6930	X	4955	-0-	-1975	-0-	4886	3	69	9	Y	63	206	0			208
12	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6045	3	62	9	Y	56	64	0			200
01	7223	X	6486	-0-	-737	-0-	6434	3	52	9	Y	47	38	0			209
02	6757	X	6008	-0-	-749	-0-	5975	3	33	9	Y	30	14	0			225
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5606	3	4	9	Y	4	151	0			78

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	3	11	9	Y	10	3	0			7
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					7
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	Y	68	6	0			69
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2311	3	55	9	Y	50	100	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

10	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1914	3	29	9	Y	26	20	0			6
11	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1714	3	63	9	Y	57	44	0			19
12	3627	X	1574	-0-	-2053	-0-	1539	3	35	9	Y	32	41	0			10
01	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11714	3	4	9	Y	4	13	0			1
02	3248	X	1469	-0-	-1779	-0-	1466	3	3	9	Y	3	3	0			1
*03	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11381	3	7	9	Y	6	6	0			1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7557	-0-	-453	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
02	7801	X	-0-	-0-	-7801	-0-					Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

10	3038	X	1071	-0-	-1967	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	0			1
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1760	3	45	9	Y	41	26	0			16
12	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	764	3	11	9	Y	10	19	0			7
01	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2574	3	58	9	Y	53					60
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	Y	28	53	0			35
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4263	3	28	9	Y	25	50	0			10

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	3827	-0-	-1908	-0-	3725	3	102	9	Y	93	79	0			20
11	3990 X	2469	-0-	-1521	-0-	2275	3	194	9	Y	176	138	0			58
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	3857 X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12828	3	139	9	Y	126	107	0			19

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3491	3	143	9	Y	130	46	0			131
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4346	3	274	9	Y	249	115	0			265
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3957	3	224	9	Y	204	326	0			143
01	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	2769	3	168	9	Y	153	145	0			151
02	4089 X	2457	-0-	-1632	-0-	2335	3	122	9	Y	111	19	0			243
*03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5345	3	117	9	Y	106	275	0			74

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

10	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	4602	3	41	9	Y	37	40	0			8
11	4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4444	3	47	9	Y	43	37	0			14
12	4836 X	4442	-0-	-394	-0-	4389	3	53	9	Y	48	47	0			15
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	61	58	0			18
02	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	4104	3	55	9	Y	50	53	0			15
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	59	65	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2093	1234	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
02	4959 X	4536	-0-	-423	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3287	3	41	9	Y	37	37	0			8
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3139	3	46	9	Y	42	36	0			14
12	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	2976	3	74	9	Y	67	60	0			21
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	49	56	0			14
02	3248	X	2891	-0-	-357	-0-	2873	3	18	9	Y	16	25	0			5
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	44	42	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

10	1984	X	1732	-0-	-252	-0-	1673	3	59	9	Y	54	43	0			19
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2349	3	64	9	Y	58	54	0			23
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5191	3	111	9	Y	101	62	0			39

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

10	7843	X	7779	-0-	-64	-0-	7777	3	2	9	Y	2	14	0			-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7927	3	81	9	Y	74	50	0			24
12	8029	X	6282	-0-	-1747	-0-	6193	3	89	9	Y	81	80	0			25
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	106	100	0			31
02	7743	X	6696	-0-	-1047	-0-	6638	3	58	9	Y	53	68	0			16
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	90	92	0			14

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

10	4619	X	1883	-0-	-2736	-0-	1837	3	46	9	Y	42	41	0			9
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4766	3	113	9	Y	103	78	0			34
12	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4185	3	94	9	Y	85	92	0			27
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	89	90	0			26
02	4727	X	4071	-0-	-656	-0-	3976	3	95	9	Y	86	86	0			26
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	85	98	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	854	3	39	9	Y	35	45	0			12
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	661	3	44	9	Y	40	36	0			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	9	0			5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

10	7657	X	5630	-0-	-2027	-0-	5544	3	86	9	Y	78	68	0			17
11	5430	X	5292	-0-	-138	-0-	5292	3			Y	-0-	17	0			-0-
12	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5093	3	222	9	Y	202	139	0			63
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	224	222	0			65
02	5249	X	5116	-0-	-133	-0-	4929	3	187	9	Y	170	184	0			51
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	185	208	0			28

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2402	3	20	9	Y	18	16	0			4
11	2970	X	1276	-0-	-1694	-0-	1273	3	3	9	Y	3	6	0			1
12	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1120	3	2	9	Y	2	2	0			1
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	3	3	0			1
02	2320	X	1148	-0-	-1172	-0-	1148	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	9	8	0			1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	823	-0-	-975	-0-	800	3	23	9	Y	21	21	0			31
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	8	0			23
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					23
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					18

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

10	682	N	633	-0-	-49	-0-	618	3	15	9	N	14					62
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	660	3	18	9	N	16					78
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	3	14	9	N	13					91
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	662	3	17	9	N	15					106
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	620	3	17	9	N	15					121
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	664	3	11	9	N	10					131

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234					-0-
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5521	2	331	9	N	301					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1511	2	32	9	N	29					132
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					142
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	N	14	1	8			155
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	133	1			22
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9					31
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1613	2	39	9	N	35					66

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1577	3	64	9	N	58					189
11	1560 N	1042	-0-	-518	-0-	994	3	48	9	N	44	172	1			61
12	1705 N	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					61
01	1643 N	616	-0-	-1027	-0-	616	3			N	-0-					61
02	1015 N	560	-0-	-455	-0-	560	3			N	-0-					61
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3					64

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	19	17	1			36
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	Y	5					41
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	Y	5					46
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	36	1			26
02	3045 X	1737	-0-	-1308	-0-	1726	2	11	9	Y	10					36
03	2666 X	2242	-0-	-424	-0-	2214	2	28	9	Y	25	37	1			24

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235															
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT				-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

10	651	N	502	-0-	-149	-0-	488	2	14	9	N	13					111
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	2	19	9	N	17					128
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17					145
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	16					161
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	3	22	9	N	20					162
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	N	20					182
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					204
01	806	N	524	-0-	-282	-0-	495	3	29	9	N	26	155	1			75
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	872	3	29	9	N	26					101
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	3	24	9	N	22					123

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1876	3	66	9	N	60					100
11	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1578	3	57	9	N	52					152
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1910	3	67	9	N	61	162	1			51
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1918	3	66	9	N	60					111
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1729	3	44	9	N	40					151
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1870	3	66	9	N	60	165	1			46

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

10	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	31	1	672	2	N	-0-					-0-
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	697	3	55	9	N	50					150
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	889	3	77	9	N	70	172	1			48
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	814	3	74	9	N	67					115
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	492	3	74	9	N	67					182
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	900	3	67	9	N	61	171	1			72
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	943	3	42	9	N	38					110

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

10	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	870	N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					50
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	N	10					60
12	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1489	2	11	9	N	10					70
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1395	2	11	9	N	10					80
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					90
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1245	2	11	9	N	10					100

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2721	-0-	-208	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			66
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			66
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			66
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			66
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			66
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

10	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	120	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	124	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	124	1	2063	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4068 R	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		N	-0-			36
11	4196 R	4196	-0-	-0-	-0-	4196 3		N	-0-			36
12	5053	4019	-0-	-1034	-0-	4019 3		N	-0-			36
01	5053	3879	-0-	-1174	-0-	3879 3		N	-0-			36
02	4727	3448	-0-	-1279	-0-	3448 3		N	-0-			36
03	4340 #	1798	-0-	-2542	-0-	1798 3		N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

*04	SHUT IN	26113	-0-	26113	26113	12301	2	10367	4	Y	3132	1837	4	1295
						3445	9							
*05	SHUT IN	235177	-0-	235177	261290	26482	2	179251	4	Y	26767	26767	0	1295
						29444	9							
*06	SHUT IN	247955	-0-	247955	509245	38400	2	177845	4	Y	28827	28827	0	1295
						31710	9							
*07	744175 X	234930	-0-	-509245	-0-	127844	2	77747	4	Y	26672	26672	0	1295
						29339	9							
*08	239127 X	239127	-0-	-0-	-0-	145424	2	64646	4	Y	26415	26415	1	1295
						29057	9							
*09	185070 X	155829	-0-	-29241	-0-	107074	2	30972	4	Y	16166	16166	1	1295
						17783	9							
*10	191239 X	124857	-0-	-66382	-0-	107074	2	17783	9	Y	16166	16166	0	1295
*11	185070 X	134453	-0-	-50617	-0-	111714	2	5797	4	Y	15402	15402	1	1295
						16942	9							
12	191239 X	127574	-0-	-63665	-0-	107160	2	4599	4	Y	14377	14377	0	-0-
						15815	9							
01	191239 X	113140	-0-	-78099	-0-	86449	2	14048	4	Y	11494	11494	0	-0-
						12643	9							
*02	178901 X	92049	-0-	-86852	-0-	81242	2	339	4	Y	9516	9516	0	-0-
						10468	9							
03	138942 X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

10	13299 X	1355	-0-	-11944	-0-	50	1	1284	2	N	19			245
						21	9							
11	12870 X	12389	-0-	-481	-0-	486	1	11682	2	N	201	19	8	427
						221	9							
12	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	592	1	16764	2	N	115	4	8	538
						127	9							
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	677	1	13067	2	N	135	11	8	662
						149	9							
02	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	673	1	18515	2	N	9	8	8	663
						10	9							
*03	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	1293	1	26696	2	N	466	32	8	1097
						513	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	20041	2	3132	9	N	2847	2164	1	142	8	933
11	21210	X	5469	-0-	-15741	-0-	4742	2	727	9	N	661	1074	1	156	8	364
12	21917	X	887	-0-	-21030	-0-	883	2	4	9	N	4	180	1			188
01	23188	X	142	-0-	-23046	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			188
02	21692	X	-0-	-0-	-21692	-0-					N	-0-					188
03	23188	X	12550	-0-	-10638	-0-	11560	2	990	9	N	900	899	1	1	8	188

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	217	1	5343	2	N	1155	1139	1	22	8	156
							1271	9									
11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	636	1	18887	2	N	1562	1503	1	16	8	199
							1718	9									
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	250	1	6721	2	N	8	1	8			206
							9	9									
01	6448	X	310	-0-	-6138	-0-	11	1	299	2	N	-0-					206
02	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	1002	1	29299	2	N	5073	4499	1	161	8	619
							5580	9									
03	6448	X	3319	-0-	-3129	-0-	95	1	2474	2	N	682	1137	1	43	8	121
							750	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

10	18321	X	10940	-0-	-7381	-0-	9545	3	1395	9	Y	1268	1299	1	25	8	305
11	17730	X	10178	-0-	-7552	-0-	8911	3	1267	9	Y	1152	1113	1	34	8	310
12	18321	X	11099	-0-	-7222	-0-	9652	3	1447	9	Y	1315	1259	1	18	8	348
01	17670	X	6299	-0-	-11371	-0-	5353	3	946	9	Y	860	920	1	36	8	252
02	15225	X	10428	-0-	-4797	-0-	9030	3	1398	9	Y	1271	1262	1	41	8	220
*03	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	26261	2	13380	3	Y	1540	1302	1	2	8	456
							1694	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	48	1	45	8	-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	275	2	1715	9	Y	1559	942	1	586	8	31
12	8277	X	1254	-0-	-7023	-0-	7	2	1247	9	Y	1134	270	1	894	8	1
01	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	21260	2	7977	9	Y	7252	6411	1	781	8	61
02	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	19337	2	6631	9	Y	6028	5520	1	519	8	50
*03	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	13416	2	5170	9	Y	4700	4083	1	597	8	70

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

10	19282	X	12275	-0-	-7007	-0-	9868	2	110	4	Y	2088	1609	1	47	8	739
							2297	9									
11	18660	X	14540	-0-	-4120	-0-	11881	2	123	4	Y	2305	2821	1	19	8	204
							2536	9									
12	19282	X	12786	-0-	-6496	-0-	10364	2	113	4	Y	2099	1638	1	13	8	652
							2309	9									
01	17794	X	14060	-0-	-3734	-0-	11500	2	119	4	Y	2219	2489	1	23	8	359
							2441	9									
02	15486	X	11727	-0-	-3759	-0-	9498	2	102	4	Y	1934	1986	1	25	8	282
							2127	9									
03	15035	X	14599	-0-	-436	-0-	11788	2	129	4	Y	2438	2365	1	5	8	350
							2682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	8714	-0-	-3996	-0-	5790	2	143	4	Y	2528	2308	1	128	8	250
							2781	9									
11	19620	X	7437	-0-	-12183	-0-	5537	2	78	4	Y	1656	1338	1	187	8	381
							1822	9									
12	20274	X	9328	-0-	-10946	-0-	4188	2	203	4	Y	4488	4302	0	16	8	551
							4937	9									
01	20274	X	11632	-0-	-8642	-0-	4939	2	274	4	Y	5835	5610	0	21	8	755
							6419	9									
02	15428	X	3975	-0-	-11453	-0-	2546	2	65	4	Y	1240	1192	0	23	8	780
							1364	9									
*03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	8614	2	141	4	Y	2700	2933	0	43	8	504
							2970	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

10	42160	X	18604	-0-	-23556	-0-	15260	3	155	4	N	2899	3195	1	47	8	95
							3189	9									
11	40800	X	17710	-0-	-23090	-0-	14815	3	131	4	N	2513	2314	1	20	8	274
							2764	9									
12	42160	X	31837	-0-	-10323	-0-	26280	3	246	4	N	4828	4637	1	46	8	419
							5311	9									
01	40052	X	31414	-0-	-8638	-0-	26550	3	204	4	N	4236	4190	1	45	8	420
							4660	9									
02	37468	X	30864	-0-	-6604	-0-	27140	3	159	4	N	3241	3473	1	62	8	126
							3565	9									
03	31837	X	26863	-0-	-4974	-0-	20959	3	251	4	N	5139	4834	1	89	8	342
							5653	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

10	36642	X	12752	-0-	-23890	-0-	10925	2	1827	9	N	1661	1782	1	132	8	360
11	35460	X	6174	-0-	-29286	-0-	5445	2	729	9	N	663	527	1	10	8	486
12	21328	X	12266	-0-	-9062	-0-	10099	2	2167	9	N	1970	1647	1	116	8	693
01	21328	X	5964	-0-	-15364	-0-	4937	2	1027	9	N	934	1268	1	84	8	275
02	19952	X	3001	-0-	-16951	-0-	231	2	2770	9	N	2518	2352	1	110	8	331
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	2257	2268	1	38	8	282

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

10	28737	X	21952	-0-	-6785	-0-	20475	2	73	4	Y	1276	1127	1	91	8	270
							1404	9									
11	29520	X	27377	-0-	-2143	-0-	26688	2	43	4	Y	587	630	1	85	8	142
							646	9									
12	44671	X	38105	-0-	-6566	-0-	36218	2	90	4	Y	1634	1391	1	89	8	296
							1797	9									
01	44671	X	22390	-0-	-22281	-0-	21621	2	40	4	Y	663	826	1	29	8	104
							729	9									
02	42920	X	31663	-0-	-11257	-0-	31120	2	33	4	Y	464	495	1	35	8	38
							510	9									
03	38099	X	31956	-0-	-6143	-0-	31706	2	15	4	Y	214	201	1	18	8	33
							235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34038	X	24746	-0-	-9292	-0-	19729 4806	3 9	211	4	Y	4369	4350	0	44	8	129
11	32910	X	17337	-0-	-15573	-0-	13487 3682	3 9	168	4	Y	3347	3333	0	13	8	130
12	31124	X	3005	-0-	-28119	-0-	2092 875	3 9	38	4	Y	795	849	0	5	8	71
01	24738	X	10119	-0-	-14619	-0-	7617 2395	3 9	107	4	Y	2177	2161	0	14	8	73
02	23142	X	12144	-0-	-10998	-0-	9918 2134	3 9	92	4	Y	1940	1872	0	32	8	109
03	24738	X	24348	-0-	-390	-0-	19870 4298	3 9	180	4	Y	3907	3838	0	44	8	134

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

10	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	3931 969	2 9	43	4	Y	881	851	1	5	8	96
11	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	3468 776	2 9	50	4	Y	705	664	1	8	8	129
12	5363	X	3744	-0-	-1619	-0-	3162 554	2 9	28	4	Y	504	411	1	5	8	217
01	5363	X	4773	-0-	-590	-0-	4029 705	2 9	39	4	Y	641	699	1	4	8	155
02	4611	X	4195	-0-	-416	-0-	3524 637	2 9	34	4	Y	579	500	1	3	8	231
03	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	3750 539	2 9	31	4	Y	490	598	1	6	8	117

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5375	2	1254	9	Y	1140	1088	0	55	8	10
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	5443	2	1235	9	Y	1123	1097	0	28	8	8
12	6789	X	3167	-0-	-3622	-0-	2360	2	807	9	Y	734	731	0	6	8	5
01	6789	X	4269	-0-	-2520	-0-	4247	2	22	9	Y	20	5	0	20	8	-0-
02	6467	X	2313	-0-	-4154	-0-	2041	2	272	9	Y	247	241	0	4	8	2
03	6913	X	1543	-0-	-5370	-0-	1174	2	369	9	Y	335	331	0	3	8	3

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

10	10726	X	8789	-0-	-1937	-0-	6017 2632	3 9	140	4	N	2393	2529	1	67	8	223
11	10380	X	8790	-0-	-1590	-0-	5910 2741	3 9	139	4	N	2492	2376	1	48	8	291
12	10726	X	8525	-0-	-2201	-0-	5606 2781	3 9	138	4	N	2528	2534	1	67	8	218
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	6905 2740	3 9	141	4	N	2491	2414	1	38	8	257
02	8497	X	7464	-0-	-1033	-0-	5105 2241	3 9	118	4	N	2037	2008	1	10	8	276
03	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	3483 2752	3 9	141	4	N	2502	2212	1	17	8	549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45384	X	30101	-0-	-15283	-0-	26721	2	212	4	N	2880	2817	1	11	8	528
							3168	9									
11	43920	X	32933	-0-	-10987	-0-	29994	2	165	4	N	2522	2895	1	6	8	149
							2774	9									
12	45384	X	36522	-0-	-8862	-0-	33787	2	147	4	N	2353	2024	1			478
							2588	9									
01	37665	X	30344	-0-	-7321	-0-	27484	2	156	4	N	2458	2786	1	33	8	117
							2704	9									
02	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	31765	2	193	4	N	2954	2915	1	12	8	144
							3249	9									
03	36518	X	34510	-0-	-2008	-0-	30639	2	233	4	N	3307	3332	1	24	8	95
							3638	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	12197	2	2071	9	Y	1883	1869	0	9	8	12
11	15240	X	13771	-0-	-1469	-0-	12458	2	1313	9	Y	1194	1200	0	2	8	4
12	15748	X	11980	-0-	-3768	-0-	10860	2	1120	9	Y	1018	1014	0	3	8	5
01	15748	X	10929	-0-	-4819	-0-	9995	2	934	9	Y	849	847	0	4	8	3
02	14152	X	10319	-0-	-3833	-0-	9351	2	968	9	Y	880	863	0	16	8	4
03	14260	X	11927	-0-	-2333	-0-	10900	2	1027	9	Y	934	922	0	12	8	4

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

10	49631	X	15416	-0-	-34215	-0-	14268	3	1148	9	N	1044	891	1	13	8	418
11	48030	X	10605	-0-	-37425	-0-	9804	3	801	9	N	728	934	1	3	8	209
12	25296	X	21197	-0-	-4099	-0-	20498	3	699	9	N	635	542	1	2	8	300
01	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	28152	3	2124	9	N	1931	1980	1	16	8	235
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	18311	3	946	9	N	860	887	1			208
*03	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	26702	3	1458	9	N	1325	1365	1	28	8	140

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

10	40982	X	23176	-0-	-17806	-0-	19241	3	3935	9	N	3577	3310	0	267	8	-0-
11	34410	X	25772	-0-	-8638	-0-	21404	3	4368	9	N	3971	3662	0	309	8	-0-
12	35557	X	22896	-0-	-12661	-0-	19427	3	3469	9	N	3154	3012	0	142	8	-0-
01	32209	X	21626	-0-	-10583	-0-	18226	3	3400	9	N	3091	3031	0	60	8	-0-
02	24911	X	23574	-0-	-1337	-0-	20119	3	3455	9	N	3141	3035	0	106	8	-0-
03	26629	X	23149	-0-	-3480	-0-	19840	3	3309	9	N	3008	2892	0	116	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

10	34875	X	17392	-0-	-17483	-0-	15852	2	95	4	N	1314	1220	1	151	8	31
							1445	9									
11	33750	X	26388	-0-	-7362	-0-	22934	2	173	4	N	2983	2868	1	85	8	61
							3281	9									
12	34875	X	22475	-0-	-12400	-0-	19197	2	148	4	N	2845	2650	1	145	8	111
							3130	9									
01	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	29137	2	176	4	N	3148	3071	1	99	8	89
							3463	9									
02	28420	X	20936	-0-	-7484	-0-	18676	2	105	4	N	1959	1757	1	262	8	29
							2155	9									
*03	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	26965	2	140	4	N	2609	2315	1	284	8	39
							2870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46190	X	20182	-0-	-26008	-0-	16451	3	3731	9	Y	3392	2920	1	427	8	71
11	44700	X	30305	-0-	-14395	-0-	26346	3	3959	9	Y	3599	3421	1	114	8	135
12	46190	X	30467	-0-	-15723	-0-	26577	3	3890	9	Y	3536	3416	1	185	8	70
01	43697	X	43697	-0-	-0-	-0-	38414	3	5283	9	Y	4803	4621	1	91	8	161
02	29290	X	5757	-0-	-23533	-0-	5161	3	596	9	Y	542	673	1	18	8	12
*03	63948	X	63948	-0-	-0-	-0-	55738	3	8210	9	Y	7464	7184	1	187	8	105

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	5501	2	60	4	Y	927	872	0	53	8	5
							1020	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	5256	2	55	4	Y	871	864	0	9	8	3
							958	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4627	2	52	4	Y	851	840	0	10	8	4
							936	9									
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	5497	2	57	4	Y	902	889	0	14	8	3
							992	9									
02	6148	X	5412	-0-	-736	-0-	4611	2	45	4	Y	687	641	0	46	8	3
							756	9									
03	6572	X	6565	-0-	-7	-0-	5487	2	57	4	Y	928	902	0	25	8	4
							1021	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

10	54622	X	36274	-0-	-18348	-0-	31213	3	218	4	Y	4403	3947	1	74	8	452
							4843	9									
11	52860	X	37895	-0-	-14965	-0-	32126	3	245	4	Y	5022	5170	1	37	8	267
							5524	9									
12	57133	X	39124	-0-	-18009	-0-	33816	3	240	4	Y	4607	4648	0	28	8	198
							5068	9									
01	57133	X	51521	-0-	-5612	-0-	42803	3	373	4	Y	7586	7543	0	78	8	163
							8345	9									
02	53447	X	52460	-0-	-987	-0-	44167	3	343	4	Y	7227	6886	0	296	8	208
							7950	9									
*03	52929	X	52929	-0-	-0-	-0-	43780	3	386	4	Y	7966	7811	0	112	8	251
							8763	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

10	15531	X	6915	-0-	-8616	-0-	4222	3	2693	9	N	2448	2309	1	65	8	401
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	2	186	1	1	8	216
12	9920	X	2727	-0-	-7193	-0-	1778	3	949	9	N	863	581	1	3	8	495
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	5194	3	3865	9	N	3514	3505	1	9	8	495
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	4063	3815	0	16	8	727
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	3707	3673	0	24	8	737

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

10	38471	X	31741	-0-	-6730	-0-	22401	2	399	4	Y	8128	7302	1	568	8	263
							8941	9									
11	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	21752	2	349	4	Y	7606	7605	1	124	8	140
							8367	9									
12	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	26034	2	389	4	Y	8336	7953	0	293	8	230
							9170	9									
01	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	25912	2	405	4	Y	8533	8282	0	287	8	194
							9386	9									
02	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	22711	2	351	4	Y	7247	6989	0	191	8	261
							7972	9									
03	35588	X	30425	-0-	-5163	-0-	21829	2	357	4	Y	7490	7261	0	222	8	268
							8239	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	9858	-0-	-3379	-0-	6381	3	3477	9	N	3161	2708	1	22	8	599
11	12810	X	10952	-0-	-1858	-0-	8691	3	2261	9	N	2055	1651	0	180	1	807
													16	8			
12	12121	X	3523	-0-	-8598	-0-	2665	3	858	9	N	780	576	0	10	8	1001
01	12059	X	9194	-0-	-2865	-0-	6592	3	2602	9	N	2365	2351	0	14	8	1001
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					N	379	424	0	1	8	955
*03	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	15981	3	6007	9	N	5461	5577	0	32	8	807

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

10	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	21750	2	145	4	Y	3097	3012	1	14	8	94
							3407	9									
11	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	20058	2	129	4	Y	3049	2964	0	3	8	176
							3354	9									
12	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	35399	2	134	4	Y	3298	3298	0	2	8	174
							3628	9									
01	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	30971	2	125	4	Y	3061	3082	0	1	8	152
							3367	9									
02	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	27454	2	111	4	Y	2693	2704	0	1	8	140
							2962	9									
03	39153	X	36939	-0-	-2214	-0-	32867	2	145	4	Y	3570	3504	0	3	8	203
							3927	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

10	70184	X	39408	-0-	-30776	-0-	28968	2	471	4	Y	9063	8342	1	532	8	417
							9969	9									
11	64020	X	42262	-0-	-21758	-0-	30721	2	539	4	Y	10002	9676	1	466	8	277
							11002	9									
12	66154	X	41642	-0-	-24512	-0-	30550	2	532	4	Y	9600	9656	1	69	8	152
							10560	9									
01	56203	X	21128	-0-	-35075	-0-	16595	2	277	4	Y	3869	3857	1	76	8	88
							4256	9									
02	43007	X	22951	-0-	-20056	-0-	18127	2	341	4	Y	4075	3679	1	165	8	319
							4483	9									
03	43679	X	29022	-0-	-14657	-0-	22642	2	372	4	Y	5462	5309	1	43	8	429
							6008	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

10	86490	X	38797	-0-	-47693	-0-	34790	2	228	4	Y	3435	2807	1	562	8	100
							3779	9									
11	82740	X	61057	-0-	-21683	-0-	55736	2	279	4	Y	4584	4175	1	431	8	78
							5042	9									
12	75238	X	75238	-0-	-0-	-0-	68763	2	342	4	Y	5575	5139	0	365	8	149
							6133	9									
01	85132	X	85132	-0-	-0-	-0-	77845	2	397	4	Y	6264	5922	0	352	8	139
							6890	9									
02	71726	X	71726	-0-	-0-	-0-	65693	2	340	4	Y	5175	4880	0	252	8	182
							5693	9									
03	75237	X	55095	-0-	-20142	-0-	50046	2	284	4	Y	4332	4074	0	291	8	149
							4765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34503	X	33724	-0-	-779	-0-	26380	3	309	4	Y	6395	6408	0	60	8	189
							7035	9									
11	31680	X	21723	-0-	-9957	-0-	16797	3	223	4	Y	4275	4279	0	20	8	165
							4703	9									
12	38037	X	1911	-0-	-36126	-0-	736	3	52	4	Y	1021	1085	0	11	8	90
							1123	9									
01	38037	X	15469	-0-	-22568	-0-	11560	3	170	4	Y	3399	3346	0	29	8	114
							3739	9									
02	33379	X	12992	-0-	-20387	-0-	9830	3	131	4	Y	2755	2669	0	45	8	155
							3031	9									
03	33728	X	22915	-0-	-10813	-0-	18094	3	198	4	Y	4203	4157	0	57	8	144
							4623	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	10705	2	2003	9	Y	1821	1804	0	9	8	11
11	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	13057	2	1873	9	Y	1703	1705	0	3	8	6
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	12263	2	1368	9	Y	1244	1241	0	3	8	6
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11373	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3	8	6
02	14442	X	11072	-0-	-3370	-0-	9862	2	1210	9	Y	1100	1087	0	14	8	5
03	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	10009	2	1255	9	Y	1141	1133	0	8	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16246	3	152	4	Y	2729	2701	0	19	8	9
							3002	9									
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	10913	3	128	4	Y	2211	2188	0	22	8	10
							2432	9									
01	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	11143	3	123	4	Y	2136	2113	0	25	8	8
							2350	9									
02	18763	X	11445	-0-	-7318	-0-	11345	3	28	4	Y	65	8	0	65	8	-0-
							72	9									
03	20057	X	12121	-0-	-7936	-0-	12048	3	31	4	Y	38	38	8			-0-
							42	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

10	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	20337	3	6874	9	N	6249	5810	0	439	8	-0-
11	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	18639	3	5988	9	N	5444	5038	0	406	8	-0-
12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16020	3	4980	9	N	4527	4316	0	211	8	-0-
01	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	19585	3	6041	9	N	5492	5361	0	131	8	-0-
02	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	20476	3	6004	9	N	5458	5286	0	172	8	-0-
*03	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	18210	3	5525	9	N	5023	4851	0	172	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

10	57474	X	51545	-0-	-5929	-0-	45912	2	265	4	Y	4880	4393	1	532	8	185
							5368	9									
11	52500	X	50654	-0-	-1846	-0-	44919	2	265	4	Y	4973	4247	1	735	8	176
							5470	9									
12	55112	X	55112	-0-	-0-	-0-	48689	2	288	4	Y	5577	4670	1	828	8	255
							6135	9									
01	54405	X	53048	-0-	-1357	-0-	47532	2	238	4	Y	4798	3922	1	1029	8	102
							5278	9									
02	50895	X	46770	-0-	-4125	-0-	41919	2	233	4	Y	4198	3731	1	367	8	202
							4618	9									
03	55118	X	48348	-0-	-6770	-0-	43048	2	238	4	Y	4602	3806	1	680	8	318
							5062	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63550	X	47356	-0-	-16194	-0-	38646	2	396	4	N	7558	7639	1	307	8	545
							8314	9									
11	57570	X	48505	-0-	-9065	-0-	39210	2	414	4	N	8074	7506	1	497	8	616
							8881	9									
12	59489	X	55921	-0-	-3568	-0-	45474	2	477	4	N	9064	8666	1	321	8	693
							9970	9									
01	59489	X	54695	-0-	-4794	-0-	43911	2	495	4	N	9354	8838	1	656	8	553
							10289	9									
02	53418	X	46991	-0-	-6427	-0-	38388	2	406	4	N	7452	6568	1	421	8	1016
							8197	9									
03	55924	X	55661	-0-	-263	-0-	44953	2	482	4	N	9296	8633	1	799	8	880
							10226	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

10	37541	X	25911	-0-	-11630	-0-	22675	2	167	4	Y	2790	2941	1	46	8	117
							3069	9									
11	36330	X	29270	-0-	-7060	-0-	25264	2	230	4	Y	3433	3371	1	38	8	141
							3776	9									
12	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	45887	2	382	4	Y	6073	5849	1	41	8	324
							6680	9									
01	47349	X	47349	-0-	-0-	-0-	41796	2	310	4	Y	4766	4918	1	45	8	127
							5243	9									
02	53795	X	41019	-0-	-12776	-0-	35046	2	308	4	Y	5150	4961	1	47	8	269
							5665	9									
03	52948	X	39885	-0-	-13063	-0-	34217	2	297	4	Y	4883	4722	1	37	8	393
							5371	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

10	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	2440	2	37	4	Y	646	619	0	26	8	4
							711	9									
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	2918	2	33	4	Y	549	546	0	5	8	2
							604	9									
12	3317	X	2034	-0-	-1283	-0-	1509	2	26	4	Y	454	450	0	4	8	2
							499	9									
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	565	557	0	8	8	2
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	669	640	0	28	8	3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	572	558	0	14	8	3

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

10	17732	X	7659	-0-	-10073	-0-	6400	3	47	4	Y	1102	1096	0	8	8	7
							1212	9									
11	17160	X	5151	-0-	-12009	-0-	3890	3	47	4	Y	1104	1106	0	1	8	4
							1214	9									
12	13206	X	5824	-0-	-7382	-0-	4135	3	64	4	Y	1477	1470	0	4	8	7
							1625	9									
01	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	8695	3	63	4	Y	1411	1409	0	4	8	5
							1552	9									
02	11455	X	6743	-0-	-4712	-0-	5306	3	56	4	Y	1255	1239	0	15	8	6
							1381	9									
*03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	7732	3	68	4	Y	1528	1516	0	11	8	7
							1681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	9978	-0-	9978	27257	9168	2	810	9	Y	736	729	0	8	8	4
11	T. A.	9911	-0-	9911	37168	9153	2	758	9	Y	689	689	0	2	8	2
12	T. A.	10344	-0-	10344	47512	9445	2	899	9	Y	817	812	0	3	8	4
01	57759 X	10247	-0-	-47512	-0-	9377	2	870	9	Y	791	789	0	3	8	3
02	9686 X	9067	-0-	-619	-0-	8251	2	816	9	Y	742	729	0	13	8	3
03	10354 X	9583	-0-	-771	-0-	8703	2	880	9	Y	800	792	0	7	8	4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

10	15314 X	13721	-0-	-1593	-0-	11650	2	143	4	Y	1753	1741	1	28	8	73
						1928	9									
11	14820 X	14565	-0-	-255	-0-	12166	2	164	4	Y	2032	1990	1	32	8	83
						2235	9									
12	15314 X	14619	-0-	-695	-0-	12027	2	170	4	Y	2202	2146	1	22	8	117
						2422	9									
01	14632 X	13373	-0-	-1259	-0-	10413	2	171	4	Y	2535	2548	1	37	8	67
						2789	9									
02	14094 X	9071	-0-	-5023	-0-	7500	2	121	4	Y	1318	1302	1	14	8	69
						1450	9									
03	15066 X	10301	-0-	-4765	-0-	8727	2	115	4	Y	1326	1274	1	15	8	106
						1459	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

10	5177 X	4767	-0-	-410	-0-	3731	2	1036	9	Y	942	930	0	11	8	6
11	4800 X	4482	-0-	-318	-0-	3546	2	936	9	Y	851	852	0	2	8	3
12	5301 X	4489	-0-	-812	-0-	3561	2	928	9	Y	844	841	0	2	8	4
01	5301 X	4677	-0-	-624	-0-	3755	2	922	9	Y	838	836	0	3	8	3
02	4959 X	4111	-0-	-848	-0-	3257	2	854	9	Y	776	764	0	11	8	4
*03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4191	2	1065	9	Y	968	960	0	7	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

10	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	9727	3	101	4	Y	1715	1695	0	14	8	6
						1887	9									
12	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	9613	3	105	4	Y	1834	1814	0	17	8	9
						2017	9									
01	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	9091	3	109	4	Y	1983	1965	0	20	8	7
						2181	9									
02	11339 X	4197	-0-	-7142	-0-	4096	3	28	4	Y	66	7	0	66	8	-0-
						73	9									
03	12121 X	4097	-0-	-8024	-0-	4028	3	29	4	Y	36	36	8			-0-
						40	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

10	38006 X	21902	-0-	-16104	-0-	20681	3	59	4	Y	1056	946	1	18	8	108
						1162	9									
11	36780 X	32137	-0-	-4643	-0-	30134	3	97	4	Y	1733	1733	1	16	8	92
						1906	9									
12	39057 X	39057	-0-	-0-	-0-	35222	3	175	4	Y	3327	3236	0	41	8	142
						3660	9									
01	48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	44449	3	189	4	Y	3570	3603	0	32	8	77
						3927	9									
02	48635 X	48635	-0-	-0-	-0-	45331	3	149	4	Y	2868	2846	0	13	8	86
						3155	9									
03	39060 X	30815	-0-	-8245	-0-	30740	3	3	4	Y	65	149	0			2
						72	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	12074	-0-	-698	-0-	9977	3	2097	9	Y	1906	1894	0	12	8	12
11	12360	X	11516	-0-	-844	-0-	9544	3	1972	9	Y	1793	1796	0	3	8	6
12	12865	X	10950	-0-	-1915	-0-	8973	3	1977	9	Y	1797	1791	0	4	8	8
01	12865	X	12300	-0-	-565	-0-	10331	3	1969	9	Y	1790	1786	0	5	8	7
02	12035	X	10255	-0-	-1780	-0-	8324	3	1931	9	Y	1755	1735	0	19	8	8
03	12059	X	11131	-0-	-928	-0-	23443	2	14356	3	Y	1858	1840	0	17	8	9
							2044	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

10	23312	X	22087	-0-	-1225	-0-	16993	3	248	4	N	4405	4228	1	118	8	311
							4846	9									
11	22560	X	19999	-0-	-2561	-0-	15476	3	219	4	N	3913	3802	1	85	8	337
							4304	9									
12	22320	X	19528	-0-	-2792	-0-	15120	3	216	4	N	3811	3868	1	108	8	172
							4192	9									
01	22134	X	16379	-0-	-5755	-0-	11953	3	217	4	N	3826	3748	1	55	8	195
							4209	9									
02	20706	X	17857	-0-	-2849	-0-	13684	3	207	4	N	3605	3474	1	21	8	305
							3966	9									
03	22072	X	17560	-0-	-4512	-0-	13200	3	212	4	N	3771	3501	1	26	8	549
							4148	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4800	2	38	4	Y	639	606	0	33	8	4
							703	9									
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	5839	2	42	4	Y	675	671	0	6	8	2
							743	9									
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	6713	2	47	4	Y	802	792	0	8	8	4
							882	9									
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	7337	2	43	4	Y	767	760	0	8	8	3
							844	9									
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7057	2	40	4	Y	676	641	0	35	8	3
							744	9									
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7350	2	45	4	Y	804	786	0	17	8	4
							884	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

10	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	25234	2	423	4	Y	8592	8495	0	82	8	77
							9451	9									
11	31020	X	30803	-0-	-217	-0-	22403	2	369	4	Y	7301	7280	0	43	8	55
							8031	9									
12	32054	X	31956	-0-	-98	-0-	22083	2	416	4	Y	8597	8545	0	43	8	64
							9457	9									
01	32054	X	26086	-0-	-5968	-0-	18657	2	334	4	Y	6450	6414	0	42	8	58
							7095	9									
02	32857	X	28880	-0-	-3977	-0-	20620	2	359	4	Y	7183	7130	0	42	8	69
							7901	9									
03	35123	X	32217	-0-	-2906	-0-	22259	2	421	4	Y	8670	8634	0	38	8	67
							9537	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35805	X	20099	-0-	-15706	-0-	16553	3	176	4	Y	3064	2937	0	57	8	90
							3370	9									
11	34590	X	32933	-0-	-1657	-0-	26665	3	267	4	Y	5455	5313	0	21	8	211
							6001	9									
12	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	24669	3	270	4	Y	5209	4904	0	56	8	460
							5730	9									
01	40727	X	40727	-0-	-0-	-0-	33260	3	319	4	Y	6498	6697	0	43	8	218
							7148	9									
02	31842	X	22604	-0-	-9238	-0-	18140	3	190	4	Y	3885	3810	0	75	8	218
							4274	9									
*03	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	35297	3	349	4	Y	7254	7110	0	113	8	249
							7979	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66681	X	34046	-0-	-32635	-0-	31740	3	126	4	Y	1982	1932	0	49	8	18
							2180	9									
11	64530	X	45703	-0-	-18827	-0-	43660	3	114	4	Y	1754	1735	0	24	8	13
							1929	9									
12	66681	X	65097	-0-	-1584	-0-	62167	3	152	4	Y	2525	2490	0	29	8	19
							2778	9									
01	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	74058	3	143	4	Y	2380	2352	0	26	8	21
							2618	9									
02	58871	X	58871	-0-	-0-	-0-	56445	3	129	4	Y	2088	2063	0	26	8	20
							2297	9									
*03	67297	X	67297	-0-	-0-	-0-	64057	3	153	4	Y	2806	2786	0	19	8	21
							3087	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27466	X	14038	-0-	-13428	-0-	9262	2	209	4	Y	4152	4212	1	45	8	74
							4567	9									
11	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	27548	2	405	4	Y	8238	8176	1	31	8	105
							9062	9									
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	20294	2	307	4	Y	6442	6241	1	25	8	281
							7086	9									
01	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	20972	2	268	4	Y	5910	6015	1	14	8	162
							6501	9									
02	35786	X	34685	-0-	-1101	-0-	27204	2	295	4	Y	6533	6399	0	15	8	281
							7186	9									
*03	40738	X	40738	-0-	-0-	-0-	32630	2	301	4	Y	7097	7098	0	8	8	272
							7807	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44330	X	31372	-0-	-12958	-0-	24225	2	310	4	Y	6215	5781	1	374	8	210
							6837	9									
11	37710	X	29788	-0-	-7922	-0-	1	1	23512	2	Y	5464	5124	1	306	8	244
							265	4	6010	9							
12	38967	X	29512	-0-	-9455	-0-	1	1	23743	2	Y	5022	4859	1	163	8	244
							244	4	5524	9							
01	38967	X	31168	-0-	-7799	-0-	1	1	24844	2	Y	5507	5302	0	91	8	358
							265	4	6058	9							
02	29348	X	28211	-0-	-1137	-0-	1	1	22311	2	Y	5141	4924	0	174	1	302
							244	4	5655	9			99	8			
03	31372	X	29153	-0-	-2219	-0-	1	1	23060	2	Y	5309	5238	0	116	8	257
							252	4	5840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57009	X	15021	-0-	-41988	-0-	13524	3	77	4	Y	1291	1190	1	8	8	134
							1420	9									
11	54060	X	25448	-0-	-28612	-0-	20180	3	250	4	Y	4562	4443	1	9	8	244
							5018	9									
12	45260	X	37980	-0-	-7280	-0-	30685	3	357	4	Y	6307	6267	0	12	8	272
							6938	9									
01	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	39137	3	501	4	Y	9454	9510	0	10	8	206
							10399	9									
02	47897	X	47897	-0-	-0-	-0-	37497	3	499	4	Y	9001	8928	0	9	8	270
							9901	9									
*03	48533	X	48533	-0-	-0-	-0-	37594	3	507	4	Y	9484	9432	0	20	8	302
							10432	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	4604	-0-	-6928	-0-	2371	2	114	4	N	1926	1886	1	20	8	111
							2119	9									
11	11160	X	9359	-0-	-1801	-0-	5547	2	171	4	N	3310	3247	1	16	8	158
							3641	9									
12	11222	X	1859	-0-	-9363	-0-	88	4	1771	9	N	1610	1715	1	6	8	47
01	10478	X	2451	-0-	-8027	-0-	550	2	90	4	N	1646	1646	1	5	8	42
							1811	9									
02	9048	X	2576	-0-	-6472	-0-	976	2	76	4	N	1385	1375	1			52
							1524	9									
03	9672	X	3378	-0-	-6294	-0-	1604	2	85	4	N	1535	1528	1			59
							1689	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44640	X	38364	-0-	-6276	-0-	31869	2	486	4	Y	5463	5237	0	227	8	47
							6009	9									
11	43200	X	35763	-0-	-7437	-0-	29435	2	453	4	Y	5341	5155	0	194	8	39
							5875	9									
12	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	56700	2	805	4	Y	8722	8505	0	192	8	64
							9594	9									
01	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	47194	2	643	4	Y	5186	5025	0	180	8	45
							5705	9									
02	42224	X	27945	-0-	-14279	-0-	24112	2	411	4	Y	3111	3037	0	90	8	29
							3422	9									
03	67084	X	46122	-0-	-20962	-0-	38038	2	659	4	Y	6750	6640	0	88	8	51
							7425	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	19601	-0-	-3432	-0-	15654	3	192	4	N	3414	3176	1	186	8	126
							3755	9									
11	22290	X	15147	-0-	-7143	-0-	12258	3	136	4	N	2503	2472	1	100	8	57
							2753	9									
12	23033	X	19758	-0-	-3275	-0-	15798	3	183	4	N	3434	3177	1	90	8	224
							3777	9									
01	21080	X	19012	-0-	-2068	-0-	15380	3	150	4	N	3165	3177	1	90	8	122
							3482	9									
02	18328	X	12678	-0-	-5650	-0-	10113	3	93	4	N	2247	2122	0	27	8	220
							2472	9									
03	19747	X	17618	-0-	-2129	-0-	14107	3	123	4	N	3080	3060	0			240
							3388	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55180	X	41104	-0-	-14076	-0-	13	1	29118	2	Y	10437	45	0	10209	1	195
							492	4	11481	9			77	8			
11	53400	X	48997	-0-	-4403	-0-	15	1	35528	2	Y	11764	11495	0	58	8	406
							514	4	12940	9							
12	55180	X	46887	-0-	-8293	-0-	14	1	33103	2	Y	12085	12059	0	58	8	374
							476	4	13294	9							
01	55180	X	41851	-0-	-13329	-0-	14	1	30020	2	Y	10355	10303	0	49	8	377
							426	4	11391	9							
02	47357	X	16417	-0-	-30940	-0-	7	1	11635	2	Y	4190	4334	0	25	8	208
							166	4	4609	9							
*03	51557	X	51557	-0-	-0-	-0-	19	1	37711	2	Y	12055	11746	0	46	8	471
							566	4	13261	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

10	61008	X	50681	-0-	-10327	-0-	36485	2	750	4	Y	12224	11841	0	284	8	108
							13446	9									
11	66871	X	66871	-0-	-0-	-0-	48475	2	887	4	Y	15917	15710	0	196	8	119
							17509	9									
12	65686	X	65686	-0-	-0-	-0-	46450	2	925	4	Y	16646	16490	0	152	8	123
							18311	9									
01	55361	X	55361	-0-	-0-	-0-	39520	2	820	4	Y	13655	13507	0	150	8	121
							15021	9									
02	51127	X	40789	-0-	-10338	-0-	28112	2	655	4	Y	10929	10820	0	126	8	104
							12022	9									
03	54653	X	37642	-0-	-17011	-0-	24475	2	663	4	Y	11367	11287	0	97	8	87
							12504	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

10	19561	X	14125	-0-	-5436	-0-	11407	3	2718	9	Y	2471	2383	0	88	8	-0-
11	18840	X	15839	-0-	-3001	-0-	12543	3	3296	9	Y	2996	2928	0	68	8	-0-
12	19344	X	9278	-0-	-10066	-0-	7267	3	2011	9	Y	1828	1796	0	32	8	-0-
01	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	13428	3	4252	9	Y	3865	3816	0	49	8	-0-
02	15312	X	15083	-0-	-229	-0-	11391	3	3692	9	Y	3356	3323	0	33	8	-0-
03	16368	X	15724	-0-	-644	-0-	11760	3	3964	9	Y	3604	3568	0	36	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

10	50313	X	25299	-0-	-25014	-0-	18798	3	6501	9	Y	5910	5686	0	224	8	-0-
11	48690	X	18617	-0-	-30073	-0-	13815	3	4802	9	Y	4365	4187	0	178	8	-0-
12	43090	X	22535	-0-	-20555	-0-	16798	3	5737	9	Y	5215	5085	0	130	8	-0-
01	41106	X	25626	-0-	-15480	-0-	19288	3	6338	9	Y	5762	5689	0	73	8	-0-
02	31465	X	23440	-0-	-8025	-0-	18037	3	5403	9	Y	4912	4815	0	97	8	-0-
03	25296	X	21889	-0-	-3407	-0-	17335	3	4554	9	Y	4140	4042	0	98	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

10	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	25002	3	9404	9	N	8549	8473	0	76	8	-0-
11	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	22135	3	8180	9	N	7436	7404	0	32	8	-0-
12	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	22172	3	8104	9	N	7367	7322	0	45	8	-0-
01	29295	X	28753	-0-	-542	-0-	21170	3	7583	9	N	6894	6856	0	38	8	-0-
02	27405	X	26370	-0-	-1035	-0-	19491	3	6879	9	N	6254	6208	0	46	8	-0-
03	29295	X	25482	-0-	-3813	-0-	18862	3	6620	9	N	6018	5971	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

10	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	65119	3	743	4	N	7479	7367	1	677	8	156
							8227	9									
11	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	1	1	56661	3	N	7086	6499	1	455	8	288
							689	4	7795	9							
12	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	1	1	53136	3	N	6863	6506	1	429	8	216
							675	4	7549	9							
01	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1	1	51767	3	N	6736	6146	1	368	8	438
							662	4	7410	9							
02	60264	X	60264	-0-	-0-	-0-	1	1	52602	3	N	6397	5975	1	174	8	686
							624	4	7037	9							
*03	61647	X	61647	-0-	-0-	-0-	1	1	53969	3	N	6370	6203	1	208	8	645
							670	4	7007	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

10	85455	X	85455	-0-	-0-	-0-	62676	2	1035	4	Y	19767	19336	0	257	8	177
							21744	9									
11	81751	X	81751	-0-	-0-	-0-	59971	2	1002	4	Y	18889	18782	0	142	8	142
							20778	9									
12	72292	X	61240	-0-	-11052	-0-	43390	2	873	4	Y	15434	15308	0	154	8	114
							16977	9									
01	73656	X	52964	-0-	-20692	-0-	37449	2	789	4	Y	13387	13239	0	143	8	119
							14726	9									
02	79953	X	43725	-0-	-36228	-0-	29989	2	684	4	Y	11865	11751	0	120	8	113
							13052	9									
03	85467	X	48557	-0-	-36910	-0-	31835	2	793	4	Y	14481	14387	0	96	8	111
							15929	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

10	41664	X	32833	-0-	-8831	-0-	24767	3	8066	9	Y	7333	7151	1	202	8	171
11	34230	X	31055	-0-	-3175	-0-	23324	3	7731	9	Y	7028	6858	1	72	8	269
12	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	28772	3	7846	9	Y	7133	7174	1	81	8	147
01	39857	X	39857	-0-	-0-	-0-	31519	3	8338	9	Y	7580	7360	1	113	8	254
02	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	31670	3	7098	9	Y	6453	6428	1	131	8	148
*03	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-	44513	3	8188	9	Y	7444	7341	1	145	8	106

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

10	55180	X	30354	-0-	-24826	-0-	21979	3	407	4	N	7244	7161	1	34	8	255
							7968	9									
11	51750	X	37578	-0-	-14172	-0-	27674	3	487	4	N	8561	8279	1	58	8	479
							9417	9									
12	53103	X	36710	-0-	-16393	-0-	27394	3	465	4	N	8046	8155	1	38	8	332
							8851	9									
01	40176	X	38046	-0-	-2130	-0-	27964	3	501	4	N	8710	8528	1	67	8	447
							9581	9									
02	37207	X	32786	-0-	-4421	-0-	24668	3	416	4	N	7002	7049	1	15	8	385
							7702	9									
03	38843	X	33105	-0-	-5738	-0-	24688	3	422	4	N	7268	7368	1	36	8	249
							7995	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78771	X	66895	-0-	-11876	-0-	56408	2	557	4	Y	9027	8923	1	151	8	242
							9930	9									
11	78240	X	71459	-0-	-6781	-0-	61065	2	542	4	Y	8956	8893	1	66	8	239
							9852	9									
12	80848	X	65418	-0-	-15430	-0-	55443	2	526	4	Y	8590	8466	1	63	8	300
							9449	9									
01	80848	X	71706	-0-	-9142	-0-	61049	2	564	4	Y	9175	9142	1	79	8	254
							10093	9									
02	66671	X	63675	-0-	-2996	-0-	53620	2	465	4	Y	8718	8454	0	67	8	451
							9590	9									
03	71269	X	67455	-0-	-3814	-0-	57855	2	449	4	Y	8319	8302	0	52	8	416
							9151	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

10	50375	X	29169	-0-	-21206	-0-	22425	3	6744	9	Y	6131	5867	0	264	8	-0-
11	41880	X	27553	-0-	-14327	-0-	21352	3	6201	9	Y	5637	5380	0	257	8	-0-
12	40486	X	22315	-0-	-18171	-0-	17005	3	5310	9	Y	4827	4706	0	121	8	-0-
01	36921	X	19387	-0-	-17534	-0-	14668	3	4719	9	Y	4290	4228	0	62	8	-0-
02	27666	X	24359	-0-	-3307	-0-	19056	3	5303	9	Y	4821	4727	0	94	8	-0-
03	29171	X	23783	-0-	-5388	-0-	18394	3	5389	9	Y	4899	4801	0	98	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

10	37076	X	11776	-0-	-25300	-0-	8241	3	3535	9	N	3214	3121	0	93	8	-0-
11	34620	X	10817	-0-	-23803	-0-	7574	3	3243	9	N	2948	2850	0	98	8	-0-
12	35774	X	11858	-0-	-23916	-0-	8371	3	3487	9	N	3170	3108	0	62	8	-0-
01	30752	X	9467	-0-	-21285	-0-	6423	3	3044	9	N	2767	2743	0	24	8	-0-
02	12267	X	7087	-0-	-5180	-0-	4683	3	2404	9	N	2185	2163	0	22	8	-0-
03	11873	X	5481	-0-	-6392	-0-	3449	3	2032	9	N	1847	1834	0	13	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

10	108438	X	95123	-0-	-13315	-0-	79720	3	15403	9	Y	14003	13713	0	290	8	-0-
11	101790	X	82085	-0-	-19705	-0-	69690	3	12395	9	Y	11268	11156	0	112	8	-0-
12	113677	X	88615	-0-	-25062	-0-	75801	3	12814	9	Y	11649	11465	0	184	8	-0-
01	113677	X	93077	-0-	-20600	-0-	79508	3	13569	9	Y	12335	12170	0	165	8	-0-
02	86507	X	76031	-0-	-10476	-0-	64826	3	11205	9	Y	10186	10002	0	184	8	-0-
03	92473	X	85618	-0-	-6855	-0-	71968	3	13650	9	Y	12409	12217	0	192	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

10	74233	X	74233	-0-	-0-	-0-	56946	3	17287	9	N	15715	15583	0	135	8	141
11	75698	X	75698	-0-	-0-	-0-	58859	3	16839	9	N	15308	15255	0	78	8	116
12	80936	X	80936	-0-	-0-	-0-	61817	3	19119	9	N	17381	17299	0	69	8	129
01	87898	X	87898	-0-	-0-	-0-	68823	3	19075	9	N	17341	17248	0	67	8	155
02	72514	X	72514	-0-	-0-	-0-	56248	3	16266	9	N	14787	14737	0	63	8	142
*03	77401	X	77401	-0-	-0-	-0-	58822	3	18579	9	N	16890	16845	0	57	8	130

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

10	69812	X	6303	-0-	-63509	-0-	4132	3	2171	9	N	1974	1337	0	637	8	-0-
11	67560	X	20700	-0-	-46860	-0-	15038	3	5662	9	N	5147	4595	0	552	8	-0-
12	63426	X	30543	-0-	-32883	-0-	24069	3	6474	9	N	5885	5637	0	248	8	-0-
01	49817	X	28974	-0-	-20843	-0-	22517	3	6457	9	N	5870	5764	0	106	8	-0-
02	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	17590	3	5064	9	N	4604	4505	0	99	8	-0-
03	30535	X	25955	-0-	-4580	-0-	20550	3	5405	9	N	4914	4795	0	119	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	29309	3	9720	9	N	8836	8506	0	330	8	-0-
11	36570 X	36570	-0-	-0-	-0-	26982	3	9588	9	N	8716	8567	0	149	8	-0-
12	46271 X	46271	-0-	-0-	-0-	34152	3	12119	9	N	11017	10759	0	258	8	-0-
01	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	32037	3	12059	9	N	10963	10761	0	202	8	-0-
02	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	35807	3	9283	9	N	8439	8212	0	227	8	-0-
*03	43858 X	43858	-0-	-0-	-0-	33594	3	10264	9	N	9331	9113	0	218	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

10	38037 X	27373	-0-	-10664	-0-	22050	3	5323	9	N	4839	4712	0	127	8	-0-
11	36810 X	26448	-0-	-10362	-0-	21473	3	4975	9	N	4523	4469	0	54	8	-0-
12	38037 X	22910	-0-	-15127	-0-	18848	3	4062	9	N	3693	3616	0	77	8	-0-
01	33511 X	27338	-0-	-6173	-0-	22181	3	5157	9	N	4688	4613	0	75	8	-0-
02	28420 X	23758	-0-	-4662	-0-	19449	3	4309	9	N	3917	3837	0	80	8	-0-
*03	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	23129	3	4500	9	N	4091	4003	0	88	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

10	41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	31906	3	10030	9	N	9118	8867	0	251	8	-0-
11	32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	24834	3	7814	9	N	7104	6961	0	143	8	-0-
12	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	35724	3	11440	9	N	10400	10224	0	176	8	-0-
01	42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	32270	3	10129	9	N	9208	9017	0	191	8	-0-
02	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	27880	3	8251	9	N	7501	7403	0	98	8	-0-
*03	36522 X	36522	-0-	-0-	-0-	28064	3	8458	9	N	7689	7595	0	94	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

10	45508 X	15685	-0-	-29823	-0-	11295	3	210	4	Y	3800	3428	1	349	8	124
						4180	9									
11	34770 X	16337	-0-	-18433	-0-	12162	3	191	4	Y	3622	3297	1	291	8	158
						3984	9									
12	20956 X	17770	-0-	-3186	-0-	13067	3	208	4	Y	4086	3877	1	171	8	196
						4495	9									
01	20956 X	16511	-0-	-4445	-0-	11996	3	197	4	Y	3925	3786	0	81	8	254
						4318	9									
02	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	17753	3	273	4	Y	5472	5084	0	184	1	319
						6019	9					139	8			
*03	26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	20344	3	289	4	Y	5721	5594	0	171	8	275
						6293	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

10	35557 X	13555	-0-	-22002	-0-	10839	3	2716	9	N	2469	2413	0	56	8	-0-
11	34410 X	12129	-0-	-22281	-0-	9668	3	2461	9	N	2237	2216	0	21	8	-0-
12	35557 X	10789	-0-	-24768	-0-	8843	3	1946	9	N	1769	1742	0	27	8	-0-
01	21607 X	10460	-0-	-11147	-0-	8581	3	1879	9	N	1708	1683	0	25	8	-0-
02	20213 X	17383	-0-	-2830	-0-	13679	3	3704	9	N	3367	3308	0	59	8	-0-
*03	28031 X	28031	-0-	-0-	-0-	22936	3	5095	9	N	4632	4554	0	78	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

10	31747 X	31747	-0-	-0-	-0-	27242	3	4505	9	N	4095	4065	0	30	8	-0-
11	13890 X	7898	-0-	-5992	-0-	6489	3	1409	9	N	1281	1272	0	9	8	-0-
12	14353 X	1334	-0-	-13019	-0-	1124	3	210	9	N	191	190	0	1	8	-0-
01	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
02	13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-					-0-
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28799 X	20958	-0-	-7841	-0-	16329	3	4629	9	N	4208	4163	0	45	8	-0-
11	26880 X	22052	-0-	-4828	-0-	3	1	17114	3	N	4486	4456	0	30	8	-0-
						4935	9									
12	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	3	1	18878	3	N	4458	4415	0	43	8	-0-
						4904	9									
01	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	3	1	20532	3	N	4855	4803	0	52	8	-0-
						5341	9									
02	22011 X	18687	-0-	-3324	-0-	3	1	14439	3	N	3859	3825	0	34	8	-0-
						4245	9									
03	23777 X	22494	-0-	-1283	-0-	3	1	17971	3	N	4109	4058	0	51	8	-0-
						4520	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

10	101495 X	101495	-0-	-0-	-0-	85116	3	16379	9	Y	14890	14511	0	379	8	-0-
11	95481 X	95481	-0-	-0-	-0-	80755	3	14726	9	Y	13387	13240	0	147	8	-0-
12	87785 X	87785	-0-	-0-	-0-	74016	3	13769	9	Y	12517	12315	0	202	8	-0-
01	101494 X	96677	-0-	-4817	-0-	81230	3	15447	9	Y	14043	13855	0	188	8	-0-
02	86992 X	86992	-0-	-0-	-0-	74177	3	12815	9	Y	11650	11443	0	207	8	-0-
03	90892 X	80420	-0-	-10472	-0-	67202	3	13218	9	Y	12016	11806	0	210	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

10	107880 X	84006	-0-	-23874	-0-	69453	3	14553	9	N	13230	12847	0	383	8	-0-
11	104400 X	76069	-0-	-28331	-0-	63140	3	12929	9	N	11754	11602	0	152	8	-0-
12	97929 X	72366	-0-	-25563	-0-	60014	3	12352	9	N	11229	10993	0	236	8	-0-
01	86075 X	86075	-0-	-0-	-0-	71576	3	14499	9	N	13181	12951	0	230	8	-0-
02	81638 X	81638	-0-	-0-	-0-	67761	3	13877	9	N	12615	12314	0	301	8	-0-
03	84010 X	83572	-0-	-438	-0-	69853	3	13719	9	N	12472	12172	0	300	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

10	103757 X	72727	-0-	-31030	-0-	63814	3	8913	9	N	8103	7835	0	268	8	-0-
11	100410 X	74807	-0-	-25603	-0-	65382	3	9425	9	N	8568	8444	0	124	8	-0-
12	103757 X	56540	-0-	-47217	-0-	49188	3	7352	9	N	6684	6553	0	131	8	-0-
01	95945 X	46776	-0-	-49169	-0-	41202	3	5574	9	N	5067	4928	0	139	8	-0-
02	89755 X	31707	-0-	-58048	-0-	27591	3	4116	9	N	3742	3643	0	99	8	-0-
03	77314 X	13248	-0-	-64066	-0-	11303	3	1945	9	N	1768	1681	0	87	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

10	38750 X	25664	-0-	-13086	-0-	19460	3	6204	9	N	5640	5432	0	208	8	-0-
11	37500 X	21601	-0-	-15899	-0-	1	1	17369	3	N	3846	3776	0	70	8	-0-
						4231	9									
12	38750 X	25608	-0-	-13142	-0-	1	1	20167	3	N	4945	4798	0	147	8	-0-
						5440	9									
01	38750 X	24591	-0-	-14159	-0-	1	1	19170	3	N	4927	4818	0	109	8	-0-
						5420	9									
02	24012 X	14399	-0-	-9613	-0-	1	1	11059	3	N	3035	2962	0	73	8	-0-
						3339	9									
*03	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	1	1	20966	3	N	5431	5228	0	203	8	-0-
						5974	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

10	55572 X	55572	-0-	-0-	-0-	42559	3	13013	9	N	11830	11238	0	592	8	-0-
11	52500 X	46849	-0-	-5651	-0-	35350	3	11499	9	N	10454	9869	0	585	8	-0-
12	54250 X	50335	-0-	-3915	-0-	39366	3	10969	9	N	9972	9658	0	314	8	-0-
01	54250 X	45701	-0-	-8549	-0-	35684	3	10017	9	N	9106	8954	0	152	8	-0-
02	50750 X	40250	-0-	-10500	-0-	31448	3	8802	9	N	8002	7860	0	142	8	-0-
03	54250 X	39088	-0-	-15162	-0-	30269	3	8819	9	N	8017	7825	0	192	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	110238	-0-	110238	283611	102991	3	7247	9	N	6588	5567	0	1021	8	-0-
11	14B2	EXT	106347	-0-	106347	389958	99404	3	6943	9	N	6312	5321	0	991	8	-0-
*12	498961	X	109003	-0-	-389958	-0-	102888	3	6115	9	N	5559	4967	0	592	8	-0-
*01	122152	X	122152	-0-	-0-	-0-	115926	3	6226	9	N	5660	5063	0	597	8	-0-
*02	104008	X	104008	-0-	-0-	-0-	99201	3	4807	9	N	4370	3993	0	377	8	-0-
*03	96869	X	96869	-0-	-0-	-0-	92571	3	4298	9	N	3907	3504	0	403	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

10	35278	X	30179	-0-	-5099	-0-	25623	3	4556	9	N	4142	4122	0	20	8	-0-
11	34140	X	28814	-0-	-5326	-0-	24968	3	3846	9	N	3496	3471	0	25	8	-0-
12	35278	X	26534	-0-	-8744	-0-	23037	3	3497	9	N	3179	3162	0	17	8	-0-
01	31775	X	25561	-0-	-6214	-0-	21703	3	3858	9	N	3507	3476	0	31	8	-0-
02	28420	X	22925	-0-	-5495	-0-	19711	3	3214	9	N	2922	2916	0	6	8	-0-
03	30194	X	24910	-0-	-5284	-0-	21417	3	3493	9	N	3175	3164	0	11	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

10	19065	X	15034	-0-	-4031	-0-	10833	3	208	4	Y	3630	3223	0	65	8	488
							3993	9									
11	18450	X	16217	-0-	-2233	-0-	12112	3	201	4	Y	3549	3479	0	33	8	525
							3904	9									
12	18476	X	15831	-0-	-2645	-0-	12033	3	186	4	Y	3284	3402	0	31	8	376
							3612	9									
01	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	10784	3	195	4	Y	3464	3398	0	31	8	411
							3810	9									
02	15689	X	12668	-0-	-3021	-0-	9210	3	166	4	Y	2993	2961	0	27	8	416
							3292	9									
03	16771	X	15757	-0-	-1014	-0-	11703	3	190	4	Y	3513	3465	0	17	8	447
							3864	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

10	60605	X	47361	-0-	-13244	-0-	35988	3	11373	9	N	10339	10163	0	176	8	-0-
11	48510	X	30145	-0-	-18365	-0-	23303	3	6842	9	N	6220	6164	0	56	8	-0-
12	49941	X	26401	-0-	-23540	-0-	20813	3	5588	9	N	5080	5007	0	73	8	-0-
01	49941	X	31718	-0-	-18223	-0-	23773	3	7945	9	N	7223	7105	0	118	8	-0-
02	46719	X	30051	-0-	-16668	-0-	23762	3	6289	9	N	5717	5616	0	101	8	-0-
03	47368	X	38581	-0-	-8787	-0-	30045	3	8536	9	N	7760	7630	0	130	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

10	44299	X	31807	-0-	-12492	-0-	24802	3	7005	9	N	6368	6271	0	97	8	-0-
11	42870	X	37854	-0-	-5016	-0-	29436	3	8418	9	N	7653	7592	0	61	8	-0-
12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	32059	3	9296	9	N	8451	8381	0	70	8	-0-
01	37541	X	35383	-0-	-2158	-0-	27692	3	7691	9	N	6992	6937	0	55	8	-0-
02	36598	X	32329	-0-	-4269	-0-	25109	3	7220	9	N	6564	6510	0	54	8	-0-
03	41354	X	31759	-0-	-9595	-0-	23783	3	7976	9	N	7251	7201	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25017	X	20062	-0-	-4955	-0-	14937	3	235	4	N	4445	4321	1	11	8	258
							4890	9									
11	24210	X	20586	-0-	-3624	-0-	15019	3	247	4	N	4836	4843	1	20	8	231
							5320	9									
12	22909	X	21906	-0-	-1003	-0-	16864	3	237	4	N	4368	4455	1	17	8	127
							4805	9									
01	21018	X	14685	-0-	-6333	-0-	10273	3	198	4	N	3831	3834	1	27	8	97
							4214	9									
02	19894	X	15494	-0-	-4400	-0-	11364	3	193	4	N	3579	3534	1	8	8	134
							3937	9									
03	21917	X	16643	-0-	-5274	-0-	12272	3	201	4	N	3791	3768	1	12	8	145
							4170	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

10	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	23901	3	8489	9	N	7717	7691	0	26	8	-0-
11	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	22732	3	8086	9	N	7351	7314	0	37	8	-0-
12	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	21047	3	7745	9	N	7041	7014	0	27	8	-0-
01	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	21354	3	7519	9	N	6835	6791	0	44	8	-0-
02	24969	X	22668	-0-	-2301	-0-	16318	3	6350	9	N	5773	5764	0	9	8	-0-
03	26691	X	24157	-0-	-2534	-0-	17791	3	6366	9	N	5787	5773	0	14	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

10	41273	X	41273	-0-	-0-	-0-	34733	3	352	4	Y	5625	5360	1	27	8	300
							6188	9									
11	42908	X	42908	-0-	-0-	-0-	35948	3	330	4	Y	6027	6087	1	34	8	206
							6630	9									
12	47068	X	47068	-0-	-0-	-0-	40314	3	345	4	Y	5826	5758	1	29	8	245
							6409	9									
01	41261	X	37524	-0-	-3737	-0-	31812	3	292	4	Y	4927	4800	1	51	8	321
							5420	9									
02	41470	X	29747	-0-	-11723	-0-	24947	3	236	4	Y	4149	4275	1	11	8	184
							4564	9									
03	47058	X	38756	-0-	-8302	-0-	32911	3	271	4	Y	5067	4943	1	17	8	291
							5574	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

10	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	41982	3	12000	9	N	10909	10312	0	597	8	-0-
11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	36934	3	10319	9	N	9381	8838	0	543	8	-0-
12	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	26635	3	7399	9	N	6726	6493	0	233	8	-0-
01	33282	X	33282	-0-	-0-	-0-	26098	3	7184	9	N	6531	6406	0	125	8	-0-
02	13427	X	2486	-0-	-10941	-0-	1828	3	658	9	N	598	577	0	21	8	-0-
*03	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	33129	3	9606	9	N	8733	8468	0	265	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

10	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-	27072	3	360	4	Y	7380	7289	0	67	8	66
							8118	9									
11	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	22277	3	299	4	Y	5976	5934	0	63	8	45
							6574	9									
12	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	22739	3	302	4	Y	6218	6038	0	180	8	45
							6840	9									
01	35557	X	26046	-0-	-9511	-0-	20442	3	252	4	Y	4865	4836	0	31	8	43
							5352	9									
02	33263	X	15722	-0-	-17541	-0-	11004	3	219	4	Y	4090	4062	0	32	8	39
							4499	9									
03	35557	X	14546	-0-	-21011	-0-	9638	3	219	4	Y	4263	4231	0	38	8	33
							4689	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	26714	3	380	4	Y	7782	7688	0	71	8	70
							8560	9									
11	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	24906	3	344	4	Y	6968	6949	0	36	8	53
							7665	9									
12	30752	X	30342	-0-	-410	-0-	22731	3	330	4	Y	6619	6585	0	38	8	49
							7281	9									
01	30752	X	27619	-0-	-3133	-0-	21189	3	285	4	Y	5586	5551	0	34	8	50
							6145	9									
02	33350	X	29963	-0-	-3387	-0-	22348	3	324	4	Y	6628	6581	0	34	8	63
							7291	9									
03	35650	X	29305	-0-	-6345	-0-	21063	3	346	4	Y	7178	7159	0	27	8	55
							7896	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

10	63085	X	45791	-0-	-17294	-0-	35337	3	10454	9	N	9504	9332	0	172	8	-0-
11	61050	X	42701	-0-	-18349	-0-	33277	3	9424	9	N	8567	8495	0	72	8	-0-
12	47895	X	42241	-0-	-5654	-0-	32959	3	9282	9	N	8438	8333	0	105	8	-0-
01	47895	X	37191	-0-	-10704	-0-	28477	3	8714	9	N	7922	7844	0	78	8	-0-
02	44805	X	36816	-0-	-7989	-0-	28954	3	7862	9	N	7147	7044	0	103	8	-0-
03	45787	X	40882	-0-	-4905	-0-	31921	3	8961	9	N	8146	8019	0	127	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

10	153518	X	153518	-0-	-0-	-0-	144704	3	8814	9	N	8013	7614	0	399	8	-0-
11	98968	X	98968	-0-	-0-	-0-	91034	3	7934	9	N	7213	7047	0	166	8	-0-
12	97588	X	97588	-0-	-0-	-0-	89852	3	7736	9	N	7033	6783	0	250	8	-0-
01	118334	X	118334	-0-	-0-	-0-	109443	3	8891	9	N	8083	7831	0	252	8	-0-
02	118674	X	118674	-0-	-0-	-0-	111345	3	7329	9	N	6663	6334	0	329	8	-0-
*03	125478	X	125478	-0-	-0-	-0-	118634	3	6844	9	N	6222	5882	0	340	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

10	89094	X	32576	-0-	-56518	-0-	28835	3	3741	9	N	3401	3317	0	84	8	-0-
11	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	72024	3	9643	9	N	8766	8711	0	55	8	-0-
12	77686	X	77613	-0-	-73	-0-	68498	3	9115	9	N	8286	8169	0	117	8	-0-
01	80772	X	80772	-0-	-0-	-0-	71212	3	9560	9	N	8691	8593	0	98	8	-0-
02	78938	X	62398	-0-	-16540	-0-	55048	3	7350	9	N	6682	6574	0	108	8	-0-
03	84382	X	15278	-0-	-69104	-0-	13598	3	1680	9	N	1527	1418	0	109	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

10	52669	X	51429	-0-	-1240	-0-	38364	3	673	4	N	11265	11250	0	229	8	620
							12392	9									
11	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-	2	1	39378	3	N	11100	11046	0	122	8	552
							665	4	12210	9							
12	51925	X	51516	-0-	-409	-0-	2	1	38841	3	N	10957	10856	0	109	8	544
							620	4	12053	9							
01	51429	X	51193	-0-	-236	-0-	2	1	38427	3	N	11019	10909	0	111	8	543
							643	4	12121	9							
02	50518	X	43507	-0-	-7011	-0-	2	1	32677	3	N	9349	9256	0	98	8	538
							544	4	10284	9							
03	54002	X	44929	-0-	-9073	-0-	2	1	33453	3	N	9822	9658	0	168	8	534
							670	4	10804	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53785	X	15027	-0-	-38758	-0-	10608	3	4419	9	N	4017	3976	0	41	8	-0-
11	52050	X	15832	-0-	-36218	-0-	11507	3	4325	9	N	3932	3899	0	33	8	-0-
12	53785	X	14539	-0-	-39246	-0-	10836	3	3703	9	N	3366	3323	0	43	8	-0-
01	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	25102	3	8116	9	N	7378	7265	0	113	8	-0-
02	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	28811	3	9292	9	N	8447	8331	0	116	8	-0-
*03	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	29424	3	8920	9	N	8109	7971	0	138	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

10	58714	X	49293	-0-	-9421	-0-	38556	3	10737	9	N	9761	9525	0	236	8	-0-
11	56820	X	47897	-0-	-8923	-0-	37792	3	10105	9	N	9186	9084	0	102	8	-0-
12	53506	X	48091	-0-	-5415	-0-	38044	3	10047	9	N	9134	8976	0	158	8	-0-
01	49724	X	47009	-0-	-2715	-0-	37139	3	9870	9	N	8973	8838	0	135	8	-0-
02	46313	X	42469	-0-	-3844	-0-	33736	3	8733	9	N	7939	7788	0	151	8	-0-
03	49507	X	42057	-0-	-7450	-0-	33215	3	8842	9	N	8038	7881	0	157	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

10	96471	X	96471	-0-	-0-	-0-	72451	3	24020	9	Y	21836	20409	0	1427	8	-0-
11	114202	X	114202	-0-	-0-	-0-	87902	3	26300	9	Y	23909	23512	0	397	8	-0-
12	122688	X	122688	-0-	-0-	-0-	94075	3	28613	9	Y	26012	25536	0	476	8	-0-
01	110048	X	110048	-0-	-0-	-0-	84694	3	25354	9	Y	23049	22342	0	707	8	-0-
02	108634	X	89476	-0-	-19158	-0-	69658	3	19818	9	Y	18016	17946	0	70	8	-0-
03	116126	X	79940	-0-	-36186	-0-	61778	3	18162	9	Y	16511	16460	0	51	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

10	62279	X	60636	-0-	-1643	-0-	49812	3	10824	9	Y	9840	9594	1	149	8	206
11	60270	X	53903	-0-	-6367	-0-	44463	3	9440	9	Y	8582	8571	1	59	8	158
12	55708	X	55708	-0-	-0-	-0-	45812	3	9896	9	Y	8996	8927	1	53	8	174
01	60636	X	49533	-0-	-11103	-0-	40579	3	8954	9	Y	8140	8072	1	77	8	165
02	51881	X	38167	-0-	-13714	-0-	30350	3	7817	9	Y	7106	7141	1	55	8	75
03	55459	X	15191	-0-	-40268	-0-	11836	3	3355	9	Y	3050	2766	0	222	1	95
													42	8			

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

10	73997	X	55203	-0-	-18794	-0-	46735	3	8468	9	Y	7698	7551	0	147	8	-0-
11	71610	X	46391	-0-	-25219	-0-	39585	3	6806	9	Y	6187	6123	0	64	8	-0-
12	58187	X	46447	-0-	-11740	-0-	39634	3	6813	9	Y	6194	6101	0	93	8	-0-
01	58001	X	54490	-0-	-3511	-0-	47053	3	7437	9	Y	6761	6679	0	82	8	-0-
02	51649	X	40540	-0-	-11109	-0-	34113	3	6427	9	Y	5843	5750	0	93	8	-0-
03	55211	X	44672	-0-	-10539	-0-	37895	3	6777	9	Y	6161	6062	0	99	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

10	60771	X	60771	-0-	-0-	-0-	50709	3	10062	9	N	9147	8869	0	278	8	-0-
11	46435	X	46435	-0-	-0-	-0-	38624	3	7811	9	N	7101	7005	0	96	8	-0-
12	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	48651	3	8030	9	N	7300	7127	0	173	8	-0-
01	53957	X	53957	-0-	-0-	-0-	46441	3	7516	9	N	6833	6690	0	143	8	-0-
02	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	38031	3	7964	9	N	7240	7101	0	139	8	-0-
*03	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	43716	3	8810	9	N	8009	7846	0	163	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75888	X	72131	-0-	-3757	-0-	59752	3	12379	9	N	11254	10993	0	261	8	-0-
11	83621	X	83621	-0-	-0-	-0-	69410	3	14211	9	N	12919	12789	0	130	8	-0-
12	75888	X	73482	-0-	-2406	-0-	61028	3	12454	9	N	11322	11155	0	167	8	-0-
01	89285	X	89285	-0-	-0-	-0-	73705	3	15580	9	N	14164	13990	0	174	8	-0-
02	73268	X	73268	-0-	-0-	-0-	60652	3	12616	9	N	11469	11287	0	182	8	-0-
*03	79600	X	79600	-0-	-0-	-0-	65135	3	14465	9	N	13150	12958	0	192	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

10	82119	X	30996	-0-	-51123	-0-	24637	3	449	4	N	5373	5318	1	212	8	136
							5910	9									
11	79470	X	71348	-0-	-8122	-0-	56011	3	799	4	N	13216	12988	1	89	8	275
							14538	9									
12	61907	X	60359	-0-	-1548	-0-	47749	3	633	4	N	10888	10590	1	130	8	443
							11977	9									
01	63569	X	63569	-0-	-0-	-0-	49971	3	678	4	N	11745	11772	1	74	8	342
							12920	9									
02	68962	X	59601	-0-	-9361	-0-	46225	3	647	4	N	11572	11615	1	104	8	195
							12729	9									
03	73718	X	68642	-0-	-5076	-0-	53298	3	722	4	N	13293	13155	1	114	8	219
							14622	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

10	43741	X	31222	-0-	-12519	-0-	24731	3	6491	9	Y	5901	5782	0	119	8	-0-
11	38820	X	30177	-0-	-8643	-0-	24152	3	6025	9	Y	5477	5428	0	49	8	-0-
12	36518	X	29971	-0-	-6547	-0-	24318	3	5653	9	Y	5139	5063	0	76	8	-0-
01	34472	X	27660	-0-	-6812	-0-	22151	3	5509	9	Y	5008	4944	0	64	8	-0-
02	32248	X	23915	-0-	-8333	-0-	18781	3	5134	9	Y	4667	4593	0	74	8	-0-
03	31217	X	26405	-0-	-4812	-0-	20711	3	5694	9	Y	5176	5095	0	81	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

10	51646	X	39196	-0-	-12450	-0-	31351	3	7845	9	Y	7132	6959	0	173	8	-0-
11	45540	X	23513	-0-	-22027	-0-	18215	3	5298	9	Y	4816	4760	0	56	8	-0-
12	47027	X	28860	-0-	-18167	-0-	22097	3	6763	9	Y	6148	6046	0	102	8	-0-
01	39246	X	24524	-0-	-14722	-0-	19479	3	5045	9	Y	4586	4503	0	83	8	-0-
02	36714	X	32744	-0-	-3970	-0-	25871	3	6873	9	Y	6248	6122	0	126	8	-0-
03	39184	X	30208	-0-	-8976	-0-	23574	3	6634	9	Y	6031	5916	0	115	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

10	53781	X	53781	-0-	-0-	-0-	44044	3	9737	9	Y	8852	8526	1	315	8	205
11	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	47439	3	10009	9	Y	9099	8847	1	109	8	348
12	84088	X	84088	-0-	-0-	-0-	71178	3	12910	9	Y	11736	11673	1	169	8	242
01	86735	X	86735	-0-	-0-	-0-	72387	3	14348	9	Y	13044	12657	1	191	8	438
02	86278	X	86278	-0-	-0-	-0-	72582	3	13696	9	Y	12451	12376	1	227	8	286
*03	94118	X	94118	-0-	-0-	-0-	78484	3	15634	9	Y	14213	14058	1	239	8	202

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

10	61391	X	61391	-0-	-0-	-0-	48349	3	13042	9	N	11856	11826	0	30	8	-0-
11	56760	X	51696	-0-	-5064	-0-	40711	3	10985	9	N	9986	9947	0	39	8	-0-
12	58652	X	45705	-0-	-12947	-0-	35854	3	9851	9	N	8955	8917	0	38	8	-0-
01	58652	X	46344	-0-	-12308	-0-	36244	3	10100	9	N	9182	9136	0	46	8	-0-
02	54868	X	37549	-0-	-17319	-0-	29277	3	8272	9	N	7520	7511	0	9	8	-0-
03	58652	X	37376	-0-	-21276	-0-	29045	3	8331	9	N	7574	7559	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73966	X	62024	-0-	-11942	-0-	48887	3	561	4	N	11433	11229	1	201	8	301
							12576	9									
11	68910	X	35496	-0-	-33414	-0-	27237	3	342	4	N	7197	7429	1	18	8	51
							7917	9									
12	69626	X	42661	-0-	-26965	-0-	31803	3	456	4	N	9456	9115	1	27	8	365
							10402	9									
01	69626	X	43198	-0-	-26428	-0-	33226	3	440	4	N	8665	8826	1	44	8	160
							9532	9									
02	63249	X	13052	-0-	-50197	-0-	9842	3	149	4	N	2783	2797	1	100	8	46
							3061	9									
03	62031	X	5678	-0-	-56353	-0-	3211	3	186	4	N	2074	1868	1	131	8	121
							2281	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

10	88753	X	74507	-0-	-14246	-0-	53999	3	20508	9	N	18644	18483	0	146	8	168
11	85890	X	67391	-0-	-18499	-0-	49849	3	17542	9	N	15947	15924	0	70	8	121
12	88753	X	62978	-0-	-25775	-0-	45689	3	17289	9	N	15717	15650	0	71	8	117
01	76539	X	35535	-0-	-41004	-0-	25886	3	9649	9	N	8772	8757	0	54	8	78
02	71601	X	55614	-0-	-15987	-0-	39470	3	16144	9	N	14676	14532	0	82	8	140
03	74493	X	63402	-0-	-11091	-0-	43765	3	19637	9	N	17852	17798	0	57	8	137

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

10	36797	X	32318	-0-	-4479	-0-	25820	3	6498	9	N	5907	5822	0	85	8	-0-
11	53610	X	29434	-0-	-24176	-0-	23906	3	5528	9	N	5025	4998	0	27	8	-0-
12	55397	X	51680	-0-	-3717	-0-	43375	3	8305	9	N	7550	7456	0	94	8	-0-
01	55397	X	47315	-0-	-8082	-0-	39739	3	7576	9	N	6887	6815	0	72	8	-0-
02	48494	X	48494	-0-	-0-	-0-	41299	3	7195	9	N	6541	6435	0	106	8	-0-
03	51677	X	46348	-0-	-5329	-0-	39516	3	6832	9	N	6211	6095	0	116	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

10	88536	X	35770	-0-	-52766	-0-	28215	3	7555	9	N	6868	6850	0	18	8	-0-
11	56520	X	6147	-0-	-50373	-0-	3923	3	2224	9	N	2022	1955	0	67	8	-0-
12	54374	X	11659	-0-	-42715	-0-	8644	3	3015	9	N	2741	2706	0	35	8	-0-
01	51336	X	19476	-0-	-31860	-0-	14923	3	4553	9	N	4139	4086	0	53	8	-0-
02	41731	X	26003	-0-	-15728	-0-	20684	3	5319	9	N	4835	4825	0	10	8	-0-
03	35774	X	31401	-0-	-4373	-0-	25552	3	5849	9	N	5317	5302	0	15	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

10	61473	X	42700	-0-	-18773	-0-	34332	3	8368	9	N	7607	7537	0	70	8	-0-
11	59490	X	29175	-0-	-30315	-0-	22903	3	6272	9	N	5702	5684	0	18	8	-0-
12	55366	X	17500	-0-	-37866	-0-	12662	3	4838	9	N	4398	4368	0	30	8	-0-
01	43679	X	22094	-0-	-21585	-0-	16604	3	5490	9	N	4991	4957	0	34	8	-0-
02	40861	X	30308	-0-	-10553	-0-	23517	3	6791	9	N	6174	6119	0	55	8	-0-
03	42687	X	20794	-0-	-21893	-0-	15349	3	5445	9	N	4950	4906	0	44	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266	14600	209	3	57	9		N	52	51	0	1	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14600						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14600						N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72571	X	48370	-0-	-24201	-0-	41155	3	7215	9	N	6559	6469	0	90	8	-0-
11	62520	X	49251	-0-	-13269	-0-	42053	3	7198	9	N	6544	6512	0	32	8	-0-
12	61132	X	45220	-0-	-15912	-0-	38704	3	6516	9	N	5924	5856	0	68	8	-0-
01	52237	X	52237	-0-	-0-	-0-	44772	3	7465	9	N	6786	6723	0	63	8	-0-
02	47618	X	44816	-0-	-2802	-0-	38500	3	6316	9	N	5742	5662	0	80	8	-0-
03	50902	X	41430	-0-	-9472	-0-	35333	3	6097	9	N	5543	5455	0	88	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

10	117490	X	76667	-0-	-40823	-0-	59053	3	17614	9	N	16013	15859	0	154	8	-0-
11	79320	X	68364	-0-	-10956	-0-	52443	3	15921	9	N	14474	14424	0	50	8	-0-
12	71858	X	56481	-0-	-15377	-0-	43081	3	13400	9	N	12182	12078	0	104	8	-0-
01	76663	X	59152	-0-	-17511	-0-	46940	3	12212	9	N	11102	11022	0	80	8	-0-
02	71717	X	70604	-0-	-1113	-0-	56768	3	13836	9	N	12578	12443	0	135	8	-0-
03	76663	X	66885	-0-	-9778	-0-	53327	3	13558	9	N	12325	12180	0	145	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

10	65348	X	62435	-0-	-2913	-0-	50848	3	11587	9	N	10534	10333	0	201	8	-0-
11	83096	X	83096	-0-	-0-	-0-	67595	3	15501	9	N	14092	13975	0	117	8	-0-
12	65348	X	49477	-0-	-15871	-0-	40212	3	9265	9	N	8423	8308	0	115	8	-0-
01	62434	X	53269	-0-	-9165	-0-	43319	3	9950	9	N	9045	8966	0	79	8	-0-
02	74163	X	74163	-0-	-0-	-0-	60327	3	13836	9	N	12578	12381	0	197	8	-0-
*03	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	63741	3	14169	9	N	12881	12689	0	192	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

10	53940	X	41513	-0-	-12427	-0-	33641	3	7872	9	N	7156	7058	0	98	8	-0-
11	48480	X	47182	-0-	-1298	-0-	38733	3	8449	9	N	7681	7642	0	39	8	-0-
12	47678	X	36257	-0-	-11421	-0-	29359	3	6898	9	N	6271	6196	0	75	8	-0-
01	42894	X	42894	-0-	-0-	-0-	34901	3	7993	9	N	7266	7198	0	68	8	-0-
02	45617	X	36173	-0-	-9444	-0-	29463	3	6710	9	N	6100	6013	0	87	8	-0-
03	48763	X	33934	-0-	-14829	-0-	27800	3	6134	9	N	5576	5483	0	93	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

10	108686	X	96471	-0-	-12215	-0-	80652	3	15819	9	N	14381	14321	0	60	8	-0-
11	105180	X	78089	-0-	-27091	-0-	64857	3	13232	9	N	12029	11968	0	61	8	-0-
12	99169	X	69908	-0-	-29261	-0-	57944	3	11964	9	N	10876	10833	0	43	8	-0-
01	96472	X	78562	-0-	-17910	-0-	65264	3	13298	9	N	12089	12007	0	82	8	-0-
02	90248	X	59168	-0-	-31080	-0-	48915	3	10253	9	N	9321	9305	0	16	8	-0-
03	96472	X	53877	-0-	-42595	-0-	45031	3	8846	9	N	8042	8018	0	24	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

10	88908	X	85270	-0-	-3638	-0-	66051	3	19219	9	N	17472	17441	0	31	8	-0-
11	86040	X	72122	-0-	-13918	-0-	55957	3	16165	9	N	14695	14655	0	40	8	-0-
12	88908	X	70967	-0-	-17941	-0-	55127	3	15840	9	N	14400	14370	0	30	8	-0-
01	88908	X	61939	-0-	-26969	-0-	48023	3	13916	9	N	12651	12606	0	45	8	-0-
02	79779	X	56720	-0-	-23059	-0-	43991	3	12729	9	N	11572	11562	0	10	8	-0-
03	85281	X	52944	-0-	-32337	-0-	41038	3	11906	9	N	10824	10809	0	15	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

10	100285	X	85259	-0-	-15026	-0-	61740	3	23519	9	N	21381	21212	0	150	8	192
11	97050	X	76831	-0-	-20219	-0-	56197	3	20634	9	N	18758	18734	0	74	8	142
12	100285	X	78742	-0-	-21543	-0-	57049	3	21693	9	N	19721	19641	0	75	8	147
01	87358	X	76713	-0-	-10645	-0-	56487	3	20226	9	N	18387	18299	0	70	8	165
02	81722	X	70746	-0-	-10976	-0-	51126	3	19620	9	N	17836	17763	0	67	8	171
03	85250	X	73434	-0-	-11816	-0-	50753	3	22681	9	N	20619	20578	0	54	8	158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55056	X	50798	-0-	-4258	-0-	40942	3	9856	9	N	8960	8819	0	141	8	-0-
11	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	44863	3	10106	9	N	9187	9149	0	38	8	-0-
12	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	50933	3	10864	9	N	9876	9767	0	109	8	-0-
01	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	49326	3	10339	9	N	9399	9310	0	89	8	-0-
02	51504	X	49709	-0-	-1795	-0-	41599	3	8110	9	N	7373	7297	0	76	8	-0-
03	55056	X	42682	-0-	-12374	-0-	33958	3	8724	9	N	7931	7803	0	128	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73377	X	71862	-0-	-1515	-0-	62417	3	9445	9	N	8586	8476	0	110	8	-0-
11	78322	X	78322	-0-	-0-	-0-	68513	3	9809	9	N	8917	8850	0	67	8	-0-
12	71002	X	71002	-0-	-0-	-0-	63193	3	7809	9	N	7099	7010	0	89	8	-0-
01	71858	X	70107	-0-	-1751	-0-	62007	3	8100	9	N	7364	7272	0	92	8	-0-
02	73080	X	59535	-0-	-13545	-0-	52692	3	6843	9	N	6221	6150	0	71	8	-0-
03	78120	X	56881	-0-	-21239	-0-	50640	3	6241	9	N	5674	5592	0	82	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57629	X	52176	-0-	-5453	-0-	38163	3	14013	9	Y	12739	12572	1	47	8	270
11	52320	X	48138	-0-	-4182	-0-	35298	3	12840	9	Y	11673	11674	1	54	8	215
12	54064	X	47163	-0-	-6901	-0-	34307	3	12856	9	Y	11687	11645	1	30	8	227
01	54064	X	45303	-0-	-8761	-0-	33404	3	11899	9	Y	10817	10740	1	85	8	219
02	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	29001	3	10104	9	Y	9185	9290	1	16	8	98
03	41788	X	40672	-0-	-1116	-0-	30079	3	10593	9	Y	9630	8690	0	708	1	303
													27	8			

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75950	X	67183	-0-	-8767	-0-	60511	3	6672	9	N	6065	5496	0	569	8	-0-
11	73500	X	51753	-0-	-21747	-0-	46001	3	5752	9	N	5229	4714	0	515	8	-0-
12	75950	X	25585	-0-	-50365	-0-	22653	3	2932	9	N	2665	2473	0	192	8	-0-
01	70308	X	30376	-0-	-39932	-0-	27114	3	3262	9	N	2965	2857	0	108	8	-0-
02	64525	X	31689	-0-	-32836	-0-	28166	3	3523	9	N	3203	3053	0	150	8	-0-
03	67177	X	51829	-0-	-15348	-0-	46688	3	5141	9	N	4674	4459	0	215	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31744	X	23724	-0-	-8020	-0-	18435	3	5289	9	N	4808	4718	0	90	8	-0-
11	30720	X	23163	-0-	-7557	-0-	18173	3	4990	9	N	4536	4479	0	57	8	-0-
12	31744	X	19592	-0-	-12152	-0-	16736	3	2856	9	N	2596	2528	0	68	8	-0-
01	27838	X	21241	-0-	-6597	-0-	17359	3	3882	9	N	3529	3435	0	94	8	-0-
02	22388	X	18262	-0-	-4126	-0-	14290	3	3972	9	N	3611	3555	0	56	8	-0-
03	23932	X	19779	-0-	-4153	-0-	15668	3	4111	9	N	3737	3653	0	84	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	34898	3	12004	9	Y	10913	10738	0	175	8	-0-
11	45300	X	43710	-0-	-1590	-0-	31939	3	11771	9	Y	10701	10650	0	51	8	-0-
12	47337	X	44327	-0-	-3010	-0-	32448	3	11879	9	Y	10799	10748	0	51	8	-0-
01	47337	X	45046	-0-	-2291	-0-	33463	3	11583	9	Y	10530	10483	0	47	8	-0-
02	41064	X	40282	-0-	-782	-0-	30059	3	10223	9	Y	9294	9250	0	44	8	-0-
03	43896	X	43410	-0-	-486	-0-	32302	3	11108	9	Y	10098	10062	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47957	X	36923	-0-	-11034	-0-	27257	3	405	4	N	8419	8341	1	214	8	212
							9261	9									
11	43170	X	36668	-0-	-6502	-0-	27089	3	390	4	N	8354	8269	1	208	8	89
							9189	9									
12	43431	X	21338	-0-	-22093	-0-	15696	3	250	4	N	4902	4671	1	164	8	156
							5392	9									
01	41044	X	9540	-0-	-31504	-0-	5856	3	210	4	N	3158	2726	0	169	8	419
							3474	9									
02	36801	X	14545	-0-	-22256	-0-	9997	3	215	4	N	3939	3827	0	147	8	384
							4333	9									
03	37882	X	17277	-0-	-20605	-0-	12533	3	221	4	N	4112	3971	0	161	8	364
							4523	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

10	88908	X	50911	-0-	-37997	-0-	38781	3	12130	9	N	11027	10749	0	278	8	-0-
11	66240	X	51587	-0-	-14653	-0-	39325	3	12262	9	N	11147	10821	0	326	8	-0-
12	59210	X	46794	-0-	-12416	-0-	35849	3	10945	9	N	9950	9797	0	153	8	-0-
01	58156	X	42205	-0-	-15951	-0-	32098	3	10107	9	N	9188	9116	0	72	8	-0-
02	49880	X	35865	-0-	-14015	-0-	27198	3	8667	9	N	7879	7792	0	87	8	-0-
03	53320	X	35817	-0-	-17503	-0-	26948	3	8869	9	N	8063	7934	0	129	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

10	30008	X	17634	-0-	-12374	-0-	14002	3	3632	9	N	3302	3200	0	102	8	-0-
11	49740	X	13687	-0-	-36053	-0-	11327	3	2360	9	N	2145	2109	0	36	8	-0-
12	51398	X	21125	-0-	-30273	-0-	17330	3	3795	9	N	3450	3387	0	63	8	-0-
01	51398	X	24157	-0-	-27241	-0-	19297	3	4860	9	N	4418	4348	0	70	8	-0-
02	26071	X	18608	-0-	-7463	-0-	14763	3	3845	9	N	3495	3427	0	68	8	-0-
*03	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	19609	3	5189	9	N	4717	4633	0	84	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

10	27094	X	11431	-0-	-15663	-0-	8631	3	2800	9	N	2545	2490	0	55	8	-0-
11	26040	X	13750	-0-	-12290	-0-	1	1	10468	3	N	2983	2941	0	42	8	-0-
							3281	9									
12	26908	X	20721	-0-	-6187	-0-	1	1	15426	3	N	4813	4717	0	96	8	-0-
							5294	9									
01	26908	X	24078	-0-	-2830	-0-	1	1	17990	3	N	5534	5417	0	117	8	-0-
							6087	9									
02	24882	X	18583	-0-	-6299	-0-	1	1	13933	3	N	4226	4145	0	81	8	-0-
							4649	9									
*03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	2	1	21507	3	N	7930	7754	0	176	8	-0-
							8723	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

10	99975	X	81414	-0-	-18561	-0-	67807	3	13607	9	N	12370	12140	0	230	8	-0-
11	96750	X	66987	-0-	-29763	-0-	55921	3	11066	9	N	10060	9987	0	73	8	-0-
12	99975	X	73072	-0-	-26903	-0-	60986	3	12086	9	N	10987	10826	0	161	8	-0-
01	99975	X	78582	-0-	-21393	-0-	66087	3	12495	9	N	11359	11224	0	135	8	-0-
02	93525	X	69965	-0-	-23560	-0-	58877	3	11088	9	N	10080	9901	0	179	8	-0-
03	99975	X	67233	-0-	-32742	-0-	56383	3	10850	9	N	9864	9669	0	195	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49879	X	43930	-0-	-5949	-0-	35031	3	8899	9	N	8090	7950	0	140	8	-0-
11	48330	X	37138	-0-	-11192	-0-	29548	3	7590	9	N	6900	6825	0	75	8	-0-
12	49941	X	48724	-0-	-1217	-0-	38829	3	9895	9	N	8995	8856	0	139	8	-0-
01	49941	X	39664	-0-	-10277	-0-	29420	3	10244	9	N	9313	9208	0	105	8	-0-
02	41093	X	32069	-0-	-9024	-0-	24622	3	7447	9	N	6770	6682	0	88	8	-0-
03	48732	X	34503	-0-	-14229	-0-	29584	3	4919	9	N	4472	4354	0	118	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

10	56358	X	13563	-0-	-42795	-0-	10474	3	3089	9	N	2808	2620	0	188	8	-0-
11	49980	X	43030	-0-	-6950	-0-	32467	3	10563	9	N	9603	9013	0	590	8	-0-
12	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	42216	3	9793	9	N	8903	8472	0	431	8	-0-
01	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	32658	3	7725	9	N	7023	6828	0	195	8	-0-
02	41586	X	37472	-0-	-4114	-0-	30425	3	7047	9	N	6406	6199	0	207	8	-0-
03	52018	X	38707	-0-	-13311	-0-	30921	3	7786	9	N	7078	6855	0	223	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

10	37603	X	19562	-0-	-18041	-0-	13666	3	5896	9	N	5360	5190	0	170	8	-0-
11	36390	X	19152	-0-	-17238	-0-	14787	3	4365	9	N	3968	3908	0	60	8	-0-
12	35402	X	28933	-0-	-6469	-0-	22927	3	6006	9	N	5460	5336	0	124	8	-0-
01	29140	X	23860	-0-	-5280	-0-	18576	3	5284	9	N	4804	4704	0	100	8	-0-
02	23896	X	20988	-0-	-2908	-0-	16336	3	4652	9	N	4229	4116	0	113	8	-0-
03	28923	X	14250	-0-	-14673	-0-	10630	3	3620	9	N	3291	3194	0	97	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-	45706	3	8558	9	N	7780	7621	0	159	8	-0-
11	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	37724	3	7162	9	N	6511	6443	0	68	8	-0-
12	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	38435	3	7838	9	N	7125	7008	0	117	8	-0-
01	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	41942	3	7555	9	N	6868	6745	0	123	8	-0-
02	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	36628	3	7106	9	N	6460	6347	0	113	8	-0-
*03	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	37945	3	7382	9	N	6711	6568	0	143	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

10	96211	X	96211	-0-	-0-	-0-	71681	3	24530	9	Y	22300	21805	0	495	8	-0-
11	117359	X	117359	-0-	-0-	-0-	89201	3	28158	9	Y	25598	25507	0	91	8	-0-
12	129662	X	129662	-0-	-0-	-0-	98793	3	30869	9	Y	28063	27970	0	93	8	-0-
01	116177	X	116177	-0-	-0-	-0-	88918	3	27259	9	Y	24781	24699	0	82	8	-0-
02	113448	X	95737	-0-	-17711	-0-	73620	3	22117	9	Y	20106	20033	0	73	8	-0-
03	122388	X	82184	-0-	-40204	-0-	63101	3	19083	9	Y	17348	17295	0	53	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

10	246766	X	103753	-0-	-143013	-0-	92357	3	11396	9	N	10360	8973	0	1387	8	-0-
11	136590	X	103771	-0-	-32819	-0-	92564	3	11207	9	N	10188	8862	0	1326	8	-0-
12	141143	X	110533	-0-	-30610	-0-	99867	3	10666	9	N	9696	8890	0	806	8	-0-
01	141143	X	125956	-0-	-15187	-0-	115168	3	10788	9	N	9807	9337	0	470	8	-0-
02	132037	X	110261	-0-	-21776	-0-	101488	3	8773	9	N	7975	7466	0	509	8	-0-
03	110546	X	99967	-0-	-10579	-0-	92208	3	7759	9	N	7054	6530	0	524	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

10	45384	X	42054	-0-	-3330	-0-	34193	3	7861	9	N	7146	7011	0	135	8	-0-
11	37470	X	30734	-0-	-6736	-0-	24658	3	6076	9	N	5524	5479	0	45	8	-0-
12	38719	X	35321	-0-	-3398	-0-	28677	3	6644	9	N	6040	5963	0	77	8	-0-
01	42067	X	38124	-0-	-3943	-0-	31114	3	7010	9	N	6373	6302	0	71	8	-0-
02	39353	X	33290	-0-	-6063	-0-	27181	3	6109	9	N	5554	5470	0	84	8	-0-
03	42067	X	31008	-0-	-11059	-0-	25489	3	5519	9	N	5017	4933	0	84	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39928	X	38905	-0-	-1023	-0-	33305	3	306	4	N	4813	4717	1	20	8	187
							5294	9									
11	38640	X	34022	-0-	-4618	-0-	29231	3	242	4	N	4135	4200	1	25	8	97
							4549	9									
12	39928	X	37036	-0-	-2892	-0-	31583	3	268	4	N	4714	4479	1	17	8	315
							5185	9									
01	39347	X	39347	-0-	-0-	-0-	34508	3	212	4	N	4206	4336	1	19	8	166
							4627	9									
02	36395	X	29836	-0-	-6559	-0-	25587	3	155	4	N	3722	3519	0	1	8	368
							4094	9									
03	38905	X	36266	-0-	-2639	-0-	31679	3	161	4	N	4024	4079	0			313
							4426	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

10	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	30668	3	8452	9	N	7684	7619	0	65	8	-0-
11	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	18882	3	4707	9	N	4279	4263	0	16	8	-0-
12	17267	X	279	-0-	-16988	-0-	29	3	250	9	N	227	225	0	2	8	-0-
01	17267	X	7422	-0-	-9845	-0-	5510	3	1912	9	N	1738	1723	0	15	8	-0-
02	16153	X	4912	-0-	-11241	-0-	4169	3	743	9	N	675	652	0	23	8	-0-
*03	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	23488	3	6064	9	N	5513	5444	0	69	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	10029	3	2790	9	N	2536	2468	0	66	8	15
11	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9161	3	2407	9	N	2188	2179	0	17	8	7
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	8982	3	2764	9	N	2513	2488	0	20	8	12
01	12834	X	11463	-0-	-1371	-0-	8368	3	3095	9	N	2814	2782	0	33	8	11
02	12006	X	9458	-0-	-2548	-0-	6584	3	2874	9	N	2613	2519	0	93	8	12
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	2858	2796	0	61	8	13

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

10	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	36538	3	10069	9	N	9154	8988	0	166	8	-0-
11	42750	X	39684	-0-	-3066	-0-	31591	3	8093	9	N	7357	7270	0	87	8	-0-
12	44175	X	38391	-0-	-5784	-0-	29744	3	8647	9	N	7861	7737	0	124	8	-0-
01	44175	X	31332	-0-	-12843	-0-	24308	3	7024	9	N	6385	6283	0	102	8	-0-
02	41325	X	19279	-0-	-22046	-0-	15007	3	4272	9	N	3884	3836	0	48	8	-0-
03	44175	X	41741	-0-	-2434	-0-	32910	3	8831	9	N	8028	7858	0	170	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

10	91388	X	69740	-0-	-21648	-0-	54198	3	15542	9	N	14129	13952	0	177	8	-0-
11	88440	X	42679	-0-	-45761	-0-	32923	3	9756	9	N	8869	8831	0	38	8	-0-
12	91388	X	45396	-0-	-45992	-0-	35155	3	10241	9	N	9310	9216	0	94	8	-0-
01	89993	X	62443	-0-	-27550	-0-	48280	3	14163	9	N	12875	12764	0	111	8	-0-
02	72123	X	58424	-0-	-13699	-0-	45132	3	13292	9	N	12084	11928	0	156	8	-0-
03	69750	X	55570	-0-	-14180	-0-	42879	3	12691	9	N	11537	11365	0	172	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

10	85956	X	85956	-0-	-0-	-0-	76760	3	9196	9	N	8360	8184	0	176	8	-0-
11	72295	X	72295	-0-	-0-	-0-	64694	3	7601	9	N	6910	6861	0	49	8	-0-
12	72709	X	72709	-0-	-0-	-0-	64902	3	7807	9	N	7097	6989	0	108	8	-0-
01	74633	X	74633	-0-	-0-	-0-	67530	3	7103	9	N	6457	6358	0	99	8	-0-
02	75341	X	75341	-0-	-0-	-0-	67211	3	8130	9	N	7391	7252	0	139	8	-0-
*03	67409	X	67409	-0-	-0-	-0-	60224	3	7185	9	N	6532	6387	0	145	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38079	X	38079	-0-	-0-	-0-	33389	3	4690	9	N	4264	4234	0	30	8	-0-
11	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	29558	3	4707	9	N	4279	4235	0	44	8	-0-
12	77682	X	77682	-0-	-0-	-0-	68172	3	9510	9	N	8645	8573	0	72	8	-0-
01	61521	X	61521	-0-	-0-	-0-	53804	3	7717	9	N	7015	6910	0	105	8	-0-
02	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	12843	3	2072	9	N	1884	1875	0	9	8	-0-
*03	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	37374	3	5129	9	N	4663	4628	0	35	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

10	88846	X	80079	-0-	-8767	-0-	60342	3	19737	9	Y	17943	17281	0	662	8	-0-
11	81570	X	75039	-0-	-6531	-0-	56712	3	18327	9	Y	16661	16002	0	659	8	-0-
12	86056	X	60278	-0-	-25778	-0-	45037	3	15241	9	Y	13855	13544	0	311	8	-0-
01	86056	X	70517	-0-	-15539	-0-	54354	3	16163	9	Y	14694	14485	0	209	8	-0-
02	73718	X	60513	-0-	-13205	-0-	46250	3	14263	9	Y	12966	12750	0	216	8	-0-
03	78802	X	53594	-0-	-25208	-0-	40288	3	13306	9	Y	12096	11873	0	223	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

10	38285	X	27831	-0-	-10454	-0-	22580	3	5251	9	N	4774	4624	0	150	8	-0-
11	34560	X	24999	-0-	-9561	-0-	3	1	20298	3	N	4271	4189	0	82	8	-0-
							4698	9									
12	31434	X	25645	-0-	-5789	-0-	3	1	20839	3	N	4366	4268	0	98	8	-0-
							4803	9									
01	31434	X	25146	-0-	-6288	-0-	3	1	20145	3	N	4544	4456	0	88	8	-0-
							4998	9									
02	29406	X	24574	-0-	-4832	-0-	3	1	20000	3	N	4155	4068	0	87	8	-0-
							4571	9									
03	27838	X	25877	-0-	-1961	-0-	4	1	21163	3	N	4282	4179	0	103	8	-0-
							4710	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

10	44609	X	31543	-0-	-13066	-0-	24403	3	7140	9	N	6491	6426	0	65	8	-0-
11	34830	X	23442	-0-	-11388	-0-	17754	3	5688	9	N	5171	5151	0	20	8	-0-
12	32240	X	17002	-0-	-15238	-0-	12779	3	4223	9	N	3839	3802	0	37	8	-0-
01	31558	X	12263	-0-	-19295	-0-	9408	3	2855	9	N	2595	2572	0	23	8	-0-
02	29522	X	21443	-0-	-8079	-0-	14841	3	6602	9	N	6002	5941	0	61	8	-0-
03	31558	X	15319	-0-	-16239	-0-	9857	3	5462	9	N	4965	4906	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42966	X	24263	-0-	-18703	-0-	18258	3	6005	9	N	5459	5364	0	95	8	-0-
11	41580	X	14510	-0-	-27070	-0-	11179	3	3331	9	N	3028	2896	0	132	8	-0-
12	63730	X	63730	-0-	-0-	-0-	49426	3	14304	9	N	13004	12570	0	434	8	-0-
01	83401	X	83401	-0-	-0-	-0-	65256	3	18145	9	N	16495	16113	0	382	8	-0-
02	43668	X	43668	-0-	-0-	-0-	33380	3	10288	9	N	9353	9019	0	334	8	-0-
03	42966	X	21137	-0-	-21829	-0-	17798	3	3339	9	N	3035	2800	0	235	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

10	43436	X	43436	-0-	-0-	-0-	36465	3	6971	9	N	6337	5859	0	478	8	-0-
11	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	31947	3	6065	9	N	5514	5044	0	470	8	-0-
12	67045	X	67045	-0-	-0-	-0-	57003	3	10042	9	N	9129	8677	0	452	8	-0-
01	69318	X	69318	-0-	-0-	-0-	59571	3	9747	9	N	8861	8625	0	236	8	-0-
02	64908	X	64908	-0-	-0-	-0-	55136	3	9772	9	N	8884	8613	0	271	8	-0-
*03	59514	X	59514	-0-	-0-	-0-	50220	3	9294	9	N	8449	8148	0	301	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

10	61380	X	21744	-0-	-39636	-0-	16618	3	5126	9	N	4660	4617	0	43	8	-0-
11	43230	X	29006	-0-	-14224	-0-	22601	3	6405	9	N	5823	5726	0	97	8	-0-
12	84069	X	84069	-0-	-0-	-0-	65315	3	18754	9	N	17049	16866	0	183	8	-0-
01	78633	X	78633	-0-	-0-	-0-	61524	3	17109	9	N	15554	15349	0	205	8	-0-
02	55709	X	34049	-0-	-21660	-0-	26291	3	7758	9	N	7053	6940	0	113	8	-0-
03	84072	X	9030	-0-	-75042	-0-	7000	3	2030	9	N	1845	1639	0	206	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

10	121861	X	67161	-0-	-54700	-0-	58860	3	8301	9	N	7546	7444	0	102	8	-0-
11	100860	X	71062	-0-	-29798	-0-	62822	3	8240	9	N	7491	7454	0	37	8	-0-
12	95573	X	68849	-0-	-26724	-0-	60766	3	8083	9	N	7348	7264	0	84	8	-0-
01	67146	X	64990	-0-	-2156	-0-	56267	3	8723	9	N	7930	7862	0	68	8	-0-
02	68701	X	68123	-0-	-578	-0-	60162	3	7961	9	N	7237	7136	0	101	8	-0-
03	73439	X	65223	-0-	-8216	-0-	58031	3	7192	9	N	6538	6430	0	108	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

10	62620	X	883	-0-	-61737	-0-	684	3	199	9	N	181	178	0	3	8	-0-
11	60600	X	31939	-0-	-28661	-0-	24386	3	7553	9	N	6866	6796	0	70	8	-0-
12	90512	X	90512	-0-	-0-	-0-	70653	3	19859	9	N	18054	17846	0	208	8	-0-
01	74930	X	74930	-0-	-0-	-0-	59103	3	15827	9	N	14388	14167	0	221	8	-0-
02	48289	X	48289	-0-	-0-	-0-	38480	3	9809	9	N	8917	8692	0	225	8	-0-
03	62620	X	5721	-0-	-56899	-0-	4221	3	1500	9	N	1364	1204	0	160	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160270 X	102495	-0-	-57775	-0-	79098	3	23397	9	N	21270	21060	0	210	8	-0-
11	155100 X	90479	-0-	-64621	-0-	69847	3	20632	9	N	18756	18691	0	65	8	-0-
12	160270 X	89860	-0-	-70410	-0-	69342	3	20518	9	N	18653	18508	0	145	8	-0-
01	126387 X	89921	-0-	-36466	-0-	69583	3	20338	9	N	18489	18372	0	117	8	-0-
02	112549 X	72787	-0-	-39762	-0-	56075	3	16712	9	N	15193	15053	0	140	8	-0-
03	102486 X	74554	-0-	-27932	-0-	57304	3	17250	9	N	15682	15518	0	164	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

10	22134 X	15910	-0-	-6224	-0-	11691	3	173	4	N	3678	3642	0	27	8	33
						4046	9									
11	21420 X	17810	-0-	-3610	-0-	13224	3	195	4	N	3992	3976	0	19	8	30
						4391	9									
12	22134 X	17494	-0-	-4640	-0-	12775	3	196	4	N	4112	4092	0	19	8	31
						4523	9									
01	15903 X	14696	-0-	-1207	-0-	10750	3	166	4	N	3436	3420	0	16	8	31
						3780	9									
02	17226 X	13061	-0-	-4165	-0-	9368	3	155	4	N	3216	3201	0	15	8	31
						3538	9									
03	18414 X	13949	-0-	-4465	-0-	9691	3	174	4	N	3713	3703	0	12	8	29
						4084	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

10	82987 X	25609	-0-	-57378	-0-	19709	3	5900	9	N	5364	5291	0	73	8	-0-
11	69180 X	27668	-0-	-41512	-0-	21644	3	6024	9	N	5476	5323	0	153	8	-0-
12	77200 X	77200	-0-	-0-	-0-	60998	3	16202	9	N	14729	14370	0	359	8	-0-
01	88335 X	88335	-0-	-0-	-0-	69248	3	19087	9	N	17352	16992	0	360	8	-0-
02	64293 X	52612	-0-	-11681	-0-	42472	3	10140	9	N	9218	8930	0	288	8	-0-
03	77190 X	40027	-0-	-37163	-0-	31667	3	8360	9	N	7600	7216	0	384	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

10	61907 X	426	-0-	-61481	-0-	18	4	408	9	Y	371	436	0	2	8	3
11	56910 X	22357	-0-	-34553	-0-	16854	3	245	4	Y	4780	4718	0	29	8	36
						5258	9									
12	56699 X	54883	-0-	-1816	-0-	42143	3	557	4	Y	11075	10980	0	49	8	82
						12183	9									
01	56699 X	51576	-0-	-5123	-0-	40981	3	473	4	Y	9202	9157	0	45	8	82
						10122	9									
02	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	51316	3	729	4	Y	15791	15676	0	46	8	151
						17370	9									
*03	61932 X	61932	-0-	-0-	-0-	45135	3	689	4	Y	14644	14642	0	41	8	112
						16108	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48918	X	29938	-0-	-18980	-0-	24089	3	5849	9	Y	5317	5060	1	120	8	181
11	42870	X	30163	-0-	-12707	-0-	24076	3	6087	9	Y	5534	5562	1	50	8	103
12	41819	X	31162	-0-	-10657	-0-	24785	3	6377	9	Y	5797	5672	0	64	8	164
01	40703	X	38699	-0-	-2004	-0-	30801	3	7898	9	Y	7180	7114	0	63	8	167
02	31871	X	25674	-0-	-6197	-0-	20097	3	5577	9	Y	5070	5009	0	42	8	186
*03	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	26168	3	6813	9	Y	6194	6072	0	82	8	226

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

10	116715	X	57499	-0-	-59216	-0-	41220	3	16279	9	Y	14799	14788	0	11	8	-0-
11	79530	X	75938	-0-	-3592	-0-	55437	3	20501	9	Y	18637	18635	0	2	8	-0-
12	82181	X	55128	-0-	-27053	-0-	40733	3	14395	9	Y	13086	13071	0	15	8	-0-
01	82181	X	6672	-0-	-75509	-0-	4912	3	1760	9	Y	1600	1586	0	14	8	-0-
02	72703	X	46900	-0-	-25803	-0-	34797	3	12103	9	Y	11003	10974	0	29	8	-0-
03	77717	X	68490	-0-	-9227	-0-	51102	3	17388	9	Y	15807	15792	0	15	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

10	66309	X	61360	-0-	-4949	-0-	50339	3	11021	9	N	10019	9825	0	194	8	-0-
11	60000	X	55269	-0-	-4731	-0-	41652	3	13617	9	N	12379	12263	0	116	8	-0-
12	68541	X	54158	-0-	-14383	-0-	42602	3	11556	9	N	10505	10336	0	169	8	-0-
01	68541	X	62308	-0-	-6233	-0-	47769	3	14539	9	N	13217	13013	0	204	8	-0-
02	64119	X	29454	-0-	-34665	-0-	23277	3	6177	9	N	5615	5516	0	99	8	-0-
03	61349	X	55475	-0-	-5874	-0-	41670	3	13805	9	N	12550	12352	0	198	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

10	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	21881	3	8476	9	N	7705	7568	0	128	8	69
11	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	23418	3	7791	9	N	7083	7034	0	65	8	53
12	31620	X	27239	-0-	-4381	-0-	19407	3	7832	9	N	7120	7058	0	62	8	53
01	31620	X	27242	-0-	-4378	-0-	19959	3	7283	9	N	6621	6553	0	62	8	59
02	30160	X	27716	-0-	-2444	-0-	20526	3	7190	9	N	6536	6473	0	60	8	62
03	32240	X	29632	-0-	-2608	-0-	21670	3	7962	9	N	7238	7203	0	42	8	55

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

10	79267	X	40350	-0-	-38917	-0-	31065	3	9285	9	N	8441	8108	0	333	8	-0-
11	76710	X	51439	-0-	-25271	-0-	2	1	39624	3	N	10739	10291	0	448	8	-0-
							11813	9									
12	73377	X	34858	-0-	-38519	-0-	1	1	26697	3	N	7418	7232	0	186	8	-0-
							8160	9									
01	68603	X	64726	-0-	-3877	-0-	2	1	50832	3	N	12629	12445	0	184	8	-0-
							13892	9									
02	54506	X	54506	-0-	-0-	-0-	2	1	43047	3	N	10415	10223	0	192	8	-0-
							11457	9									
*03	55620	X	55620	-0-	-0-	-0-	2	1	43694	3	N	10840	10619	0	221	8	-0-
							11924	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118149 X	118149	-0-	-0-	-0-	90458	3	27691	9	N	25174	24897	0	277	8	-0-
11	105752 X	105752	-0-	-0-	-0-	81147	3	24605	9	N	22368	22278	0	90	8	-0-
12	128551 X	128551	-0-	-0-	-0-	98663	3	29888	9	N	27171	26941	0	230	8	-0-
01	135129 X	123160	-0-	-11969	-0-	94547	3	28613	9	N	26012	25829	0	183	8	-0-
02	126411 X	106542	-0-	-19869	-0-	82241	3	24301	9	N	22092	21850	0	242	8	-0-
03	128557 X	102112	-0-	-26445	-0-	78377	3	23735	9	N	21577	21312	0	265	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

10	30845 X	25584	-0-	-5261	-0-	18462	3	368	4	N	6140	6000	0	136	8	54
						6754	9									
11	28620 X	22662	-0-	-5958	-0-	16326	3	329	4	N	5461	5394	0	80	8	41
						6007	9									
12	29574 X	21674	-0-	-7900	-0-	15005	3	333	4	N	5760	5698	0	60	8	43
						6336	9									
01	27125 X	21501	-0-	-5624	-0-	15261	3	316	4	N	5385	5315	0	65	8	48
						5924	9									
02	24853 X	17317	-0-	-7536	-0-	12184	3	265	4	N	4425	4380	0	51	8	42
						4868	9									
03	25575 X	21095	-0-	-4480	-0-	14183	3	333	4	N	5981	5896	0	82	8	45
						6579	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

10	42594 X	38199	-0-	-4395	-0-	27489	3	474	4	Y	9305	9164	0	106	8	83
						10236	9									
11	41220 X	36639	-0-	-4581	-0-	27502	3	416	4	Y	7928	7896	0	55	8	60
						8721	9									
12	42594 X	33247	-0-	-9347	-0-	24320	3	396	4	Y	7755	7707	0	50	8	58
						8531	9									
01	39029 X	36753	-0-	-2276	-0-	27727	3	412	4	Y	7831	7765	0	54	8	70
						8614	9									
02	35728 X	30207	-0-	-5521	-0-	21710	3	382	4	Y	7377	7327	0	50	8	70
						8115	9									
03	38192 X	36730	-0-	-1462	-0-	26755	3	439	4	Y	8669	8632	0	41	8	66
						9536	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

10	68014 X	45686	-0-	-22328	-0-	38016	3	7670	9	N	6973	6896	0	77	8	-0-
11	47550 X	40031	-0-	-7519	-0-	33181	3	6850	9	N	6227	6202	0	25	8	-0-
12	49135 X	43271	-0-	-5864	-0-	35881	3	7390	9	N	6718	6657	0	61	8	-0-
01	45694 X	39813	-0-	-5881	-0-	33144	3	6669	9	N	6063	6017	0	46	8	-0-
02	42746 X	33749	-0-	-8997	-0-	28063	3	5686	9	N	5169	5111	0	58	8	-0-
03	45694 X	36223	-0-	-9471	-0-	30877	3	5346	9	N	4860	4782	0	78	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

10	170624 X	88887	-0-	-81737	-0-	72515	3	16372	9	N	14884	14694	0	190	8	-0-
11	165120 X	67471	-0-	-97649	-0-	55763	3	11708	9	N	10644	10593	0	51	8	-0-
12	170624 X	79306	-0-	-91318	-0-	65072	3	14234	9	N	12940	12798	0	142	8	-0-
01	170624 X	63518	-0-	-107106	-0-	50700	3	12818	9	N	11653	11547	0	106	8	-0-
02	83143 X	54999	-0-	-28144	-0-	44631	3	10368	9	N	9425	9297	0	128	8	-0-
03	88877 X	61326	-0-	-27551	-0-	50581	3	10745	9	N	9768	9615	0	153	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

10	69161 X	39621	-0-	-29540	-0-	32340	3	7281	9	Y	6619	6561	0	58	8	-0-
11	62130 X	37514	-0-	-24616	-0-	30691	3	6823	9	Y	6203	6168	0	35	8	-0-
12	53227 X	40253	-0-	-12974	-0-	33291	3	6962	9	Y	6329	6301	0	28	8	-0-
01	48639 X	41251	-0-	-7388	-0-	34095	3	7156	9	Y	6505	6476	0	29	8	-0-
02	45501 X	34969	-0-	-10532	-0-	28769	3	6200	9	Y	5636	5608	0	28	8	-0-
*03	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	33201	3	7170	9	Y	6518	6494	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128774	X	85211	-0-	-43563	-0-	66816 17592	3 9	803	4	N	15993	15848	0	145	8	-0-
11	110040	X	85296	-0-	-24744	-0-	67383 17127	3 9	786	4	N	15570	15483	0	87	8	-0-
12	113708	X	75253	-0-	-38455	-0-	59814 14755	3 9	684	4	N	13414	13350	0	64	8	-0-
01	99665	X	76393	-0-	-23272	-0-	60684 15013	3 9	696	4	N	13648	13581	0	67	8	-0-
02	93235	X	68297	-0-	-24938	-0-	54133 13538	3 9	626	4	N	12307	12243	0	64	8	-0-
03	88133	X	68521	-0-	-19612	-0-	54093 13791	3 9	637	4	N	12537	12479	0	58	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

10	110422	X	84657	-0-	-25765	-0-	67499	3	17158	9	N	15598	15465	0	133	8	-0-
11	106860	X	83430	-0-	-23430	-0-	66347	3	17083	9	N	15530	15453	0	77	8	-0-
12	110422	X	78046	-0-	-32376	-0-	62518	3	15528	9	N	14116	14056	0	60	8	-0-
01	100967	X	78654	-0-	-22313	-0-	61818	3	16836	9	N	15305	15249	0	56	8	-0-
02	94453	X	66425	-0-	-28028	-0-	52614	3	13811	9	N	12555	12498	0	57	8	-0-
03	86211	X	68537	-0-	-17674	-0-	54345	3	14192	9	N	12902	12853	0	49	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

10	78244	X	57254	-0-	-20990	-0-	45531	3	11723	9	Y	10657	10555	0	102	8	-0-
11	71340	X	51964	-0-	-19376	-0-	40567	3	11397	9	Y	10361	10304	0	57	8	-0-
12	66619	X	45491	-0-	-21128	-0-	35491	3	10000	9	Y	9091	9047	0	44	8	-0-
01	66619	X	49413	-0-	-17206	-0-	39428	3	9985	9	Y	9077	9027	0	50	8	-0-
02	48198	X	40284	-0-	-7914	-0-	31299	3	8985	9	Y	8168	8125	0	43	8	-0-
03	51522	X	39587	-0-	-11935	-0-	30726	3	8861	9	Y	8055	8019	0	36	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

10	8928	X	6205	-0-	-2723	-0-	5108 1054	2 9	43	4	Y	958	928	0	28	8	4
11	8640	X	6974	-0-	-1666	-0-	5398 1511	2 9	65	4	Y	1374	1360	0	12	8	6
12	8804	X	8303	-0-	-501	-0-	5645 2555	2 9	103	4	Y	2323	2312	0	8	8	9
01	8029	X	6941	-0-	-1088	-0-	4253 2589	2 9	99	4	Y	2354	2355	0	2	8	6
02	6728	X	5844	-0-	-884	-0-	3554 2192	2 9	98	4	Y	1993	1991	0	1	8	7
03	7285	X	5724	-0-	-1561	-0-	3601 2030	2 9	93	4	Y	1845	1835	0	9	8	8

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

10	92225	X	64079	-0-	-28146	-0-	56766	3	7313	9	Y	6648	6523	0	125	8	-0-
11	80040	X	63202	-0-	-16838	-0-	55812	3	7390	9	Y	6718	6655	0	63	8	-0-
12	73005	X	62320	-0-	-10685	-0-	55015	3	7305	9	Y	6641	6591	0	50	8	-0-
01	73005	X	53176	-0-	-19829	-0-	46658	3	6518	9	Y	5925	5887	0	38	8	-0-
02	61103	X	44271	-0-	-16832	-0-	38940	3	5331	9	Y	4846	4809	0	37	8	-0-
03	65317	X	51033	-0-	-14284	-0-	45137	3	5896	9	Y	5360	5323	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66557	X	54358	-0-	-12199	-0-	42531	3	11827	9	Y	10752	10661	0	91	8	-0-
11	67290	X	48842	-0-	-18448	-0-	36329	3	12513	9	Y	11375	11327	0	48	8	-0-
12	69533	X	44116	-0-	-25417	-0-	32325	3	11791	9	Y	10719	10683	0	36	8	-0-
01	69533	X	45912	-0-	-23621	-0-	33843	3	12069	9	Y	10972	10935	0	37	8	-0-
02	47850	X	42836	-0-	-5014	-0-	31797	3	11039	9	Y	10035	9998	0	37	8	-0-
03	51150	X	36904	-0-	-14246	-0-	27249	3	9655	9	Y	8777	8750	0	27	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

10	75113	X	52608	-0-	-22505	-0-	40455	3	12153	9	Y	11048	10956	0	92	8	-0-
11	66870	X	46853	-0-	-20017	-0-	36219	3	10634	9	Y	9667	9617	0	50	8	-0-
12	62713	X	36944	-0-	-25769	-0-	27451	3	9493	9	Y	8630	8598	0	32	8	-0-
01	62713	X	44995	-0-	-17718	-0-	34714	3	10281	9	Y	9346	9306	0	40	8	-0-
02	44544	X	30380	-0-	-14164	-0-	22849	3	7531	9	Y	6846	6817	0	29	8	-0-
03	47616	X	33022	-0-	-14594	-0-	25118	3	7904	9	Y	7185	7158	0	27	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

10	73904	X	48638	-0-	-25266	-0-	38739	3	9899	9	Y	8999	8922	0	77	8	-0-
11	63810	X	48618	-0-	-15192	-0-	39125	3	9493	9	Y	8630	8585	0	45	8	-0-
12	65937	X	42178	-0-	-23759	-0-	33827	3	8351	9	Y	7592	7559	0	33	8	-0-
01	65937	X	39191	-0-	-26746	-0-	30326	3	8865	9	Y	8059	8025	0	34	8	-0-
02	49648	X	38210	-0-	-11438	-0-	30372	3	7838	9	Y	7125	7093	0	32	8	-0-
03	50251	X	30515	-0-	-19736	-0-	25265	3	5250	9	Y	4773	4749	0	24	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

10	101959	X	93938	-0-	-8021	-0-	74302	3	19636	9	Y	17851	17644	0	207	8	-0-
11	97140	X	96189	-0-	-951	-0-	76045	3	20144	9	Y	18313	18202	0	111	8	-0-
12	100378	X	87205	-0-	-13173	-0-	68715	3	18490	9	Y	16809	16729	0	80	8	-0-
01	100378	X	82681	-0-	-17697	-0-	64995	3	17686	9	Y	16078	16009	0	69	8	-0-
02	90509	X	83496	-0-	-7013	-0-	65721	3	17775	9	Y	16159	16088	0	71	8	-0-
03	96751	X	75257	-0-	-21494	-0-	59747	3	15510	9	Y	14100	14045	0	55	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

10	28396	X	15236	-0-	-13160	-0-	10485	3	232	4	Y	4108	3857	0	70	8	353
							4519	9									
11	27480	X	18133	-0-	-9347	-0-	12260	3	279	4	Y	5085	4982	0	34	8	422
							5594	9									
12	28396	X	15323	-0-	-13073	-0-	10865	3	228	4	Y	3845	3934	0	43	8	290
							4230	9									
01	19003	X	3139	-0-	-15864	-0-	1596	3	113	4	Y	1300	1292	0	34	8	264
							1430	9									
02	17110	X	8168	-0-	-8942	-0-	4483	3	229	4	Y	3142	3061	0	59	8	286
							3456	9									
03	18290	X	8667	-0-	-9623	-0-	5431	3	181	4	Y	2777	2621	0	22	8	420
							3055	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

10	87110	X	69077	-0-	-18033	-0-	58366	3	10711	9	Y	9737	9661	0	76	8	-0-
11	77190	X	57839	-0-	-19351	-0-	49238	3	8601	9	Y	7819	7780	0	39	8	-0-
12	79763	X	55051	-0-	-24712	-0-	46464	3	8587	9	Y	7806	7768	0	38	8	-0-
01	79763	X	53029	-0-	-26734	-0-	44779	3	8250	9	Y	7500	7465	0	35	8	-0-
02	58145	X	46731	-0-	-11414	-0-	39544	3	7187	9	Y	6534	6502	0	32	8	-0-
03	62155	X	46763	-0-	-15392	-0-	39484	3	7279	9	Y	6617	6591	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160518 X	140395	-0-	-20123	-0-	131880	3	8515	9	Y	7741	7510	0	231	8	-0-
11	155340 X	139263	-0-	-16077	-0-	131023	3	8240	9	Y	7491	7351	0	140	8	-0-
12	146878 X	144209	-0-	-2669	-0-	135793	3	8416	9	Y	7651	7541	0	110	8	-0-
01	146878 X	129225	-0-	-17653	-0-	121604	3	7621	9	Y	6928	6832	0	96	8	-0-
02	134618 X	116341	-0-	-18277	-0-	109652	3	6689	9	Y	6081	5986	0	95	8	-0-
03	144212 X	118143	-0-	-26069	-0-	111376	3	6767	9	Y	6152	6071	0	81	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

10	103323 X	60987	-0-	-42336	-0-	50955	3	10032	9	N	9120	9015	0	105	8	-0-
11	115133 X	115133	-0-	-0-	-0-	97048	3	18085	9	N	16441	16346	0	95	8	-0-
12	101849 X	101849	-0-	-0-	-0-	86965	3	14884	9	N	13531	13468	0	63	8	-0-
01	89477 X	89477	-0-	-0-	-0-	75970	3	13507	9	N	12279	12225	0	54	8	-0-
02	111302 X	69649	-0-	-41653	-0-	59510	3	10139	9	N	9217	9169	0	48	8	-0-
03	118978 X	49201	-0-	-69777	-0-	41086	3	8115	9	N	7377	7347	0	30	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

10	75113 X	52900	-0-	-22213	-0-	41967	3	10933	9	Y	9939	9842	0	97	8	-0-
11	93561 X	93561	-0-	-0-	-0-	76433	3	17128	9	Y	15571	15423	0	148	8	-0-
12	92008 X	87163	-0-	-4845	-0-	69621	3	17542	9	Y	15947	15854	0	93	8	-0-
01	92008 X	81225	-0-	-10783	-0-	64541	3	16684	9	Y	15167	15091	0	76	8	-0-
02	87667 X	78044	-0-	-9623	-0-	62560	3	15484	9	Y	14076	14005	0	71	8	-0-
03	93713 X	74577	-0-	-19136	-0-	59111	3	15466	9	Y	14060	14005	0	55	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

10	69595 X	54592	-0-	-15003	-0-	45242	3	9350	9	Y	8500	8368	0	132	8	-0-
11	67350 X	46029	-0-	-21321	-0-	39080	3	6949	9	Y	6317	6247	0	70	8	-0-
12	61566 X	47674	-0-	-13892	-0-	39516	3	8158	9	Y	7416	7362	0	54	8	-0-
01	54591 X	47199	-0-	-7392	-0-	38222	3	8977	9	Y	8161	8111	0	50	8	-0-
02	48053 X	42107	-0-	-5946	-0-	33437	3	8670	9	Y	7882	7837	0	45	8	-0-
03	51367 X	41376	-0-	-9991	-0-	33640	3	7736	9	Y	7033	6993	0	40	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

10	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	15748	3	6323	9	N	5748	5664	0	84	8	-0-
11	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	15172	3	6346	9	N	5769	5738	0	31	8	-0-
12	17670 X	16576	-0-	-1094	-0-	11562	3	5014	9	N	4558	4483	0	75	8	-0-
01	17670 X	15780	-0-	-1890	-0-	11318	3	4462	9	N	4056	4002	0	54	8	-0-
02	16530 X	13140	-0-	-3390	-0-	9341	3	3799	9	N	3454	3386	0	68	8	-0-
03	17670 X	13904	-0-	-3766	-0-	10358	3	3546	9	N	3224	3145	0	79	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

10	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	14819	3	8738	9	N	7944	7872	0	68	8	30
11	18570 X	12018	-0-	-6552	-0-	7069	3	4949	9	N	4499	4477	0	32	8	20
12	26908 X	18145	-0-	-8763	-0-	9946	3	8199	9	N	7454	7420	0	24	8	30
01	26908 X	13143	-0-	-13765	-0-	7170	3	5973	9	N	5430	5419	0	28	8	13
02	25172 X	7385	-0-	-17787	-0-	2523	3	4862	9	N	4420	4394	0	23	8	16
03	23560 X	15897	-0-	-7663	-0-	9078	3	6819	9	N	6199	6138	0	51	8	26

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

10	71920 X	53128	-0-	-18792	-0-	43023	3	10105	9	Y	9186	9085	0	101	8	-0-
11	69600 X	49581	-0-	-20019	-0-	40258	3	9323	9	Y	8475	8418	0	57	8	-0-
12	57660 X	50406	-0-	-7254	-0-	40944	3	9462	9	Y	8602	8557	0	45	8	-0-
01	57660 X	46446	-0-	-11214	-0-	37716	3	8730	9	Y	7936	7894	0	42	8	-0-
02	50083 X	35231	-0-	-14852	-0-	28598	3	6633	9	Y	6030	5995	0	35	8	-0-
03	53134 X	25803	-0-	-27331	-0-	20874	3	4929	9	Y	4481	4458	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	40244	3	12727	9	N	11570	11468	0	102	8	-0-
11	48574	X	48574	-0-	-0-	-0-	37736	3	10838	9	N	9853	9799	0	54	8	-0-
12	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	35599	3	10196	9	N	9269	9228	0	41	8	-0-
01	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	26519	3	8413	9	N	7648	7615	0	33	8	-0-
02	25172	X	19552	-0-	-5620	-0-	14492	3	5060	9	N	4600	4562	0	38	8	-0-
*03	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	22774	3	9066	9	N	8242	8191	0	51	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

10	114793	X	94304	-0-	-20489	-0-	68465	3	25839	9	Y	23490	23347	0	143	8	-0-
11	111090	X	95438	-0-	-15652	-0-	1	1	69030	3	Y	24006	23917	0	89	8	-0-
							26407	9									
12	114793	X	79824	-0-	-34969	-0-	1	1	57553	3	Y	20245	20174	0	71	8	-0-
							22270	9									
01	98921	X	40008	-0-	-58913	-0-	1	1	27778	3	Y	11117	11054	0	63	8	-0-
							12229	9									
02	88247	X	42611	-0-	-45636	-0-	1	1	30558	3	Y	10956	10856	0	100	8	-0-
							12052	9									
03	94333	X	65271	-0-	-29062	-0-	1	1	47611	3	Y	16054	15964	0	90	8	-0-
							17659	9									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

10	88443	X	71407	-0-	-17036	-0-	61314	3	10093	9	N	9175	8818	0	357	8	-0-
11	93658	X	93658	-0-	-0-	-0-	73987	3	19671	9	N	17883	17728	0	155	8	-0-
12	96348	X	85255	-0-	-11093	-0-	67064	3	18191	9	N	16537	16318	0	219	8	-0-
01	96348	X	74517	-0-	-21831	-0-	58318	3	16199	9	N	14726	14540	0	186	8	-0-
02	95030	X	95030	-0-	-0-	-0-	74542	3	20488	9	N	18625	18370	0	255	8	-0-
03	96782	X	89683	-0-	-7099	-0-	70055	3	19628	9	N	17844	17550	0	294	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52072 11/05/2018

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	8014	2	2657	9	N	2415	2261	1	276	8	251
11	11490	X	10576	-0-	-914	-0-	3	1	7874	2	N	2454	2193	1	276	8	236
							2699	9									
12	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	3	1	7101	2	N	2386	2254	1	152	8	216
							2625	9									
01	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	3	1	8290	2	N	4281	3912	0	83	8	502
							4709	9									
02	10237	X	9698	-0-	-539	-0-	3	1	7432	2	N	2057	1961	0	53	8	545
							2263	9									
03	10943	X	10587	-0-	-356	-0-	3	1	8531	2	N	1866	1829	0	68	8	514
							2053	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	10818	2	252	4	Y	3266	2553	0	710	8	10
							3593	9									
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	11098	2	218	4	Y	2358	2209	0	149	8	10
							2594	9									
12	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	14467	2	301	4	Y	3314	3185	0	126	8	13
							3645	9									
01	14880	X	11417	-0-	-3463	-0-	8986	2	188	4	Y	2039	2016	0	31	8	5
							2243	9									
02	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	14942	X	10819	-0-	-4123	-0-	8497	2	144	4	Y	1980	1942	0	30	8	8
							2178	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

10	84024	X	84024	-0-	-0-	-0-	63926	3	20098	9	N	18271	18190	0	68	8	112
11	91466	X	91466	-0-	-0-	-0-	70140	3	21326	9	N	19387	19417	0	19	8	63
12	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	65991	3	20173	9	N	18339	18292	0	23	8	87
01	93013	X	93013	-0-	-0-	-0-	72411	3	20602	9	N	18729	18708	0	37	8	71
02	83056	X	78469	-0-	-4587	-0-	60602	3	17867	9	N	16243	16108	0	131	8	75
03	88784	X	80720	-0-	-8064	-0-	62416	3	18304	9	N	16640	16568	0	69	8	78

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

10	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	41642	3	11790	9	N	10718	10155	0	437	1	154
													11	8			
11	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	38474	3	10716	9	N	9742	9727	0	15	8	154
12	39596	X	39596	-0-	-0-	-0-	30594	3	9002	9	N	8184	8183	0	12	8	143
01	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	34177	3	8996	9	N	8178	8198	0	21	8	102
02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	38430	3	8039	9	N	7308	7314	0	3	8	93
*03	52789	X	52789	-0-	-0-	-0-	43870	3	8919	9	N	8108	8075	0	8	8	118

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

10	99355	X	73456	-0-	-25899	-0-	58025	3	15431	9	N	14028	13891	0	137	8	-0-
11	84810	X	60310	-0-	-24500	-0-	47168	3	13142	9	N	11947	11885	0	62	8	-0-
12	86614	X	62620	-0-	-23994	-0-	48629	3	13991	9	N	12719	12668	0	51	8	-0-
01	86614	X	58872	-0-	-27742	-0-	45873	3	12999	9	N	11817	11770	0	47	8	-0-
02	68730	X	60380	-0-	-8350	-0-	46927	3	13453	9	N	12230	12178	0	52	8	-0-
03	73470	X	61431	-0-	-12039	-0-	48069	3	13362	9	N	12147	12102	0	45	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

10	57288	X	45945	-0-	-11343	-0-	35043	3	10902	9	N	9911	9899	0	12	8	-0-
11	55440	X	36530	-0-	-18910	-0-	29369	3	7161	9	N	6510	6486	0	24	8	-0-
12	55180	X	34640	-0-	-20540	-0-	26219	3	8421	9	N	7655	7632	0	23	8	-0-
01	55180	X	36278	-0-	-18902	-0-	28567	3	7711	9	N	7010	6994	0	16	8	-0-
02	48459	X	26069	-0-	-22390	-0-	19173	3	6896	9	N	6269	6260	0	9	8	-0-
03	45942	X	30800	-0-	-15142	-0-	22684	3	8116	9	N	7378	7351	0	27	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

10	92876	X	83589	-0-	-9287	-0-	61946	3	21643	9	Y	19675	19659	0	16	8	-0-
11	89880	X	78240	-0-	-11640	-0-	58671	3	19569	9	Y	17790	17764	0	26	8	-0-
12	92876	X	43260	-0-	-49616	-0-	31275	3	11985	9	Y	10895	10874	0	21	8	-0-
01	92876	X	-0-	-0-	-92876	-0-					Y	-0-					-0-
02	65743	X	26300	-0-	-39443	-0-	18159	3	8141	9	Y	7401	7392	0	9	8	-0-
*03	81985	X	81985	-0-	-0-	-0-	59017	3	22968	9	Y	20880	20782	0	98	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69918	X	69918	-0-	-0-	-0-	47916	3	972	4	N	19118	18645	0	465	8	115
							21030	9									
11	44820	X	4559	-0-	-40261	-0-	208	4	4351	9	N	3955	4035	0	22	8	13
12	46314	X	20089	-0-	-26225	-0-	11498	3	374	4	N	7470	7407	0	41	8	35
							8217	9									
01	63045	X	63045	-0-	-0-	-0-	44155	3	802	4	N	16444	16322	0	95	8	62
							18088	9									
02	58444	X	58444	-0-	-0-	-0-	40029	3	775	4	N	16036	15684	0	341	8	73
							17640	9									
*03	58238	X	58238	-0-	-0-	-0-	41129	3	727	4	N	14893	14727	0	170	8	69
							16382	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

10	155744	X	128622	-0-	-27122	-0-	101896	3	26726	9	N	24296	24075	0	221	8	-0-
11	150720	X	109512	-0-	-41208	-0-	87822	3	21690	9	N	19718	19625	0	93	8	-0-
12	155744	X	106359	-0-	-49385	-0-	85725	3	20634	9	N	18758	18665	0	93	8	-0-
01	128619	X	100252	-0-	-28367	-0-	81138	3	19114	9	N	17376	17293	0	83	8	-0-
02	120321	X	31293	-0-	-89028	-0-	24928	3	6365	9	N	5786	5730	0	56	8	-0-
03	128619	X	66471	-0-	-62148	-0-	52376	3	14095	9	N	12814	12751	0	63	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

10	85773	X	85773	-0-	-0-	-0-	68505	3	17268	9	N	15698	15514	0	184	8	-0-
11	136920	X	89503	-0-	-47417	-0-	72340	3	17163	9	N	15603	15459	0	144	8	-0-
12	141484	X	100912	-0-	-40572	-0-	81175	3	19737	9	N	17943	17816	0	127	8	-0-
01	141484	X	88149	-0-	-53335	-0-	70327	3	17822	9	N	16202	16096	0	106	8	-0-
02	118639	X	84115	-0-	-34524	-0-	67949	3	16166	9	N	14696	14590	0	106	8	-0-
03	100905	X	67741	-0-	-33164	-0-	54895	3	12846	9	N	11678	11606	0	72	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49786	X	39815	-0-	-9971	-0-	30560	3	580	4	N	7886	7924	1	224	8	211
							8675	9									
11	48180	X	35823	-0-	-12357	-0-	27346	3	513	4	N	7240	6900	1	189	8	362
							7964	9									
12	49786	X	33700	-0-	-16086	-0-	25894	3	494	4	N	6647	6628	1	154	8	227
							7312	9									
01	44144	X	32095	-0-	-12049	-0-	24398	3	481	4	N	6560	6279	1	227	8	281
							7216	9									
02	38976	X	29237	-0-	-9739	-0-	22786	3	417	4	N	5485	5129	1	194	8	443
							6034	9									
03	39804	X	29833	-0-	-9971	-0-	23621	3	412	4	N	5273	5097	1	31	8	588
							5800	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

10	74028	X	71425	-0-	-2603	-0-	55304	3	16121	9	N	14655	14450	0	205	8	-0-
11	75789	X	75789	-0-	-0-	-0-	59164	3	16625	9	N	15114	14994	0	120	8	-0-
12	85468	X	85468	-0-	-0-	-0-	65967	3	19501	9	N	17728	17585	0	143	8	-0-
01	78769	X	78769	-0-	-0-	-0-	61795	3	16974	9	N	15431	15288	0	143	8	-0-
02	73254	X	63614	-0-	-9640	-0-	50193	3	13421	9	N	12201	12092	0	109	8	-0-
03	85467	X	38289	-0-	-47178	-0-	30037	3	8252	9	N	7502	7452	0	50	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

10	84768	X	84768	-0-	-0-	-0-	61434	3	23334	9	Y	21213	21000	0	213	8	-0-
11	88272	X	88272	-0-	-0-	-0-	1	1	63947	3	Y	22113	21990	0	123	8	-0-
							24324	9									
12	66488	X	66488	-0-	-0-	-0-	1	1	49819	3	Y	15153	15028	0	125	8	-0-
							16668	9									
01	32497	X	32497	-0-	-0-	-0-	24917	3	7580	9	Y	6891	6833	0	58	8	-0-
02	85318	X	48363	-0-	-36955	-0-	34721	3	13642	9	Y	12402	12311	0	91	8	-0-
*03	108744	X	108744	-0-	-0-	-0-	1	1	80573	3	Y	25609	25463	0	146	8	-0-
							28170	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

10	74480	X	74480	-0-	-0-	-0-	56782	3	17698	9	N	16089	15874	0	232	8	144
11	76032	X	76032	-0-	-0-	-0-	57953	3	18079	9	N	16435	16325	0	130	8	124
12	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	54380	3	16733	9	N	15212	15095	0	128	8	113
01	77143	X	77143	-0-	-0-	-0-	60386	3	16757	9	N	15234	15065	0	146	8	136
02	67931	X	67931	-0-	-0-	-0-	51586	3	16345	9	N	14859	14727	0	126	8	142
*03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	39428	3	12943	9	N	11766	11745	0	73	8	90

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

10	74183	X	48378	-0-	-25805	-0-	37038	3	11340	9	N	10309	10164	0	145	8	-0-
11	66270	X	43531	-0-	-22739	-0-	34676	3	8855	9	N	8050	7985	0	65	8	-0-
12	63829	X	40378	-0-	-23451	-0-	31787	3	8591	9	N	7810	7739	0	71	8	-0-
01	56017	X	40048	-0-	-15969	-0-	30894	3	9154	9	N	8322	8265	0	57	8	-0-
02	45269	X	35816	-0-	-9453	-0-	27222	3	8594	9	N	7813	7729	0	84	8	-0-
03	48391	X	40035	-0-	-8356	-0-	31277	3	8758	9	N	7962	7896	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	23720	-0-	-646	-0-	16553	2	322	4	N	6223	5888	1	47	8	331
							6845	9									
11	44949	X	44949	-0-	-0-	-0-	34603	2	464	4	N	8984	8964	1	44	8	307
							9882	9									
12	29233	X	27273	-0-	-1960	-0-	21256	2	302	4	N	5195	5261	1	22	8	219
							5715	9									
01	29233	X	22544	-0-	-6689	-0-	16861	2	271	4	N	4920	4800	1	16	8	323
							5412	9									
02	43442	X	21488	-0-	-21954	-0-	17109	2	209	4	N	3791	3944	1	2	8	168
							4170	9									
03	46438	X	28043	-0-	-18395	-0-	22644	2	236	4	N	4694	4592	1			270
							5163	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

10	94047	X	94047	-0-	-0-	-0-	74951	3	19096	9	N	17360	17284	0	76	8	-0-
11	93222	X	93222	-0-	-0-	-0-	75272	3	17950	9	N	16318	16217	0	101	8	-0-
12	85856	X	85856	-0-	-0-	-0-	69259	3	16597	9	N	15088	15017	0	71	8	-0-
01	78568	X	78568	-0-	-0-	-0-	62730	3	15838	9	N	14398	14285	0	113	8	-0-
02	68063	X	67561	-0-	-502	-0-	53668	3	13893	9	N	12630	12607	0	23	8	-0-
03	72757	X	61275	-0-	-11482	-0-	50201	3	11074	9	N	10067	10031	0	36	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

10	72757	X	71841	-0-	-916	-0-	56998	3	14843	9	N	13494	13425	0	69	8	-0-
11	77511	X	77511	-0-	-0-	-0-	61913	3	15598	9	N	14180	14074	0	106	8	-0-
12	72757	X	71357	-0-	-1400	-0-	56380	3	14977	9	N	13615	13541	0	74	8	-0-
01	72757	X	63360	-0-	-9397	-0-	48811	3	14549	9	N	13226	13108	0	118	8	-0-
02	68063	X	52243	-0-	-15820	-0-	41899	3	10344	9	N	9404	9379	0	25	8	-0-
03	72757	X	51351	-0-	-21406	-0-	39544	3	11807	9	N	10734	10696	0	38	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

10	35206	X	35206	-0-	-0-	-0-	30486	2	245	4	N	4068	3672	1	408	8	100
							4475	9									
11	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26067	2	194	4	N	3478	2994	1	504	8	80
							3826	9									
12	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	32413	2	222	4	N	3446	3150	1	264	8	112
							3791	9									
01	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	36034	2	237	4	N	3443	3164	1	303	8	88
							3787	9									
02	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	28692	2	171	4	N	2839	2657	0	129	8	141
							3123	9									
*03	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32765	2	188	4	N	3184	3139	0	27	8	159
							3502	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

10	60543	X	51457	-0-	-9086	-0-	40283	3	11174	9	Y	10158	10009	0	149	8	-0-
11	58590	X	46356	-0-	-12234	-0-	36999	3	9357	9	Y	8506	8443	0	63	8	-0-
12	55769	X	41780	-0-	-13989	-0-	34451	3	7329	9	Y	6663	6564	0	99	8	-0-
01	51460	X	49078	-0-	-2382	-0-	41132	3	7946	9	Y	7224	7126	0	98	8	-0-
02	48140	X	41906	-0-	-6234	-0-	35009	3	6897	9	Y	6270	6164	0	106	8	-0-
03	51460	X	19204	-0-	-32256	-0-	16102	3	3102	9	Y	2820	2746	0	74	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94085	X	82380	-0-	-11705	-0-	65860	3	16520	9	N	15018	14872	0	146	8	-0-
11	88860	X	82029	-0-	-6831	-0-	65935	3	16094	9	N	14631	14580	0	51	8	-0-
12	91822	X	75597	-0-	-16225	-0-	63289	3	12308	9	N	11189	11076	0	113	8	-0-
01	86955	X	74606	-0-	-12349	-0-	60685	3	13921	9	N	12655	12549	0	106	8	-0-
02	79286	X	64898	-0-	-14388	-0-	53061	3	11837	9	N	10761	10633	0	128	8	-0-
*03	94544	X	94544	-0-	-0-	-0-	76846	3	17698	9	N	16089	15890	0	199	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

10	82868	X	82868	-0-	-0-	-0-	66463	3	16405	9	N	14914	14690	0	224	8	-0-
11	65975	X	65975	-0-	-0-	-0-	53561	3	12414	9	N	11285	11188	0	97	8	-0-
12	67859	X	55342	-0-	-12517	-0-	43955	3	11387	9	N	10352	10258	0	94	8	-0-
01	67859	X	50289	-0-	-17570	-0-	40139	3	10150	9	N	9227	9148	0	79	8	-0-
02	63481	X	46097	-0-	-17384	-0-	36881	3	9216	9	N	8378	8299	0	79	8	-0-
03	67859	X	45260	-0-	-22599	-0-	35836	3	9424	9	N	8567	8507	0	60	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

10	54188	X	40373	-0-	-13815	-0-	33490	3	6883	9	N	6257	6208	0	49	8	-0-
11	49440	X	29869	-0-	-19571	-0-	27834	3	2035	9	N	1850	1779	0	71	8	-0-
12	47585	X	39567	-0-	-8018	-0-	32267	3	7300	9	N	6636	6573	0	63	8	-0-
01	40362	X	39116	-0-	-1246	-0-	32381	3	6735	9	N	6123	6024	0	99	8	-0-
02	37758	X	34460	-0-	-3298	-0-	28021	3	6439	9	N	5854	5833	0	21	8	-0-
03	40362	X	29933	-0-	-10429	-0-	26317	3	3616	9	N	3287	3258	0	29	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

10	93124	X	68856	-0-	-24268	-0-	58609	3	10247	9	N	9315	9286	0	29	8	-0-
11	90120	X	56044	-0-	-34076	-0-	47537	3	8507	9	N	7734	7696	0	38	8	-0-
12	93124	X	54630	-0-	-38494	-0-	46674	3	7956	9	N	7233	7207	0	26	8	-0-
01	93124	X	48490	-0-	-44634	-0-	41353	3	7137	9	N	6488	6449	0	39	8	-0-
02	65656	X	41905	-0-	-23751	-0-	35961	3	5944	9	N	5404	5396	0	8	8	-0-
03	68851	X	38360	-0-	-30491	-0-	32871	3	5489	9	N	4990	4978	0	12	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

10	145142	X	84379	-0-	-60763	-0-	66794	3	17585	9	N	15986	15939	0	47	8	-0-
11	122640	X	84761	-0-	-37879	-0-	66982	3	17779	9	N	16163	16096	0	67	8	-0-
12	126728	X	84184	-0-	-42544	-0-	67102	3	17082	9	N	15529	15482	0	47	8	-0-
01	126728	X	76524	-0-	-50204	-0-	61013	3	15511	9	N	14101	14027	0	74	8	-0-
02	95729	X	60641	-0-	-35088	-0-	48108	3	12533	9	N	11394	11380	0	14	8	-0-
03	87575	X	51345	-0-	-36230	-0-	41280	3	10065	9	N	9150	9129	0	21	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

10	99517	X	99517	-0-	-0-	-0-	78660	3	20857	9	N	18961	18870	0	91	8	-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	65075	3	18080	9	N	16436	16324	0	112	8	-0-
12	85246	X	85246	-0-	-0-	-0-	67052	3	18194	9	N	16540	16455	0	85	8	-0-
01	80888	X	80888	-0-	-0-	-0-	63248	3	17640	9	N	16036	15898	0	138	8	-0-
02	86174	X	86174	-0-	-0-	-0-	67496	3	18678	9	N	16980	16946	0	34	8	-0-
*03	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-	63493	3	16682	9	N	15165	15113	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47678	X	35766	-0-	-11912	-0-	26330	3	9436	9	N	8578	8416	0	162	8	-0-
11	38070	X	29970	-0-	-8100	-0-	1	1	22280	3	N	6990	6908	0	82	8	-0-
							7689	9									
12	40486	X	30995	-0-	-9491	-0-	1	1	23191	3	N	7094	7011	0	83	8	-0-
							7803	9									
01	40486	X	32122	-0-	-8364	-0-	1	1	23885	3	N	7487	7394	0	93	8	-0-
							8236	9									
02	37874	X	29949	-0-	-7925	-0-	1	1	22445	3	N	6821	6728	0	93	8	-0-
							7503	9									
03	35774	X	29313	-0-	-6461	-0-	1	1	21821	3	N	6810	6772	0	38	8	-0-
							7491	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

10	77748	X	8810	-0-	-68938	-0-	7389	3	1421	9	N	1292	928	1	107	8	269
11	85838	X	85838	-0-	-0-	-0-	67905	3	17933	9	N	16303	15755	1	302	8	515
12	146807	X	146807	-0-	-0-	-0-	115194	3	31613	9	N	28739	28981	1	97	8	176
01	142014	X	142014	-0-	-0-	-0-	111457	3	30557	9	N	27779	27565	1	129	8	261
02	127947	X	127947	-0-	-0-	-0-	100931	3	27016	9	N	24560	24566	1	32	8	223
*03	129519	X	129519	-0-	-0-	-0-	102660	3	26859	9	N	24417	24180	1	47	8	413

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

10	164114	X	160884	-0-	-3230	-0-	128551	3	32333	9	N	29394	29112	0	282	8	-0-
11	158820	X	150889	-0-	-7931	-0-	120688	3	30201	9	N	27455	27361	0	94	8	-0-
12	164114	X	146204	-0-	-17910	-0-	117393	3	28811	9	N	26192	25984	0	208	8	-0-
01	164114	X	137382	-0-	-26732	-0-	110924	3	26458	9	N	24053	23893	0	160	8	-0-
02	153526	X	119159	-0-	-34367	-0-	96128	3	23031	9	N	20937	20729	0	208	8	-0-
03	160890	X	119112	-0-	-41778	-0-	96386	3	22726	9	N	20660	20420	0	240	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

10	83534	X	83534	-0-	-0-	-0-	66877	3	16657	9	N	15143	14965	0	178	8	-0-
11	89436	X	89436	-0-	-0-	-0-	71911	3	17525	9	N	15932	15790	0	142	8	-0-
12	85309	X	85309	-0-	-0-	-0-	68587	3	16722	9	N	15202	15013	0	189	8	-0-
01	79608	X	77429	-0-	-2179	-0-	62290	3	15139	9	N	13763	13579	0	184	8	-0-
02	74472	X	70104	-0-	-4368	-0-	56550	3	13554	9	N	12322	12173	0	149	8	-0-
03	79608	X	70558	-0-	-9050	-0-	56447	3	14111	9	N	12828	12640	0	188	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

10	68403	X	68403	-0-	-0-	-0-	51889	3	16514	9	N	15013	14228	0	610	1	215
													55	8			
11	106470	X	85244	-0-	-21226	-0-	64788	3	20456	9	N	18596	18444	0	74	8	293
12	110019	X	73486	-0-	-36533	-0-	56560	3	16926	9	N	15387	15347	0	65	8	268
01	110019	X	80800	-0-	-29219	-0-	61494	3	19306	9	N	17551	17498	0	103	8	218
02	82389	X	78422	-0-	-3967	-0-	59513	3	18909	9	N	17190	17168	0	23	8	217
*03	92447	X	92447	-0-	-0-	-0-	70371	3	22076	9	N	20069	19945	0	49	8	292

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	20183	-0-	20183	20183	14328	3	5855	9	N	5323	5277	0	46	8	-0-
12	SHUT IN	61510	-0-	61510	81693	44725	3	16785	9	N	15259	15169	0	90	8	-0-
01	SHUT IN	67418	-0-	67418	149111	49881	3	17537	9	N	15943	15788	0	155	8	-0-
02	SHUT IN	52267	-0-	52267	201378	38498	3	13769	9	N	12517	12487	0	30	8	-0-
03	SHUT IN	55555	-0-	55555	256933	40685	3	14870	9	N	13518	13468	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95232	X	54908	-0-	-40324	-0-	43123	3	11785	9	N	10714	10549	0	165	8	-0-
11	83400	X	45085	-0-	-38315	-0-	35042	3	10043	9	N	9130	9082	0	48	8	-0-
12	76477	X	49010	-0-	-27467	-0-	39005	3	10005	9	N	9095	8973	0	122	8	-0-
01	64790	X	50790	-0-	-14000	-0-	40232	3	10558	9	N	9598	9495	0	103	8	-0-
02	52171	X	41212	-0-	-10959	-0-	32604	3	8608	9	N	7825	7698	0	127	8	-0-
03	54901	X	41257	-0-	-13644	-0-	32377	3	8880	9	N	8073	7923	0	150	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

10	110732	X	93174	-0-	-17558	-0-	74737	3	18437	9	N	16761	16507	0	254	8	-0-
11	107160	X	79689	-0-	-27471	-0-	65028	3	14661	9	N	13328	13247	0	81	8	-0-
12	108686	X	58264	-0-	-50422	-0-	47330	3	10934	9	N	9940	9808	0	132	8	-0-
01	93341	X	43278	-0-	-50063	-0-	34845	3	8433	9	N	7666	7587	0	79	8	-0-
02	87319	X	25534	-0-	-61785	-0-	20919	3	4615	9	N	4195	4118	0	77	8	-0-
03	93186	X	16597	-0-	-76589	-0-	13982	3	2615	9	N	2377	2326	0	51	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

10	124837	X	76591	-0-	-48246	-0-	63162	3	13429	9	N	12208	12014	0	194	8	-0-
11	101190	X	80133	-0-	-21057	-0-	66901	3	13232	9	N	12029	11930	0	99	8	-0-
12	95046	X	66375	-0-	-28671	-0-	55036	3	11339	9	N	10308	10149	0	159	8	-0-
01	81463	X	81463	-0-	-0-	-0-	67636	3	13827	9	N	12570	12375	0	195	8	-0-
02	77459	X	63658	-0-	-13801	-0-	52691	3	10967	9	N	9970	9816	0	154	8	-0-
03	82801	X	65834	-0-	-16967	-0-	54713	3	11121	9	N	10110	9894	0	216	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

10	207669	X	143779	-0-	-63890	-0-	109590	3	34189	9	N	31081	30473	0	608	8	-0-
11	162060	X	127770	-0-	-34290	-0-	96094	3	31676	9	N	28796	28412	0	384	8	-0-
12	167462	X	127986	-0-	-39476	-0-	98365	3	29621	9	N	26928	26642	0	286	8	-0-
01	164455	X	114335	-0-	-50120	-0-	87686	3	26649	9	N	24226	23960	0	266	8	-0-
02	153845	X	102770	-0-	-51075	-0-	79061	3	23709	9	N	21554	21345	0	209	8	-0-
03	143778	X	101883	-0-	-41895	-0-	78299	3	23584	9	N	21440	21226	0	214	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

10	SHUT IN		13327	-0-	13327	33406	11009	3	2318	9	N	2107	2023	0	84	8	-0-
11	SHUT IN		91919	-0-	91919	125325	75377	3	16542	9	N	15038	14901	0	137	8	-0-
*12	225901	X	100576	-0-	-125325	-0-	81125	3	19451	9	N	17683	17399	0	284	8	-0-
*01	98886	X	98886	-0-	-0-	-0-	79241	3	19645	9	N	17859	17543	0	316	8	-0-
*02	89784	X	68056	-0-	-21728	-0-	53369	3	14687	9	N	13352	13125	0	227	8	-0-
*03	95976	X	61912	-0-	-34064	-0-	52694	3	9218	9	N	8380	8132	0	248	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

10	99851	X	52303	-0-	-47548	-0-	39886	3	12417	9	N	11288	11105	0	183	8	-0-
11	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	26171	3	7330	9	N	6664	6625	0	39	8	-0-
12	64976	X	58897	-0-	-6079	-0-	46365	3	12532	9	N	11393	11249	0	144	8	-0-
01	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	53213	3	14621	9	N	13292	13153	0	139	8	-0-
02	60784	X	21016	-0-	-39768	-0-	16811	3	4205	9	N	3823	3751	0	72	8	-0-
03	58900	X	55545	-0-	-3355	-0-	43879	3	11666	9	N	10605	10410	0	195	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

10	82443	X	82443	-0-	-0-	-0-	67805	3	14638	9	N	13307	13103	0	204	8	-0-
11	95924	X	95924	-0-	-0-	-0-	77205	3	18719	9	N	17017	16947	0	70	8	-0-
12	85950	X	85950	-0-	-0-	-0-	68955	3	16995	9	N	15450	15312	0	138	8	-0-
01	76889	X	76889	-0-	-0-	-0-	61552	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
02	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	67652	3	17664	9	N	16058	15898	0	160	8	-0-
*03	98408	X	98408	-0-	-0-	-0-	78347	3	20061	9	N	18237	18034	0	203	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137175	X	127353	-0-	-9822	-0-	99704	3	27649	9	N	25135	24893	0	242	8	-0-
11	132750	X	104937	-0-	-27813	-0-	82669	3	22268	9	N	20244	20168	0	76	8	-0-
12	137175	X	89493	-0-	-47682	-0-	70289	3	19204	9	N	17458	17309	0	149	8	-0-
01	137175	X	83293	-0-	-53882	-0-	64881	3	18412	9	N	16738	16627	0	111	8	-0-
02	119132	X	82110	-0-	-37022	-0-	63642	3	18468	9	N	16789	16624	0	165	8	-0-
03	127348	X	118015	-0-	-9333	-0-	91741	3	26274	9	N	23885	23619	0	266	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

10	114421	X	90343	-0-	-24078	-0-	65855	3	24488	9	N	22262	22168	0	94	8	-0-
11	110730	X	67966	-0-	-42764	-0-	49399	3	18567	9	N	16879	16767	0	112	8	-0-
12	95511	X	93771	-0-	-1740	-0-	70104	3	23667	9	N	21515	21397	0	118	8	-0-
01	95511	X	86670	-0-	-8841	-0-	64719	3	21951	9	N	19955	19764	0	191	8	-0-
02	89349	X	74171	-0-	-15178	-0-	55595	3	18576	9	N	16887	16847	0	40	8	-0-
03	93775	X	71660	-0-	-22115	-0-	53416	3	18244	9	N	16585	16523	0	62	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

10	62186	X	47612	-0-	-14574	-0-	36432	3	11180	9	N	10164	10120	0	44	8	-0-
11	60180	X	40354	-0-	-19826	-0-	30863	3	9491	9	N	8628	8572	0	56	8	-0-
12	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	32002	3	9232	9	N	8393	8353	0	40	8	-0-
01	36236	X	36236	-0-	-0-	-0-	28169	3	8067	9	N	7334	7273	0	61	8	-0-
02	29999	X	29999	-0-	-0-	-0-	23376	3	6623	9	N	6021	6009	0	12	8	-0-
*03	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	19608	3	5476	9	N	4978	4962	0	16	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

10	97929	X	21122	-0-	-76807	-0-	16136	2	204	4	Y	4347	4311	0	31	8	39
							4782	9									
11	94770	X	18261	-0-	-76509	-0-	14281	2	165	4	Y	3468	3467	0	14	8	26
							3815	9									
12	97929	X	21114	-0-	-76815	-0-	16152	2	201	4	Y	4328	4306	0	16	8	32
							4761	9									
01	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	16097	2	193	4	Y	4179	4159	0	15	8	37
							4597	9									
02	19749	X	17930	-0-	-1819	-0-	13159	2	189	4	Y	4165	4149	0	13	8	40
							4582	9									
03	21111	X	19561	-0-	-1550	-0-	14887	2	189	4	Y	4077	4074	0	12	8	31
							4485	9									

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

10	75113	X	55149	-0-	-19964	-0-	47456	3	338	4	N	6686	6523	1	51	8	384
							7355	9									
11	72690	X	33547	-0-	-39143	-0-	28846	3	203	4	N	4089	4261	1	16	8	196
							4498	9									
12	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	1	1	31550	3	N	3158	2831	0	206	1	298
							169	4	3474	9			19	8			
01	35190	X	35190	-0-	-0-	-0-	1	1	29361	3	N	5084	5125	0	12	8	245
							236	4	5592	9							
02	51591	X	44993	-0-	-6598	-0-	1	1	37463	3	N	6551	6452	0	27	8	317
							323	4	7206	9							
03	55149	X	52831	-0-	-2318	-0-	1	1	44177	3	N	7538	7480	0	14	8	361
							361	4	8292	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104062 X	104062	-0-	-0-	-0-	81186	3	22876	9	N	20796	20516	1	185	8	167
11	89336 X	89336	-0-	-0-	-0-	69336	3	20000	9	N	18182	6423	0	11648	1	215
												63	8			
12	106449 X	106449	-0-	-0-	-0-	82491	3	23958	9	N	21780	21666	0	150	8	179
01	126189 X	126189	-0-	-0-	-0-	98459	3	27730	9	N	25209	25042	0	123	8	223
*02	110854 X	110854	-0-	-0-	-0-	86402	3	24452	9	N	22229	22052	0	158	8	242
03	67301 X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					242

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

10	97805 X	44921	-0-	-52884	-0-	32950	3	520	4	N	10410	9957	1	110	8	490
						11451	9									
11	94650 X	50490	-0-	-44160	-0-	38731	3	517	4	N	10220	10070	0	63	8	577
						11242	9									
12	55403 X	55403	-0-	-0-	-0-	41829	3	603	4	N	11792	11711	0	76	8	582
						12971	9									
01	50862 X	50862	-0-	-0-	-0-	38228	3	445	4	N	11081	11182	0	2	8	479
						12189	9									
02	48807 X	42203	-0-	-6604	-0-	31596	3	375	4	N	9302	9168	0	4	8	609
						10232	9									
03	55397 X	26307	-0-	-29090	-0-	19505	3	261	4	N	5946	6032	0	10	8	513
						6541	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

10	313879 X	80156	-0-	-233723	-0-	65564	3	14592	9	N	13265	13116	0	149	8	-0-
11	74490 X	74114	-0-	-376	-0-	60764	3	13350	9	N	12136	12089	0	47	8	-0-
12	76973 X	76361	-0-	-612	-0-	62695	3	13666	9	N	12424	12317	0	107	8	-0-
01	77746 X	77746	-0-	-0-	-0-	63964	3	13782	9	N	12529	12441	0	88	8	-0-
*02	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	68254	3	14266	9	N	12969	12833	0	136	8	-0-
03	76973 X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

10	302677 X	78233	-0-	-224444	-0-	61349	3	16884	9	N	15349	15140	0	209	8	-0-
11	84000 X	68990	-0-	-15010	-0-	54395	3	14595	9	N	13268	13201	0	67	8	-0-
12	86800 X	73384	-0-	-13416	-0-	57640	3	15744	9	N	14313	14153	0	160	8	-0-
01	86800 X	66213	-0-	-20587	-0-	52087	3	14126	9	N	12842	12720	0	122	8	-0-
*02	81392 X	81392	-0-	-0-	-0-	62833	3	18559	9	N	16872	16626	0	246	8	-0-
03	78244 X	NO RPT	-0-	-78244	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

10	313611 X	84600	-0-	-229011	-0-	67148	3	17452	9	N	15865	15678	0	187	8	-0-
11	72952 X	72952	-0-	-0-	-0-	57871	3	15081	9	N	13710	13652	0	58	8	-0-
12	77620 X	77620	-0-	-0-	-0-	61811	3	15809	9	N	14372	14234	0	138	8	-0-
01	78118 X	78118	-0-	-0-	-0-	62253	3	15865	9	N	14423	14311	0	112	8	-0-
*02	74508 X	74508	-0-	-0-	-0-	58968	3	15540	9	N	14127	13964	0	163	8	-0-
03	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79484	X	21652	-0-	-57832	-0-	16132	2	219	4	Y	4819	4786	0	27	8	43
							5301	9									
11	76920	X	23087	-0-	-53833	-0-	17561	2	214	4	Y	4829	4822	0	13	8	37
							5312	9									
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	11198	2	138	4	Y	3181	3187	0	7	8	24
							3499	9									
01	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	18950	2	222	4	Y	4726	4690	0	18	8	42
							5199	9									
02	22330	X	22141	-0-	-189	-0-	17057	2	201	4	Y	4439	4425	0	13	8	43
							4883	9									
03	23870	X	21530	-0-	-2340	-0-	15556	2	225	4	Y	5226	5222	0	7	8	40
							5749	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

10	0	W	16600	-0-	16600	1859459	11802	2	251	4	Y	4134	4042	0	89	8	37
							4547	9									
11	0	W	21606	-0-	21606	1881065	15818	2	267	4	Y	5019	4980	0	38	8	38
							5521	9									
12	0	W	19329	-0-	19329	1900394	14220	2	241	4	Y	4425	4393	0	37	8	33
							4868	9									
01	0	W	21420	-0-	21420	1921814	15944	2	250	4	Y	4751	4709	0	33	8	42
							5226	9									
02	1942701	X	20887	-0-	-1921814	-0-	15278	2	279	4	Y	4845	4792	0	49	8	46
							5330	9									
03	22320	X	18665	-0-	-3655	-0-	13175	2	264	4	Y	4751	4728	0	33	8	36
							5226	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

*04	207390	X	42743	-0-	-164647	-0-	31902	2	454	4	N	9443	9290	0	63	8	120
							10387	9									
*05	214303	X	22983	-0-	-191320	-0-	16941	2	258	4	N	5258	5276	0	21	8	81
							5784	9									
*06	207390	X	20955	-0-	-186435	-0-	16090	2	281	4	N	4167	4146	0	59	8	43
							4584	9									
07	214303	X	-0-	-0-	-214303	-0-					N	-0-	43	0			-0-
*08	214303	X	8663	-0-	-205640	-0-	5870	2	194	4	N	2363	2283	0	62	8	18
							2599	9									
*09	207390	X	25761	-0-	-181629	-0-	19438	2	340	4	N	5439	5318	0	94	8	45
							5983	9									
*10	214303	X	24619	-0-	-189684	-0-	17774	2	347	4	N	5907	5784	0	116	8	52
							6498	9									
*11	207390	X	31242	-0-	-176148	-0-	23065	2	372	4	N	7095	7043	0	50	8	54
							7805	9									
*12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	21294	2	333	4	N	6557	6520	0	42	8	49
							7213	9									
01	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	18613	2	300	4	Y	5950	5912	0	34	8	53
							6545	9									
02	30189	X	24448	-0-	-5741	-0-	17862	2	283	4	Y	5730	5697	0	31	8	55
							6303	9									
03	32271	X	26500	-0-	-5771	-0-	18745	2	324	4	Y	6755	6734	0	24	8	52
							7431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198896	X	33002	-0-	-165894	-0-	24202	2	430	4	Y	7609	7473	0	131	8	68
							8370	9									
11	192480	X	31287	-0-	-161193	-0-	22544	2	404	4	Y	7581	7535	0	57	8	57
							8339	9									
12	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	21733	2	384	4	Y	7566	7519	0	48	8	56
							8323	9									
01	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	18277	2	305	4	Y	6426	6398	0	26	8	58
							7069	9									
02	33234	X	25020	-0-	-8214	-0-	17780	2	313	4	Y	6297	6260	0	35	8	60
							6927	9									
03	33015	X	20370	-0-	-12645	-0-	13467	2	293	4	Y	6009	5999	0	24	8	46
							6610	9									

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

10	65627	X	5492	-0-	-60135	-0-	5156	3	15	4	Y	292	288	1	11	8	64
							321	9									
11	63510	X	6920	-0-	-56590	-0-	6264	3	25	4	Y	574	470	1	9	8	159
							631	9									
12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10156	3	34	4	Y	766	771	1	9	8	145
							843	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3540	3	21	4	Y	521	580	1	1	8	85
							573	9									
02	10991	X	9302	-0-	-1689	-0-	8253	3	37	4	Y	920	923	1			82
							1012	9									
03	11036	X	8112	-0-	-2924	-0-	7540	3	22	4	Y	500	495	1	3	8	84
							550	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

10	SHUT IN		72984	-0-	72984	162053	57526	3	15458	9	N	14053	13892	0	161	8	-0-
11	SHUT IN		33162	-0-	33162	195215	26196	3	6966	9	N	6333	6302	0	31	8	-0-
12	SHUT IN		86468	-0-	86468	281683	68779	3	17689	9	N	16081	15926	0	155	8	-0-
01	SHUT IN		81819	-0-	81819	363502	64617	3	17202	9	N	15638	15523	0	115	8	-0-
02	SHUT IN		73811	-0-	73811	437313	60292	3	13519	9	N	12290	12134	0	156	8	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	437313					N	NO RPT					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

10	SHUT IN		103931	-0-	103931	220042	84432	3	19499	9	N	17726	17592	0	134	8	-0-
11	SHUT IN		150354	-0-	150354	370396	123392	3	26962	9	N	24511	24442	0	69	8	-0-
12	SHUT IN		133390	-0-	133390	503786	110246	3	23144	9	N	21040	20914	0	126	8	-0-
01	SHUT IN		129470	-0-	129470	633256	106837	3	22633	9	N	20575	20476	0	99	8	-0-
02	SHUT IN		110464	-0-	110464	743720	91631	3	18833	9	N	17121	16995	0	126	8	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	743720					N	NO RPT					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

10	SHUT IN		81165	-0-	81165	173004	65106	3	16059	9	N	14599	14433	0	166	8	-0-
11	SHUT IN		110298	-0-	110298	283302	88582	3	21716	9	N	19742	19661	0	81	8	-0-
12	SHUT IN		99166	-0-	99166	382468	80077	3	19089	9	N	17354	17197	0	157	8	-0-
01	SHUT IN		93269	-0-	93269	475737	74474	3	18795	9	N	17086	16964	0	122	8	-0-
02	SHUT IN		85846	-0-	85846	561583	69146	3	16700	9	N	15182	15014	0	168	8	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	561583					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43586	X	31173	-0-	-12413	-0-	22427	3	386	4	Y	7600	6590	1	952	8	91
							8360	9									
11	42180	X	25442	-0-	-16738	-0-	16227	3	411	4	Y	8004	7091	1	811	8	193
							8804	9									
12	43586	X	13455	-0-	-30131	-0-	6023	3	381	4	Y	6410	6451	1	41	8	111
							7051	9									
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	2664	3	307	4	Y	6365	5308	1	1118	8	50
							7002	9									
02	29435	X	18714	-0-	-10721	-0-	13900	3	223	4	Y	4174	3423	1	782	8	19
							4591	9									
03	31186	X	26687	-0-	-4499	-0-	19204	3	308	4	Y	6523	4807	1	1683	8	52
							7175	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43400	X	14726	-0-	-28674	-0-	11795	3	170	4	Y	2510	2458	1	32	8	34
							2761	9									
11	42000	X	15447	-0-	-26553	-0-	12252	3	162	4	Y	2757	2695	1	23	8	73
							3033	9									
12	43400	X	7097	-0-	-36303	-0-	4124	3	153	4	Y	2564	2571	1	22	8	44
							2820	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	3503	3	138	4	Y	2428	2421	1	28	8	23
							2671	9									
02	14935	X	8287	-0-	-6648	-0-	5425	3	150	4	Y	2465	2463	1	11	8	14
							2712	9									
03	15965	X	14252	-0-	-1713	-0-	11217	3	155	4	Y	2618	2592	1	12	8	28
							2880	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67642	X	44090	-0-	-23552	-0-	35095	3	8995	9	Y	8177	7990	0	187	8	-0-
11	65460	X	38294	-0-	-27166	-0-	31230	3	7064	9	Y	6422	6350	0	72	8	-0-
12	67642	X	34945	-0-	-32697	-0-	28984	3	5961	9	Y	5419	5313	0	106	8	-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	591	3	627	9	Y	570	391	0	179	8	-0-
02	41238	X	-0-	-0-	-41238	-0-					Y	128	128	8			-0-
03	44082	X	69	-0-	-44013	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68776	X	68776	-0-	-0-	-0-	61114	3	269	4	Y	6721	6797	1	1	8	162
							7393	9									
11	53817	X	53817	-0-	-0-	-0-	46958	3	271	4	Y	5989	5892	1	28	8	231
							6588	9									
12	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	52294	3	266	4	Y	5887	5952	1	44	8	122
							6476	9									
01	57062	X	57062	-0-	-0-	-0-	50130	3	297	4	Y	6032	5881	1	70	8	203
							6635	9									
02	49060	X	49060	-0-	-0-	-0-	43348	3	247	4	Y	4968	4977	1	79	8	115
							5465	9									
*03	55170	X	55170	-0-	-0-	-0-	48649	3	278	4	Y	5675	5623	1	86	8	81
							6243	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88102	X	29525	-0-	-58577	-0-	26482	2	3043	9	N	2766	2742	1	13	8	176
11	85260	X	29588	-0-	-55672	-0-	26882	2	2706	9	N	2460	2366	1	11	8	259
12	88102	X	28948	-0-	-59154	-0-	26527	2	2421	9	N	2201	2337	1	5	8	118
01	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	25289	2	2603	9	N	2366	2313	1	1	8	170
02	28594	X	27501	-0-	-1093	-0-	24910	2	2591	9	N	2355	2292	1	3	8	230
03	30566	X	30252	-0-	-314	-0-	27988	2	2264	9	N	2058	2234	1			54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91264	X	40926	-0-	-50338	-0-	31205	3	422	4	Y	8454	8159	0	211	8	118
							9299	9									
11	88320	X	46627	-0-	-41693	-0-	36245	3	439	4	Y	9039	8903	0	113	8	141
							9943	9									
12	91264	X	37080	-0-	-54184	-0-	28737	3	368	4	Y	7250	7154	0	112	8	125
							7975	9									
01	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	30567	3	399	4	Y	8040	7990	0	75	8	100
							8844	9									
02	45066	X	37681	-0-	-7385	-0-	29165	3	375	4	Y	7401	7249	0	160	8	92
							8141	9									
03	48174	X	46929	-0-	-1245	-0-	36865	3	435	4	Y	8754	8440	0	282	8	124
							9629	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33263	X	22468	-0-	-10795	-0-	17455	2	254	4	Y	4326	4137	1			300
							4759	9									
11	32190	X	15203	-0-	-16987	-0-	11631	2	178	4	Y	3085	3140	1			245
							3394	9									
12	33263	X	16625	-0-	-16638	-0-	12616	2	202	4	Y	3461	3490	1			216
							3807	9									
01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	11734	2	201	4	Y	3216	3182	1			250
							3538	9									
02	22678	X	16709	-0-	-5969	-0-	12535	2	207	4	Y	3606	3590	1			266
							3967	9									
03	22475	X	16274	-0-	-6201	-0-	12284	2	202	4	Y	3444	3355	1			355
							3788	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120745	X	40277	-0-	-80468	-0-	31036	2	405	4	Y	8033	7803	1	78	8	243
							8836	9									
11	116850	X	29145	-0-	-87705	-0-	22514	2	302	4	Y	5754	5620	0	47	8	330
							6329	9									
12	120745	X	33666	-0-	-87079	-0-	26704	2	312	4	Y	6045	6013	0	46	8	316
							6650	9									
01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	13095	2	238	4	Y	5060	5098	0	28	8	250
							5566	9									
02	37671	X	27449	-0-	-10222	-0-	21236	2	288	4	Y	5386	5309	0	50	8	277
							5925	9									
03	40269	X	33584	-0-	-6685	-0-	25924	2	339	4	Y	6655	6470	0	89	8	373
							7321	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	10036	2	95	4	N	2118	2186	1	9	8	87
							2330	9									
11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	10368	2	94	4	N	2083	1982	1	22	8	166
							2291	9									
12	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	12001	2	102	4	N	2235	2328	1	10	8	63
							2459	9									
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	11555	2	103	4	N	2190	1995	0	49	8	209
							2409	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10035	2	12	4	N	22	209	0	22	8	-0-
							24	9									
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10149	2	9	4	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37333	X	37333	-0-	-0-	-0-	28864	2	388	4	Y	7346	7112	1	80	8	222
							8081	9									
11	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	22304	2	319	4	Y	5910	5772	0	20	8	340
							6501	9									
12	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	27268	2	325	4	Y	6208	6193	0	29	8	326
							6829	9									
01	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	23782	2	253	4	Y	5146	5198	0	19	8	255
							5661	9									
02	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	23389	2	285	4	Y	5112	5073	0	30	8	264
							5623	9									
*03	34828	X	34828	-0-	-0-	-0-	27794	2	324	4	Y	6100	5981	0	38	8	345
							6710	9									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

10	SHUT IN		107662	-0-	107662	107662	90532	3	17130	9	N	15573	15398	0	175	8	-0-
11	SHUT IN		106425	-0-	106425	214087	87205	3	19220	9	N	17473	17398	0	75	8	-0-
12	SHUT IN		57730	-0-	57730	271817	47331	3	10399	9	N	9454	9365	0	89	8	-0-
01	SHUT IN		91124	-0-	91124	362941	74521	3	16603	9	N	15094	14974	0	120	8	-0-
02	SHUT IN		84694	-0-	84694	447635	70348	3	14346	9	N	13042	12879	0	163	8	-0-
03	SHUT IN		79936	-0-	79936	527571	66488	3	13448	9	N	12225	12050	0	175	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

10	125953	X	94615	-0-	-31338	-0-	74864	3	19751	9	N	17955	17726	0	229	8	-0-
11	121890	X	95929	-0-	-25961	-0-	75953	3	19976	9	N	18160	18080	0	80	8	-0-
12	125953	X	94858	-0-	-31095	-0-	76404	3	18454	9	N	16776	16600	0	176	8	-0-
01	125953	X	83556	-0-	-42397	-0-	66355	3	17201	9	N	15637	15510	0	127	8	-0-
02	117827	X	62043	-0-	-55784	-0-	49403	3	12640	9	N	11491	11359	0	132	8	-0-
03	99138	X	-0-	-0-	-99138	-0-					N	-0-					-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

10	98388	X	98388	-0-	-0-	-0-	78914	3	19474	9	N	17704	17396	1	222	8	141
11	83620	X	83620	-0-	-0-	-0-	65968	3	17652	9	N	16047	5657	0	10269	1	190
													72	8			
12	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	65804	3	18103	9	N	16457	16359	0	153	8	135
01	100149	X	100149	-0-	-0-	-0-	78939	3	21210	9	N	19282	19117	0	130	8	170
02	89529	X	89529	-0-	-0-	-0-	71020	3	18509	9	N	16826	16660	0	153	8	183
*03	93786	X	93786	-0-	-0-	-0-	75453	3	18333	9	N	16666	16510	0	209	8	130

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

10	81179	X	81179	-0-	-0-	-0-	59942	3	21237	9	N	19306	16575	1	2656	8	135
11	71488	X	71488	-0-	-0-	-0-	53783	3	17705	9	N	16095	5527	0	10039	1	185
													479	8			
12	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	58135	3	18495	9	N	16814	16719	0	142	8	138
01	97320	X	97320	-0-	-0-	-0-	73455	3	23865	9	N	21695	20438	0	1213	8	182
02	85741	X	85741	-0-	-0-	-0-	64530	3	21211	9	N	19283	18212	0	1053	8	200
*03	87431	X	87431	-0-	-0-	-0-	65474	3	21957	9	N	19961	18974	0	1037	8	150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85994 X	14904	-0-	-71090	-0-	11231	2	157	4	Y	3196	3161	0	30	8	29
						3516	9									
11	83220 X	14897	-0-	-68323	-0-	11809	2	133	4	Y	2686	2681	0	14	8	20
						2955	9									
12	85994 X	18257	-0-	-67737	-0-	14374	2	165	4	Y	3380	3358	0	17	8	25
						3718	9									
01	85994 X	16655	-0-	-69339	-0-	13298	2	145	4	Y	2920	2904	0	15	8	26
						3212	9									
02	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	12203	2	142	4	Y	2903	2886	0	15	8	28
						3193	9									
03	18042 X	16708	-0-	-1334	-0-	13003	2	156	4	Y	3226	3217	0	12	8	25
						3549	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

10	28086 X	11411	-0-	-16675	-0-	8045	2	155	4	Y	2919	2743	0	39	8	252
						3211	9									
11	27180 X	9136	-0-	-18044	-0-	7124	2	102	4	Y	1736	1828	0	16	8	144
						1910	9									
12	28086 X	6935	-0-	-21151	-0-	3419	2	163	4	Y	3048	2938	0	24	8	230
						3353	9									
01	28086 X	1442	-0-	-26644	-0-	111	4	1331	9	Y	1210	1157	0	39	8	244
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	2788	2	193	4	Y	2531	2492	0	53	8	230
						2784	9									
03	11408 X	2448	-0-	-8960	-0-	1566	2	86	4	Y	724	822	0	26	8	106
						796	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

10	SHUT IN	79967	-0-	79967	126419	61424	3	18543	9	N	16857	16621	0	236	8	-0-
11	SHUT IN	57732	-0-	57732	184151	44110	3	13622	9	N	12384	12318	0	66	8	-0-
12	SHUT IN	81354	-0-	81354	265505	61548	3	19806	9	N	18005	17808	0	197	8	-0-
01	SHUT IN	85187	-0-	85187	350692	64973	3	20214	9	N	18376	18207	0	169	8	-0-
02	SHUT IN	76200	-0-	76200	426892	58140	3	18060	9	N	16418	16204	0	214	8	-0-
03	SHUT IN	51620	-0-	51620	478512	38961	3	12659	9	N	11508	11336	0	172	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

10	SHUT IN	49240	-0-	49240	74777	37491	3	11749	9	N	10681	10446	0	235	8	-0-
11	SHUT IN	33466	-0-	33466	108243	25774	3	7692	9	N	6993	6935	0	58	8	-0-
12	SHUT IN	60564	-0-	60564	168807	45788	3	14776	9	N	13433	13243	0	190	8	-0-
*01	232288 X	63481	-0-	-168807	-0-	48502	3	14979	9	N	13617	13433	0	184	8	-0-
*02	65812 X	65812	-0-	-0-	-0-	50301	3	15511	9	N	14101	13874	0	227	8	-0-
*03	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	38083	3	11904	9	N	10822	10623	0	199	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	78134	-0-	78134	78134	59969	3	18165	9	N	16514	16344	0	170	8	-0-
01	SHUT IN	82277	-0-	82277	160411	63708	3	18569	9	N	16881	16742	0	139	8	-0-
02	SHUT IN	69564	-0-	69564	229975	53926	3	15638	9	N	14216	14052	0	164	8	-0-
03	SHUT IN	58619	-0-	58619	288594	45319	3	13300	9	N	12091	11934	0	157	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	32186	-0-	32186	32186	24031	3	8155	9	N	7414	7374	0	40	8	-0-
11	SHUT IN	129494	-0-	129494	161680	105759	3	23735	9	N	21577	21445	0	132	8	-0-
12	SHUT IN	140510	-0-	140510	302190	115162	3	25348	9	N	23044	22943	0	101	8	-0-
01	SHUT IN	114970	-0-	114970	417160	94124	3	20846	9	N	18951	18814	0	137	8	-0-
02	SHUT IN	100323	-0-	100323	517483	82285	3	18038	9	N	16398	16370	0	28	8	-0-
03	SHUT IN	100531	-0-	100531	618014	85387	3	15144	9	N	13767	13723	0	44	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

10	SHUT IN	31747	-0-	31747	31747	22225	3	9522	9	N	8656	8530	0	126	8	-0-
11	SHUT IN	120614	-0-	120614	152361	95471	3	25143	9	N	22857	22745	0	112	8	-0-
12	SHUT IN	132288	-0-	132288	284649	105141	3	27147	9	N	24679	24405	0	274	8	-0-
01	SHUT IN	122506	-0-	122506	407155	96600	3	25906	9	N	23551	23350	0	201	8	-0-
02	SHUT IN	82945	-0-	82945	490100	64687	3	18258	9	N	16598	16386	0	212	8	-0-
03	SHUT IN	78766	-0-	78766	568866	68005	3	10761	9	N	9783	9530	0	253	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	22628	-0-	22628	22628	16931	3	5697	9	N	5179	4670	0	509	8	-0-
12	SHUT IN	98350	-0-	98350	120978	72309	3	26041	9	N	23674	22505	0	1169	8	-0-
01	SHUT IN	116127	-0-	116127	237105	87199	3	28928	9	N	26298	24784	0	1514	8	-0-
02	SHUT IN	97890	-0-	97890	334995	73580	3	24310	9	N	22100	21346	0	754	8	-0-
03	SHUT IN	95824	-0-	95824	430819	71325	3	24499	9	N	22272	21473	0	799	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	21735	-0-	21735	21735	17123	3	4612	9	N	4193	3547	0	646	8	-0-
12	SHUT IN	94197	-0-	94197	115932	68160	3	26037	9	N	23670	22376	0	1294	8	-0-
01	SHUT IN	96096	-0-	96096	212028	70444	3	25652	9	N	23320	22115	0	1205	8	-0-
02	SHUT IN	77684	-0-	77684	289712	56830	3	20854	9	N	18958	17931	0	1027	8	-0-
03	SHUT IN	75507	-0-	75507	365219	54359	3	21148	9	N	19225	18453	0	772	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10592 - 16614

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	49628	-0-	49628	49628	38378	3	11250	9	N	10227	10133	0	94	8	-0-
01	SHUT IN	98783	-0-	98783	148411	76506	3	22277	9	N	20252	20102	0	150	8	-0-
02	SHUT IN	76619	-0-	76619	225030	60854	3	15765	9	N	14332	14161	0	171	8	-0-
03	SHUT IN	80951	-0-	80951	305981	63237	3	17714	9	N	16104	15909	0	195	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	12761	-0-	12761	12761	9553	3	3208	9	N	2916	2901	0	15	8	-0-
12	SHUT IN	75794	-0-	75794	88555	57602	3	18192	9	N	16538	16361	0	177	8	-0-
01	SHUT IN	136927	-0-	136927	225482	106348	3	30579	9	N	27799	27559	0	240	8	-0-
02	SHUT IN	122319	-0-	122319	347801	94430	3	27889	9	N	25354	25054	0	300	8	-0-
03	SHUT IN	146331	-0-	146331	494132	113123	3	33208	9	N	30189	29789	0	400	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	7342	-0-	7342	7342	5425	3	1917	9	N	1743	1722	0	21	8	-0-
12	SHUT IN	63790	-0-	63790	71132	48882	3	14908	9	N	13553	13326	0	227	8	-0-
01	SHUT IN	131271	-0-	131271	202403	101854	3	29417	9	N	26743	26489	0	254	8	-0-
02	SHUT IN	112155	-0-	112155	314558	87354	3	24801	9	N	22546	22249	0	297	8	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	314558					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89310	X	89310	-0-	-0-	-0-	67024	3	22286	9	N	20260	20127	0	106	8	183
11	85444	X	85444	-0-	-0-	-0-	64459	3	20985	9	N	19077	19063	0	53	8	144
12	94665	X	94665	-0-	-0-	-0-	70918	3	23747	9	N	21588	21512	0	59	8	161
01	81973	X	81973	-0-	-0-	-0-	62867	3	19106	9	N	17369	17324	0	50	8	156
02	78552	X	78552	-0-	-0-	-0-	59970	3	18582	9	N	16893	16839	0	48	8	162
03	76446	X	72561	-0-	-3885	-0-	53291	3	19270	9	N	17518	17509	0	36	8	135

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		19860	-0-	19860	19860	15590	3	4270	9	N	3882	3857	0	25	8	-0-
12	SHUT IN		94747	-0-	94747	114607	73663	3	21084	9	N	19167	18933	0	234	8	-0-
01	SHUT IN		139126	-0-	139126	253733	109040	3	30086	9	N	27351	27116	0	235	8	-0-
02	SHUT IN		117087	-0-	117087	370820	91805	3	25282	9	N	22984	22706	0	278	8	-0-
03	SHUT IN		99311	-0-	99311	470131	77847	3	21464	9	N	19513	19244	0	269	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

*10	82831	X	82831	-0-	-0-	-0-	60025	3	22806	9	N	20733	20551	0	158	8	186
*11	106057	X	106057	-0-	-0-	-0-	77747	3	28310	9	N	25736	25634	0	93	8	195
*12	107338	X	107338	-0-	-0-	-0-	77456	3	29882	9	N	27165	27064	0	94	8	202
*01	93012	X	93012	-0-	-0-	-0-	68968	3	24044	9	N	21858	21781	0	83	8	196
*02	76660	X	76660	-0-	-0-	-0-	56226	3	20434	9	N	18576	18529	0	65	8	178
*03	80539	X	80539	-0-	-0-	-0-	56775	3	23764	9	N	21604	21565	0	51	8	166

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

10	0		118437	-0-	118437	335478	89068	3	29369	9	N	26699	26469	0	230	8	-0-
11	0		98648	-0-	98648	434126	75285	3	23363	9	N	21239	21135	0	104	8	-0-
12	531391	X	97265	-0-	-434126	-0-	73798	3	23467	9	N	21334	21234	0	100	8	-0-
01	174995	X	89350	-0-	-85645	-0-	68013	3	21337	9	N	19397	19310	0	87	8	-0-
02	163705	X	64584	-0-	-99121	-0-	48969	3	15615	9	N	14195	14127	0	68	8	-0-
03	174995	X	NO RPT	-0-	-174995	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

11	14B2 EXT		111786	-0-	111786	111786	82203	3	29583	9	N	26894	26783	0	111	8	-0-
*12	227642	X	115856	-0-	-111786	-0-	87490	3	28366	9	N	25787	25678	0	109	8	-0-
01	0	W	91467	-0-	91467	91467	69998	3	21469	9	N	19517	19441	0	76	8	-0-
02	0	W	65203	-0-	65203	156670	50027	3	15176	9	N	13796	13739	0	57	8	-0-
03	0	W	50321	-0-	50321	206991	38952	3	11369	9	N	10335	10300	0	35	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

06	0		27823	-0-	27823	27823	22520	3	5303	9	N	4821	4731	0	40	8	50
07	0		121553	-0-	121553	149376	93896	3	27657	9	N	25143	24735	0	252	8	206
08	0		147484	-0-	147484	296860	113636	3	33848	9	N	30771	30549	0	193	8	235
09	0		125268	-0-	125268	422128	96585	3	28683	9	N	26075	25871	0	221	8	218
10	0		97901	-0-	97901	520029	73083	3	24818	9	N	22562	22358	0	220	8	202
11	0		111658	-0-	111658	631687	85995	3	25663	9	N	23330	23228	0	128	8	176
*12	743635	X	111948	-0-	-631687	-0-	88591	3	23357	9	N	21234	21116	0	136	8	158
01	136090	X	119807	-0-	-16283	-0-	92251	3	27556	9	N	25051	24855	0	130	8	224
02	127310	X	108948	-0-	-18362	-0-	81925	3	27023	9	N	24566	24434	0	121	8	235
03	136090	X	107011	-0-	-29079	-0-	79569	3	27442	9	N	24947	24896	0	95	8	191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		101533	-0-	101533	101533	77937	3	23596	9	N	21451	21348	0	103	8	-0-
07	0		156385	-0-	156385	257918	118446	3	37939	9	N	34490	34228	0	262	8	-0-
08	0		28892	-0-	28892	286810	22201	3	6691	9	N	6083	5999	0	84	8	-0-
09	0		124148	-0-	124148	410958	95878	3	28270	9	N	25700	25424	0	276	8	-0-
10	0		132014	-0-	132014	542972	101452	3	30562	9	N	27784	27543	0	241	8	-0-
11	0		132451	-0-	132451	675423	101850	3	30601	9	N	27819	27702	0	117	8	-0-
*12	824066	X	148643	-0-	-675423	-0-	115751	3	32892	9	N	29902	29768	0	134	8	-0-
01	322462	X	156737	-0-	-165725	-0-	125029	3	31708	9	N	28825	28686	0	139	8	-0-
02	301658	X	55283	-0-	-246375	-0-	49857	3	5426	9	N	4933	4845	0	88	8	-0-
03	322462	X	123199	-0-	-199263	-0-	96843	3	26356	9	N	23960	23856	0	104	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

08	0		102893	-0-	102893	102893	77052	3	25841	9	N	23492	23393	0	99	8	-0-
09	0		136416	-0-	136416	239309	102922	3	33494	9	N	30449	30295	0	154	8	-0-
10	0		97599	-0-	97599	336908	73074	3	24525	9	N	22295	22153	0	142	8	-0-
11	0		8474	-0-	8474	345382	6464	3	2010	9	N	1827	1820	0	7	8	-0-
*12	373206	X	27824	-0-	-345382	-0-	21069	3	6755	9	N	6141	6120	0	21	8	-0-
01	172763	X	64794	-0-	-107969	-0-	49388	3	15406	9	N	14005	13957	0	48	8	-0-
02	161617	X	39849	-0-	-121768	-0-	30267	3	9582	9	N	8711	8678	0	33	8	-0-
03	172763	X	47314	-0-	-125449	-0-	35783	3	11531	9	N	10483	10453	0	30	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

08	0		126233	-0-	126233	126233	94233	3	32000	9	N	29091	28971	0	120	8	-0-
09	0		163465	-0-	163465	289698	123658	3	39807	9	N	36188	35999	0	189	8	-0-
10	0		144379	-0-	144379	434077	108311	3	36068	9	N	32789	32573	0	216	8	-0-
11	0		114218	-0-	114218	548295	86060	3	28158	9	N	25598	25502	0	96	8	-0-
*12	645726	X	97431	-0-	-548295	-0-	73440	3	23991	9	N	21810	21720	0	90	8	-0-
01	199671	X	82060	-0-	-117611	-0-	61768	3	20292	9	N	18447	18373	0	74	8	-0-
02	186789	X	56847	-0-	-129942	-0-	41814	3	15033	9	N	13666	13613	0	53	8	-0-
03	199671	X	63997	-0-	-135674	-0-	47744	3	16253	9	N	14775	14723	0	52	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

11	0	W	9110	-0-	9110	9110	6893	3	2217	9	N	2015	2000	0	15	8	-0-
12	0	W	128767	-0-	128767	137877	97234	3	31533	9	N	28666	28537	0	129	8	-0-
01	0	W	84961	-0-	84961	222838	65165	3	19796	9	N	17996	17918	0	78	8	-0-
02	0	W	64882	-0-	64882	287720	50100	3	14782	9	N	13438	13379	0	59	8	-0-
03	0	W	51495	-0-	51495	339215	40376	3	11119	9	N	10108	10068	0	40	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

11	14B2 EXT		42648	-0-	42648	42648	31757	3	10891	9	N	9901	9842	0	59	8	-0-
12	0	W	133794	-0-	133794	176442	99510	3	34284	9	N	31167	31004	0	163	8	-0-
01	0	W	137056	-0-	137056	313498	103109	3	33947	9	N	30861	30712	0	149	8	-0-
02	0	W	112004	-0-	112004	425502	84504	3	27500	9	N	25000	24876	0	124	8	-0-
03	0	W	104778	-0-	104778	530280	79369	3	25409	9	N	23099	23010	0	89	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

07	0		92688	-0-	92688	92688	74989	3	17699	9	N	16090	15811	0	279	8	-0-
08	0		125991	-0-	125991	218679	100461	3	25530	9	N	23209	23006	0	203	8	-0-
09	0		107443	-0-	107443	326122	86092	3	21351	9	N	19410	19183	0	227	8	-0-
10	0		65721	-0-	65721	391843	52830	3	12891	9	N	11719	11538	0	181	8	-0-
11	0		86374	-0-	86374	478217	68964	3	17410	9	N	15827	15668	0	159	8	-0-
12	0		94910	-0-	94910	573127	75838	3	19072	9	N	17338	17180	0	158	8	-0-
*01	658928	X	85801	-0-	-573127	-0-	69088	3	16713	9	N	15194	15067	0	127	8	-0-
*02	82420	X	82420	-0-	-0-	-0-	65270	3	17150	9	N	15591	15464	0	127	8	-0-
03	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

10	32054	X	24740	-0-	-7314	-0-	23643	2	57	4	Y	945	947	1			630
							1040	9									
11	31020	X	23629	-0-	-7391	-0-	22599	2	1030	9	Y	936	917	1			649
12	24831	X	24330	-0-	-501	-0-	23208	2	1122	9	Y	1020	1090	1			579
01	24335	X	21687	-0-	-2648	-0-	20770	2	7	4	Y	827	952	1			454
							910	9									
02	42643	X	42643	-0-	-0-	-0-	41730	2	18	4	Y	814	1110	1			158
							895	9									
03	23591	X	23025	-0-	-566	-0-	22157	2	868	9	Y	789	736	1			211

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

10	39556	X	34665	-0-	-4891	-0-	1775	1	30585	2	Y	1926	1921	0			41
							186	4	2119	9							
11	38190	X	30625	-0-	-7565	-0-	1697	1	26795	2	Y	1850	1853	0			38
							98	4	2035	9							
12	38936	X	29410	-0-	-9526	-0-	1472	1	25884	2	Y	1822	1824	0			36
							50	4	2004	9							
01	37975	X	32212	-0-	-5763	-0-	1367	1	28828	2	Y	1833	1830	0			39
							1	4	2016	9							
02	29783	X	26005	-0-	-3778	-0-	1072	1	23063	2	Y	1672	1670	0			41
							31	4	1839	9							
03	31837	X	30300	-0-	-1537	-0-	1378	1	27121	2	Y	1624	1624	0			41
							15	4	1786	9							

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

10	33232	X	27780	-0-	-5452	-0-	1597	1	22876	2	Y	2875	2881	0			81
							144	4	3163	9							
11	30000	X	29061	-0-	-939	-0-	1758	1	23933	2	Y	2984	2929	0			136
							88	4	3282	9							
12	30008	X	25322	-0-	-4686	-0-	1618	1	20847	2	Y	2554	2583	0			107
							48	4	2809	9							
01	28334	X	24077	-0-	-4257	-0-	1356	1	20336	2	Y	2164	2189	0			82
							5	4	2380	9							
02	23809	X	21827	-0-	-1982	-0-	1257	1	18426	2	Y	1944	1937	0			89
							6	4	2138	9							
03	25451	X	23507	-0-	-1944	-0-	1403	1	19993	2	Y	1912	1943	0			58
							8	4	2103	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	9204	-0-	-12806	-0-	41	1	8011	2	Y	1042	1508	1			203
							6	4	1146	9							
11	21300	X	9754	-0-	-11546	-0-	33	1	8839	2	Y	801	929	1			75
							1	4	881	9							
12	15810	X	7858	-0-	-7952	-0-	29	1	6962	2	Y	788	738	1			125
							867	9									
01	15810	X	5242	-0-	-10568	-0-	25	1	4363	2	Y	776	774	1			127
							854	9									
02	14790	X	8226	-0-	-6564	-0-	25	1	7545	2	Y	595	639	1			83
							1	4	655	9							
03	10075	X	6998	-0-	-3077	-0-	20	1	6411	2	Y	515	523	1			75
							567	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27373	X	24400	-0-	-2973	-0-	1521	1	18822	2	Y	3544	3538	0			76
							159	4	3898	9							
11	26490	X	24483	-0-	-2007	-0-	1617	1	18792	2	Y	3618	3620	0			74
							94	4	3980	9							
12	27373	X	23797	-0-	-3576	-0-	1581	1	17995	2	Y	3788	3787	0			75
							54	4	4167	9							
01	26443	X	22920	-0-	-3523	-0-	1310	1	17873	2	Y	3396	3398	0			73
							1	4	3736	9							
02	21692	X	20581	-0-	-1111	-0-	1133	1	16126	2	Y	2990	2990	0			73
							33	4	3289	9							
03	23188	X	21564	-0-	-1624	-0-	1345	1	16867	2	Y	3034	3030	0			77
							15	4	3337	9							

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22103	X	15792	-0-	-6311	-0-	1135	1	12433	2	Y	1929	1960	0			54
							102	4	2122	9							
11	21390	X	2703	-0-	-18687	-0-	113	1	2138	2	Y	405	441	0			18
							6	4	446	9							
12	22103	X	10299	-0-	-11804	-0-	841	1	7333	2	Y	1909	1847	0			80
							25	4	2100	9							
01	20615	X	18768	-0-	-1847	-0-	1405	1	14329	2	Y	2754	2730	0			104
							5	4	3029	9							
02	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	1280	1	14188	2	Y	2561	2547	0			118
							6	4	2817	9							
*03	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	1419	1	15970	2	Y	2603	2641	0			80
							9	4	2863	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	945	-0-	-10556	-0-	176	1	25	4	Y	676	833	1			149
							744	9									
11	31020	X	5753	-0-	-25267	-0-	192	1	4634	2	Y	841	894	1			96
							2	4	925	9							
12	15004	X	2399	-0-	-12605	-0-	160	1	1397	2	Y	765	723	1			138
							842	9									
01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	615	635	1			118
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	133	1	8404	2	Y	586	605	1			99
							1	4	645	9							
*03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	119	1	8069	2	Y	497	506	1			90
							547	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

10	47678	X	39896	-0-	-7782	-0-	1695	1	35186	2	Y	2580	2568	0			55
							177	4	2838	9							
11	45030	X	38837	-0-	-6193	-0-	1757	1	34266	2	Y	2465	2470	0			50
							102	4	2712	9							
12	43028	X	31375	-0-	-11653	-0-	1463	1	27634	2	Y	2025	2035	0			40
							50	4	2228	9							
01	38409	X	47	-0-	-38362	-0-	21	1	24	2	Y	1	41	0			-0-
							1	4	1	9							
02	35815	X	-0-	-0-	-35815	-0-					Y	-0-					-0-
03	38285	X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

10	50592	X	40516	-0-	-10076	-0-	1711	1	35443	2	Y	2929	2924	0			65
							140	4	3222	9							
11	48030	X	37415	-0-	-10615	-0-	1680	1	32681	2	Y	2699	2693	0			71
							85	4	2969	9							
12	46035	X	36526	-0-	-9509	-0-	1640	1	31936	2	Y	2631	2645	0			57
							56	4	2894	9							
01	43524	X	35294	-0-	-8230	-0-	1390	1	31080	2	Y	2544	2555	0			46
							26	4	2798	9							
02	36337	X	32153	-0-	-4184	-0-	1208	1	28503	2	Y	2211	2212	0			45
							10	4	2432	9							
03	38843	X	33517	-0-	-5326	-0-	1427	1	29644	2	Y	2211	2210	0			46
							14	4	2432	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

10	45291	X	36377	-0-	-8914	-0-	1705	1	29131	2	Y	4911	4905	0			108
							139	4	5402	9							
11	42540	X	35239	-0-	-7301	-0-	1719	1	28244	2	Y	4717	4701	0			124
							87	4	5189	9							
12	43958	X	36123	-0-	-7835	-0-	1692	1	29017	2	Y	4869	4887	0			106
							58	4	5356	9							
01	43462	X	33482	-0-	-9980	-0-	1362	1	27119	2	Y	4523	4548	0			81
							26	4	4975	9							
02	30972	X	28663	-0-	-2309	-0-	1202	1	23318	2	Y	3757	3761	0			77
							10	4	4133	9							
03	33108	X	30679	-0-	-2429	-0-	1493	1	24896	2	Y	3886	3883	0			80
							15	4	4275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26071	X	22785	-0-	-3286	-0-	1670	1	18083	2	Y	2619	2634	0			74
							151	4	2881	9							
11	24090	X	21036	-0-	-3054	-0-	1702	1	16596	2	Y	2412	2376	0			110
							85	4	2653	9							
12	24149	X	19668	-0-	-4481	-0-	1596	1	15498	2	Y	2296	2310	0			96
							48	4	2526	9							
01	22909	X	18803	-0-	-4106	-0-	1309	1	15241	2	Y	2044	2062	0			78
							5	4	2248	9							
02	19894	X	16341	-0-	-3553	-0-	1083	1	13250	2	Y	1821	1815	0			84
							5	4	2003	9							
03	21266	X	17755	-0-	-3511	-0-	1276	1	14437	2	Y	1849	1876	0			57
							8	4	2034	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

10	27311	X	23844	-0-	-3467	-0-	1611	1	18048	2	Y	3673	3709	0			103
							145	4	4040	9							
11	24780	X	8298	-0-	-16482	-0-	1231	1	5367	2	Y	1489	1524	0			68
							62	4	1638	9							
12	28365	X	12046	-0-	-16319	-0-	1637	1	7538	2	Y	2565	2526	0			107
							49	4	2822	9							
01	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	1581	1	22780	2	Y	4149	4099	0			157
							6	4	4564	9							
02	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	1305	1	22873	2	Y	4073	4043	0			187
							6	4	4480	9							
*03	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	1538	1	26867	2	Y	4229	4287	0			129
							9	4	4652	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

10	32271	X	30002	-0-	-2269	-0-	1610	1	24710	2	Y	3215	3235	0			90
							145	4	3537	9							
11	31230	X	29154	-0-	-2076	-0-	1682	1	24041	2	Y	3043	2995	0			138
							84	4	3347	9							
12	32271	X	29515	-0-	-2756	-0-	1636	1	24291	2	Y	3217	3221	0			134
							49	4	3539	9							
01	30566	X	28433	-0-	-2133	-0-	1361	1	23904	2	Y	2875	2900	0			109
							5	4	3163	9							
02	27260	X	24438	-0-	-2822	-0-	1144	1	20581	2	Y	2462	2458	0			113
							5	4	2708	9							
03	29140	X	25232	-0-	-3908	-0-	1339	1	21236	2	Y	2408	2447	0			74
							8	4	2649	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

10	50375	X	41993	-0-	-8382	-0-	1777	1	35920	2	Y	3760	3782	0			106
							160	4	4136	9							
11	46890	X	1239	-0-	-45651	-0-	57	1	1057	2	Y	111	212	0			5
							3	4	122	9							
12	46965	X	-0-	-0-	-46965	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-					-0-
02	37584	X	-0-	-0-	-37584	-0-					Y	-0-					-0-
03	40176	X	-0-	-0-	-40176	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42904 X	33111	-0-	-9793	-0-	1470	1	28381	2	Y	2911	2909	0			134
						58	4	3202	9							
11	37650 X	30846	-0-	-6804	-0-	1634	1	26797	2	Y	2189	2239	0			84
						7	4	2408	9							
12	36053 X	30732	-0-	-5321	-0-	1731	1	26764	2	Y	2032	2021	0			95
						2	4	2235	9							
01	34596 X	29946	-0-	-4650	-0-	1547	1	26231	2	Y	1971	1980	0			86
						2168	9									
02	29406 X	26873	-0-	-2533	-0-	1349	1	23626	2	Y	1725	1731	0			80
						1898	9									
03	31434 X	27488	-0-	-3946	-0-	1449	1	24171	2	Y	1690	1683	0			87
						9	4	1859	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39153 X	31688	-0-	-7465	-0-	1509	1	25907	2	Y	3829	3836	0			176
						60	4	4212	9							
11	35640 X	29723	-0-	-5917	-0-	1749	1	24179	2	Y	3444	3488	0			132
						7	4	3788	9							
12	36332 X	28898	-0-	-7434	-0-	1675	1	23450	2	Y	3428	3400	0			160
						2	4	3771	9							
01	33077 X	27845	-0-	-5232	-0-	1359	1	22863	2	Y	3294	3311	0			143
						3623	9									
02	27521 X	24715	-0-	-2806	-0-	1157	1	20351	2	Y	2915	2923	0			135
						3207	9									
03	29419 X	25648	-0-	-3771	-0-	1352	1	21029	2	Y	2963	2945	0			153
						8	4	3259	9							

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9471	-0-	9471	46049	1012	1	6259	2	N	2000	1672	1			592
						2200	9									
11	DLQ G-10	13059	-0-	13059	59108	573	1	10793	2	N	1537	1760	1			369
						2	4	1691	9							
12	DLQ G-10	7611	-0-	7611	66719	1021	1	4777	2	N	1626	1537	1			458
						24	4	1789	9							
01	78213 X	11494	-0-	-66719	-0-	124	1	9933	2	N	1306	1377	1			387
						1437	9									
02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	148	1	7091	2	N	1240	1130	1			497
						1364	9									
03	13485 X	11633	-0-	-1852	-0-	410	1	9932	2	N	1174	1129	1			542
						1291	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37882 X	32033	-0-	-5849	-0-	1555	1	28304	2	Y	1849	1863	0			52
						140	4	2034	9							
11	34290 X	30883	-0-	-3407	-0-	1731	1	26967	2	Y	1907	1872	0			87
						87	4	2098	9							
12	34627 X	26541	-0-	-8086	-0-	1506	1	23444	2	Y	1405	1433	0			59
						45	4	1546	9							
01	33170 X	30247	-0-	-2923	-0-	1333	1	27153	2	Y	1596	1594	0			61
						5	4	1756	9							
02	29696 X	26005	-0-	-3691	-0-	1156	1	23297	2	Y	1406	1402	0			65
						5	4	1547	9							
03	31744 X	24445	-0-	-7299	-0-	1276	1	21630	2	Y	1392	1414	0			43
						8	4	1531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	15001	-0-	-5893	-0-	1375	1	11131	2	Y	2137	2097	0			46
							144	4	2351	9							
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1303	1	13163	2	Y	2379	2376	0			49
							76	4	2617	9							
12	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	1219	1	14046	2	Y	2615	2612	0			52
							41	4	2877	9							
01	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1038	1	15712	2	Y	2661	2656	0			57
							1	4	2927	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	974	1	15012	2	Y	2522	2517	0			62
							28	4	2774	9							
*03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	1220	1	15677	2	Y	2598	2594	0			66
							13	4	2858	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33883	X	23350	-0-	-10533	-0-	1478	1	18267	2	Y	3136	3134	0			67
							155	4	3450	9							
11	33390	X	21427	-0-	-11963	-0-	1503	1	16566	2	Y	2974	2980	0			61
							87	4	3271	9							
12	34503	X	20682	-0-	-13821	-0-	1518	1	15858	2	Y	2958	2960	0			59
							52	4	3254	9							
01	34503	X	22461	-0-	-12042	-0-	1329	1	17990	2	Y	2855	2853	0			61
							1	4	3141	9							
02	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	1150	1	16588	2	Y	2591	2588	0			64
							33	4	2850	9							
*03	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	1363	1	17579	2	Y	2592	2590	0			66
							15	4	2851	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44578	X	36244	-0-	-8334	-0-	1620	1	31280	2	Y	2982	2985	0			137
							64	4	3280	9							
11	40950	X	33750	-0-	-7200	-0-	1747	1	28840	2	Y	2869	2896	0			110
							7	4	3156	9							
12	40641	X	32740	-0-	-7901	-0-	1789	1	27931	2	Y	2744	2726	0			128
							2	4	3018	9							
01	36983	X	31885	-0-	-5098	-0-	1501	1	27435	2	Y	2681	2692	0			117
							2949	9									
02	32161	X	29293	-0-	-2868	-0-	1238	1	25433	2	Y	2384	2390	0			111
							2622	9									
03	34379	X	30285	-0-	-4094	-0-	1445	1	26206	2	Y	2386	2374	0			123
							9	4	2625	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39556	X	30503	-0-	-9053	-0-	1375	1	26564	2	Y	2282	2286	0			105
							54	4	2510	9							
11	35280	X	28427	-0-	-6853	-0-	1645	1	24378	2	Y	2179	2201	0			83
							7	4	2397	9							
12	35216	X	28198	-0-	-7018	-0-	1699	1	24156	2	Y	2128	2112	0			99
							2	4	2341	9							
01	32612	X	27365	-0-	-5247	-0-	1453	1	23607	2	Y	2095	2103	0			91
							2305	9									
02	27840	X	24596	-0-	-3244	-0-	1203	1	21352	2	Y	1855	1860	0			86
							2041	9									
03	29760	X	25849	-0-	-3911	-0-	1324	1	22472	2	Y	1859	1849	0			96
							8	4	2045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30566 X	27485	-0-	-3081	-0-	1537	1	21849	2	Y	3671	3671	0			169
						61	4	4038	9							
11	29580 X	18633	-0-	-10947	-0-	1418	1	14439	2	Y	2518	2591	0			96
						6	4	2770	9							
12	28675 X	150	-0-	-28525	-0-	103	1	18	2	Y	25	120	0			1
						1	4	28	9							
01	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39122 X	35101	-0-	-4021	-0-	1689	1	29489	2	Y	3505	3510	0			161
						67	4	3856	9							
11	37860 X	34176	-0-	-3684	-0-	1795	1	28649	2	Y	3385	3417	0			129
						8	4	3724	9							
12	39122 X	32865	-0-	-6257	-0-	1738	1	27351	2	Y	3431	3400	0			160
						2	4	3774	9							
01	38161 X	32522	-0-	-5639	-0-	1452	1	27244	2	Y	3478	3487	0			151
						3826	9									
02	31436 X	29438	-0-	-1998	-0-	1241	1	24801	2	Y	3087	3095	0			143
						3396	9									
03	33604 X	30780	-0-	-2824	-0-	1409	1	25906	2	Y	3143	3124	0			162
						8	4	3457	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29946 X	22753	-0-	-7193	-0-	1044	1	18904	2	Y	2513	2519	0			115
						41	4	2764	9							
11	27090 X	20084	-0-	-7006	-0-	1150	1	16429	2	Y	2273	2301	0			87
						5	4	2500	9							
12	25575 X	20200	-0-	-5375	-0-	1160	1	16556	2	Y	2256	2238	0			105
						2	4	2482	9							
01	23777 X	20794	-0-	-2983	-0-	964	1	17280	2	Y	2318	2322	0			101
						2550	9									
02	20184 X	19199	-0-	-985	-0-	787	1	16143	2	Y	2063	2068	0			96
						2269	9									
03	21576 X	19921	-0-	-1655	-0-	914	1	16729	2	Y	2066	2055	0			107
						5	4	2273	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45942 X	44515	-0-	-1427	-0-	2004	1	38408	2	Y	3539	3522	0			76
						210	4	3893	9							
11	44460 X	43824	-0-	-636	-0-	1965	1	38090	2	Y	3323	3331	0			68
						114	4	3655	9							
12	45942 X	42166	-0-	-3776	-0-	1825	1	36773	2	Y	3187	3192	0			63
						62	4	3506	9							
01	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	1516	1	36613	2	Y	3007	3006	0			64
						1	4	3308	9							
02	42369 X	35577	-0-	-6792	-0-	1250	1	31590	2	Y	2455	2459	0			60
						36	4	2701	9							
03	45291 X	36298	-0-	-8993	-0-	1979	1	31447	2	Y	2591	2585	0			66
						22	4	2850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40889	X	32508	-0-	-8381	-0-	1767	1	27981	2	Y	2445	2452	0			112
							70	4	2690	9							
11	38220	X	28692	-0-	-9528	-0-	1751	1	24739	2	Y	1995	2031	0			76
							7	4	2195	9							
12	36766	X	23609	-0-	-13157	-0-	1807	1	20009	2	Y	1627	1627	0			76
							3	4	1790	9							
01	34906	X	28937	-0-	-5969	-0-	1605	1	24670	2	Y	2420	2391	0			105
							2662	9									
02	29319	X	27318	-0-	-2001	-0-	1318	1	23416	2	Y	2349	2345	0			109
							2584	9									
03	31341	X	28305	-0-	-3036	-0-	1458	1	24222	2	Y	2378	2364	0			123
							9	4	2616	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44268	X	35171	-0-	-9097	-0-	1538	1	31095	2	Y	2181	2196	0			61
							139	4	2399	9							
11	40530	X	30094	-0-	-10436	-0-	1586	1	26533	2	Y	1723	1706	0			78
							80	4	1895	9							
12	39339	X	24210	-0-	-15129	-0-	1788	1	20793	2	Y	1432	1450	0			60
							54	4	1575	9							
01	36642	X	26805	-0-	-9837	-0-	1180	1	23871	2	Y	1590	1590	0			60
							5	4	1749	9							
02	33118	X	30927	-0-	-2191	-0-	1304	1	27491	2	Y	1933	1904	0			89
							6	4	2126	9							
03	35185	X	30508	-0-	-4677	-0-	1511	1	26845	2	Y	1948	1977	0			60
							9	4	2143	9							

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35185	X	30156	-0-	-5029	-0-	1552	1	26375	2	Y	1899	1912	0			53
							140	4	2089	9							
11	34050	X	28495	-0-	-5555	-0-	1727	1	24715	2	Y	1787	1759	0			81
							87	4	1966	9							
12	34100	X	23937	-0-	-10163	-0-	1359	1	20769	2	Y	1607	1621	0			67
							41	4	1768	9							
01	31558	X	27564	-0-	-3994	-0-	1293	1	23912	2	Y	2140	2126	0			81
							5	4	2354	9							
02	28043	X	23048	-0-	-4995	-0-	1115	1	19834	2	Y	1904	1898	0			87
							5	4	2094	9							
03	29977	X	22832	-0-	-7145	-0-	1251	1	19550	2	Y	1839	1870	0			56
							8	4	2023	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58466	X	43891	-0-	-14575	-0-	1861	1	38554	2	Y	3022	3019	0			67
							152	4	3324	9							
11	52890	X	40418	-0-	-12472	-0-	1824	1	35480	2	Y	2747	2742	0			72
							92	4	3022	9							
12	50809	X	39893	-0-	-10916	-0-	1732	1	35163	2	Y	2672	2686	0			58
							59	4	2939	9							
01	48422	X	32498	-0-	-15924	-0-	1292	1	28905	2	Y	2069	2090	0			37
							25	4	2276	9							
02	39701	X	31711	-0-	-7990	-0-	1201	1	28331	2	Y	1972	1968	0			41
							10	4	2169	9							
03	42439	X	33161	-0-	-9278	-0-	1577	1	29372	2	Y	1997	1997	0			41
							15	4	2197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32860	X	25774	-0-	-7086	-0-	1334	1	20981	2	Y	3096	3103	0			142
							53	4	3406	9							
11	30900	X	25339	-0-	-5561	-0-	1576	1	20427	2	Y	3026	3052	0			116
							7	4	3329	9							
12	31651	X	27934	-0-	-3717	-0-	1732	1	22328	2	Y	3520	3471	0			165
							2	4	3872	9							
01	31124	X	30479	-0-	-645	-0-	1461	1	24911	2	Y	3734	3736	0			163
							4107	9									
02	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	1145	1	21036	2	Y	3297	3307	0			153
							3627	9									
*03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1418	1	23213	2	Y	3288	3271	0			170
							8	4	3617	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

10	72788	X	51913	-0-	-20875	-0-	2186	1	45284	2	Y	3876	3873	0			85
							179	4	4264	9							
11	66210	X	46845	-0-	-19365	-0-	2100	1	40847	2	Y	3447	3441	0			91
							106	4	3792	9							
12	62868	X	46046	-0-	-16822	-0-	1940	1	40380	2	Y	3326	3345	0			72
							67	4	3659	9							
01	62744	X	44461	-0-	-18283	-0-	1530	1	39473	2	Y	3117	3133	0			56
							29	4	3429	9							
02	46661	X	40374	-0-	-6287	-0-	1366	1	36025	2	Y	2701	2701	0			56
							12	4	2971	9							
03	49879	X	43350	-0-	-6529	-0-	1683	1	38636	2	Y	2741	2740	0			57
							16	4	3015	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

10	112623	X	104733	-0-	-7890	-0-	4597	1	95241	2	Y	4108	4093	0			91
							376	4	4519	9							
11	108990	X	98198	-0-	-10792	-0-	4589	1	89246	2	Y	3755	3747	0			99
							232	4	4131	9							
12	112623	X	97995	-0-	-14628	-0-	4298	1	89444	2	Y	3733	3751	0			81
							147	4	4106	9							
01	105896	X	96727	-0-	-9169	-0-	3458	1	89186	2	Y	3652	3668	0			65
							66	4	4017	9							
02	97875	X	85513	-0-	-12362	-0-	2998	1	79047	2	Y	3129	3130	0			64
							26	4	3442	9							
03	104625	X	81566	-0-	-23059	-0-	3273	1	74808	2	Y	3139	3138	0			65
							32	4	3453	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

10	44578	X	35365	-0-	-9213	-0-	1865	1	28817	2	Y	4119	4115	0			91
							152	4	4531	9							
11	41820	X	32490	-0-	-9330	-0-	1807	1	26449	2	Y	3766	3758	0			99
							91	4	4143	9							
12	40207	X	32702	-0-	-7505	-0-	1740	1	26725	2	Y	3797	3814	0			82
							60	4	4177	9							
01	37231	X	31566	-0-	-5665	-0-	1385	1	26349	2	Y	3460	3480	0			62
							26	4	3806	9							
02	30305	X	27703	-0-	-2602	-0-	1199	1	23092	2	Y	3093	3091	0			64
							10	4	3402	9							
03	32395	X	28040	-0-	-4355	-0-	1420	1	23229	2	Y	3070	3071	0			63
							14	4	3377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39928	X	32018	-0-	-7910	-0-	1730	1	25499	2	Y	4291	4291	0			197
							69	4	4720	9							
11	36780	X	28187	-0-	-8593	-0-	1736	1	22034	2	Y	4009	4053	0			153
							7	4	4410	9							
12	34348	X	26916	-0-	-7432	-0-	1661	1	21202	2	Y	3683	3664	0			172
							2	4	4051	9							
01	34348	X	27392	-0-	-6956	-0-	1433	1	21861	2	Y	3725	3735	0			162
							4098	9									
02	28826	X	23526	-0-	-5300	-0-	1265	1	18838	2	Y	3112	3130	0			144
							3423	9									
03	30814	X	24555	-0-	-6259	-0-	1476	1	19494	2	Y	3251	3227	0			168
							9	4	3576	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70060	X	55158	-0-	-14902	-0-	2455	1	50720	2	Y	1620	1619	0			36
							201	4	1782	9							
11	67800	X	50972	-0-	-16828	-0-	2408	1	46826	2	Y	1469	1466	0			39
							122	4	1616	9							
12	64883	X	48201	-0-	-16682	-0-	2147	1	44417	2	Y	1421	1429	0			31
							74	4	1563	9							
01	60853	X	44674	-0-	-16179	-0-	1612	1	41581	2	Y	1318	1325	0			24
							31	4	1450	9							
02	55187	X	40845	-0-	-14342	-0-	1449	1	38167	2	Y	1106	1107	0			23
							12	4	1217	9							
03	55149	X	37663	-0-	-17486	-0-	1577	1	35050	2	Y	928	932	0			19
							15	4	1021	9							

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77531	X	-0-	-0-	-77531	-0-					N	-0-					77
11	57674	X	57674	-0-	-0-	-0-	43	1	47973	2	N	3817	3439	1			455
							5459	4	4199	9							
12	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	268	1	27971	2	N	2723	2790	1			388
							13030	4	2995	9							
01	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	289	1	22339	2	N	2570	2611	1			347
							14194	4	2827	9							
02	55738	X	32150	-0-	-23588	-0-	203	1	29818	2	N	1770	1646	1			471
							182	4	1947	9							
03	59582	X	37362	-0-	-22220	-0-	336	1	34896	2	N	1936	1898	1			509
							2130	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45663	X	32977	-0-	-12686	-0-	1878	1	25553	2	Y	4969	4927	0			116
							80	4	5466	9							
11	40350	X	30850	-0-	-9500	-0-	1665	1	24049	2	Y	4622	4618	0			120
							52	4	5084	9							
12	40641	X	28069	-0-	-12572	-0-	1478	1	21962	2	Y	4181	4194	0			107
							30	4	4599	9							
01	30969	X	695	-0-	-30274	-0-	68	1	523	2	Y	94	197	0			4
							1	4	103	9							
02	25810	X	6847	-0-	-18963	-0-	742	1	4586	2	Y	1246	1232	0			18
							148	4	1371	9							
03	27590	X	5909	-0-	-21681	-0-	1079	1	3247	2	Y	1146	1151	0			13
							322	4	1261	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46903	X	23479	-0-	-23424	-0-	88	1	21656	2	Y	1565	1501	1			317
							13	4	1722	9							
11	46290	X	18178	-0-	-28112	-0-	93	1	16608	2	Y	1342	1521	1			138
							1	4	1476	9							
12	44020	X	17659	-0-	-26361	-0-	65	1	16248	2	Y	1224	1156	1			206
							1346	9									
01	29760	X	14834	-0-	-14926	-0-	64	1	13703	2	Y	970	1006	1			170
							1067	9									
02	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	66	1	21657	2	Y	888	923	1			135
							1	4	977	9							
03	23467	X	22230	-0-	-1237	-0-	60	1	21320	2	Y	773	784	1			124
							850	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

*04	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	26057	2	2875	9	Y	2614	2462	1			445
*05	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	25308	2	2453	9	Y	2230	2320	1			355
06	22740	X	18219	-0-	-4521	-0-	401	1	16234	2	Y	1440	1662	1			133
							1584	9									
07	23498	X	14349	-0-	-9149	-0-	517	1	11679	2	Y	1957	1919	1			171
							2153	9									
08	23498	X	7063	-0-	-16435	-0-	307	1	5467	2	Y	1172	1219	1			124
							1289	9									
09	22740	X	8808	-0-	-13932	-0-	144	1	6947	2	Y	1561	1476	1			209
							1717	9									
*10	23498	X	10338	-0-	-13160	-0-	85	1	9196	2	Y	950	971	1			188
							12	4	1045	9							
*11	22740	X	8038	-0-	-14702	-0-	57	1	7091	2	Y	808	917	1			79
							1	4	889	9							
12	14353	X	6155	-0-	-8198	-0-	45	1	5344	2	Y	696	662	1			113
							766	9									
01	9114	X	4697	-0-	-4417	-0-	46	1	4000	2	Y	592	605	1			100
							651	9									
*02	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	53	1	13725	2	Y	584	600	1			84
							1	4	642	9							
*03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	51	1	14626	2	Y	532	536	1			80
							585	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

10	43369	X	32788	-0-	-10581	-0-	1840	1	25379	2	Y	4992	4943	0			117
							78	4	5491	9							
11	39780	X	30192	-0-	-9588	-0-	1736	1	23450	2	Y	4502	4502	0			117
							54	4	4952	9							
12	30256	X	28631	-0-	-1625	-0-	1590	1	22317	2	Y	4265	4273	0			109
							32	4	4692	9							
01	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	1498	1	28796	2	Y	5490	5380	0			219
							27	4	6039	9							
02	32812	X	32812	-0-	-0-	-0-	1246	1	25238	2	Y	5526	5664	0			81
							249	4	6079	9							
03	26722	X	23854	-0-	-2868	-0-	1311	1	17850	2	Y	3911	3946	0			46
							391	4	4302	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74648 X	52574	-0-	-22074	-0-	2173	1	44310	2	Y	5453	5417	0			127
						93	4	5998	9							
11	67110 X	49028	-0-	-18082	-0-	2158	1	41294	2	Y	5008	5005	0			130
						67	4	5509	9							
12	62248 X	45947	-0-	-16301	-0-	1903	1	38870	2	Y	4669	4680	0			119
						38	4	5136	9							
01	54560 X	5969	-0-	-48591	-0-	807	1	4441	2	Y	642	735	0			26
						15	4	706	9							
02	45385 X	16232	-0-	-29153	-0-	1134	1	12740	2	Y	1938	1936	0			28
						226	4	2132	9							
03	48515 X	25608	-0-	-22907	-0-	1606	1	20496	2	Y	2752	2748	0			32
						479	4	3027	9							

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62930 X	50326	-0-	-12604	-0-	2103	1	42869	2	Y	4785	4750	0			112
						90	4	5264	9							
11	55920 X	48522	-0-	-7398	-0-	2159	1	41314	2	Y	4529	4523	0			118
						67	4	4982	9							
12	57412 X	42755	-0-	-14657	-0-	1788	1	36500	2	Y	4028	4043	0			103
						36	4	4431	9							
01	49569 X	851	-0-	-48718	-0-	60	1	690	2	Y	91	190	0			4
						1	4	100	9							
02	42543 X	11707	-0-	-30836	-0-	906	1	9170	2	Y	1318	1303	0			19
						181	4	1450	9							
03	45477 X	14015	-0-	-31462	-0-	1336	1	10701	2	Y	1436	1438	0			17
						398	4	1580	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468 X	17599	-0-	-1869	-0-	8	1	14830	2	Y	2504	2556	1			66
						7	4	2754	9							
11	16260 X	15394	-0-	-866	-0-	7	1	12494	2	Y	2628	2538	1			156
						2	4	2891	9							
12	17794 X	13107	-0-	-4687	-0-	8	1	10673	2	Y	2204	2225	1			135
						2	4	2424	9							
01	17794 X	13704	-0-	-4090	-0-	7	1	10703	2	Y	2714	2677	1			172
						9	4	2985	9							
02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	6	1	7423	2	Y	2345	2381	1			136
						2580	9									
03	17608 X	10729	-0-	-6879	-0-	10	1	8192	2	Y	2297	2292	1			141
						2527	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	115	1	27562	2	Y	1152	1034	1			232
						17	4	1267	9							
11	53730 X	24025	-0-	-29705	-0-	76	1	22823	2	Y	1023	1152	1			103
						1	4	1125	9							
12	30380 X	26611	-0-	-3769	-0-	88	1	25423	2	Y	1000	937	1			166
						1100	9									
01	30380 X	23005	-0-	-7375	-0-	93	1	22107	2	Y	732	771	1			127
						805	9									
02	34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	91	1	33238	2	Y	629	661	1			95
						1	4	692	9							
*03	31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	79	1	30682	2	Y	580	583	1			92
						638	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939	X	18461	-0-	-8478	-0-	83	1	16416	2	Y	815	580	1			397
							1065	4	897	9							
11	21750	X	12139	-0-	-9611	-0-	11840	2	299	9	Y	272	561	1			108
12	21545	X	13768	-0-	-7777	-0-	13295	2	473	9	Y	430	427	1			111
01	56745	X	56745	-0-	-0-	-0-	56307	2	438	9	Y	398	402	1			107
02	17284	X	13105	-0-	-4179	-0-	12736	2	369	9	Y	335	335	1			107
03	18476	X	9862	-0-	-8614	-0-	9423	2	439	9	Y	399	401	1			105

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

10	114142	X	56275	-0-	-57867	-0-	2563	1	46768	2	Y	6069	6019	0			130
							268	4	6676	9							
11	92400	X	62107	-0-	-30293	-0-	2706	1	52547	2	Y	6088	6094	0			124
							157	4	6697	9							
12	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	2405	1	50248	2	Y	5723	5734	0			113
							82	4	6295	9							
01	54259	X	54259	-0-	-0-	-0-	1817	1	46973	2	Y	4971	4977	0			107
							1	4	5468	9							
02	52780	X	44752	-0-	-8028	-0-	1464	1	38803	2	Y	4039	4047	0			99
							42	4	4443	9							
03	56420	X	46965	-0-	-9455	-0-	1753	1	40584	2	Y	4190	4183	0			106
							19	4	4609	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

10	0	W	8071	-0-	8071	291779	65	1	6726	2	Y	1155	1355	1			237
							9	4	1271	9							
11	0	W	6144	-0-	6144	297923	43	1	4919	2	Y	1074	1199	1			112
							1	4	1181	9							
12	0	W	7616	-0-	7616	305539	41	1	6207	2	Y	1244	1148	1			208
							1368	9									
01	0	W	7157	-0-	7157	312696	52	1	5814	2	Y	1174	1180	1			202
							1291	9									
02	0	W	15947	-0-	15947	328643	53	1	14762	2	Y	1028	1077	1			153
							1	4	1131	9							
03	0	W	16371	-0-	16371	345014	52	1	15296	2	Y	930	938	1			145
							1023	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

10	57381	X	13278	-0-	-44103	-0-	68	1	11764	2	Y	1305	1196	1			261
							10	4	1436	9							
11	45600	X	15614	-0-	-29986	-0-	62	1	13947	2	Y	1458	1577	1			142
							1	4	1604	9							
12	33852	X	13091	-0-	-20761	-0-	57	1	11404	2	Y	1482	1384	1			240
							1630	9									
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	65	1	8968	2	Y	1668	1631	1			277
							1835	9									
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	68	1	20058	2	Y	1393	1471	1			199
							1	4	1532	9							
*03	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	68	1	21173	2	Y	1279	1287	1			191
							1407	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52204	X	14487	-0-	-37717	-0-	67	1	11449	2	Y	2692	2723	1			531
							10	4	2961	9							
11	40320	X	11611	-0-	-28709	-0-	44	1	8960	2	Y	2369	2671	1			229
							1	4	2606	9							
12	21421	X	12578	-0-	-8843	-0-	43	1	9850	2	Y	2441	2277	1			393
							2685	9									
01	21421	X	11121	-0-	-10300	-0-	48	1	8620	2	Y	2230	2252	1			371
							2453	9									
02	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	62	1	20277	2	Y	2155	2220	1			306
							1	4	2371	9							
*03	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	57	1	20111	2	Y	1967	1981	1			292
							2164	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	228	331	1			49
11	116010	X	-0-	-0-	-116010	-0-					Y	687	668	1			68
12	5146	X	4164	-0-	-982	-0-	108	1	2512	2	Y	1404	1248	1			224
							1544	9									
01	5146	X	4010	-0-	-1136	-0-	184	1	2403	2	Y	1294	1305	1			213
							1423	9									
02	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	108	1	19601	2	Y	1239	1278	1			174
							1	4	1363	9							
*03	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	93	1	21758	2	Y	1164	1167	1			171
							1280	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	1879	1	29931	2	Y	4385	4378	0			97
							154	4	4824	9							
11	42390	X	33083	-0-	-9307	-0-	1778	1	26949	2	Y	3878	3873	0			102
							90	4	4266	9							
12	40455	X	31392	-0-	-9063	-0-	1654	1	25578	2	Y	3730	3751	0			81
							57	4	4103	9							
01	37541	X	30915	-0-	-6626	-0-	1389	1	25548	2	Y	3593	3610	0			64
							26	4	3952	9							
02	31813	X	28240	-0-	-3573	-0-	1321	1	23370	2	Y	3216	3214	0			66
							11	4	3538	9							
03	34007	X	29859	-0-	-4148	-0-	1600	1	24598	2	Y	3314	3312	0			68
							16	4	3645	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73581	X	73581	-0-	-0-	-0-	239	1	72102	2	N	881	899	1			531
							271	4	969	9							
11	96840	X	65199	-0-	-31641	-0-	209	1	64442	2	N	498	388	1			641
							548	9									
12	88784	X	64598	-0-	-24186	-0-	235	1	63511	2	N	699	1002	1			338
							83	4	769	9							
01	88784	X	65247	-0-	-23537	-0-	205	1	64154	2	N	718	438	1			618
							98	4	790	9							
02	79257	X	58290	-0-	-20967	-0-	57542	2	748	9	N	680	566	1			731
03	73594	X	59403	-0-	-14191	-0-	58704	2	699	9	N	635	753	1			613

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37380	X	37380	-0-	-0-	-0-	2198	1	29705	2	Y	4770	4740	0			102
							230	4	5247	9							
11	49080	X	37382	-0-	-11698	-0-	2083	1	29760	2	Y	4925	4926	0			101
							121	4	5418	9							
12	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1802	1	29013	2	Y	4475	4487	0			89
							61	4	4923	9							
01	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	1412	1	29106	2	Y	4131	4131	0			89
							1	4	4544	9							
02	33002	X	29633	-0-	-3369	-0-	1144	1	24588	2	Y	3516	3519	0			86
							33	4	3868	9							
03	35278	X	30158	-0-	-5120	-0-	1364	1	24722	2	Y	3688	3680	0			94
							15	4	4057	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	2616	1	54188	2	Y	5717	5705	0			126
							214	4	6289	9							
11	85380	X	59654	-0-	-25726	-0-	2640	1	51348	2	Y	5030	5024	0			132
							133	4	5533	9							
12	80786	X	58228	-0-	-22558	-0-	2469	1	50490	2	Y	4713	4743	0			102
							85	4	5184	9							
01	73811	X	54469	-0-	-19342	-0-	1912	1	47750	2	Y	4337	4361	0			78
							36	4	4771	9							
02	56434	X	49539	-0-	-6895	-0-	1661	1	43808	2	Y	3687	3689	0			76
							14	4	4056	9							
03	60326	X	48394	-0-	-11932	-0-	1848	1	42421	2	Y	3734	3733	0			77
							18	4	4107	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	1738	1	32609	2	Y	6212	6227	0			137
							142	4	6833	9							
11	48150	X	38337	-0-	-9813	-0-	1978	1	30630	2	Y	5117	5120	0			134
							100	4	5629	9							
12	49755	X	37930	-0-	-11825	-0-	1818	1	30714	2	Y	4851	4880	0			105
							62	4	5336	9							
01	47120	X	36015	-0-	-11105	-0-	1393	1	29724	2	Y	4429	4455	0			79
							26	4	4872	9							
02	36250	X	30959	-0-	-5291	-0-	1191	1	25740	2	Y	3653	3657	0			75
							10	4	4018	9							
03	38750	X	31468	-0-	-7282	-0-	1509	1	25860	2	Y	3713	3711	0			77
							15	4	4084	9							

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37732	X	37732	-0-	-0-	-0-	1772	1	30557	2	Y	4780	4784	0			105
							145	4	5258	9							
11	50910	X	36429	-0-	-14481	-0-	1825	1	29488	2	Y	4567	4552	0			120
							92	4	5024	9							
12	48732	X	35490	-0-	-13242	-0-	1758	1	28888	2	Y	4349	4375	0			94
							60	4	4784	9							
01	44082	X	34703	-0-	-9379	-0-	1450	1	28691	2	Y	4122	4142	0			74
							28	4	4534	9							
02	33147	X	30400	-0-	-2747	-0-	1219	1	25336	2	Y	3486	3488	0			72
							10	4	3835	9							
03	35433	X	31599	-0-	-3834	-0-	1435	1	26279	2	Y	3519	3518	0			73
							14	4	3871	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49128	X	49128	-0-	-0-	-0-	2043	1	42333	2	Y	4168	4167	0			92
							167	4	4585	9							
11	70170	X	44677	-0-	-25493	-0-	1981	1	38526	2	Y	3700	3695	0			97
							100	4	4070	9							
12	64945	X	43101	-0-	-21844	-0-	1797	1	37403	2	Y	3490	3511	0			76
							62	4	3839	9							
01	58311	X	41154	-0-	-17157	-0-	1402	1	36166	2	Y	3235	3253	0			58
							27	4	3559	9							
02	43848	X	36360	-0-	-7488	-0-	1217	1	32099	2	Y	2758	2759	0			57
							10	4	3034	9							
03	46872	X	37215	-0-	-9657	-0-	1425	1	32711	2	Y	2786	2785	0			58
							14	4	3065	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	266	1	13303	2	Y	1134	1183	1			175
							41	4	1247	9							
11	15360	X	12634	-0-	-2726	-0-	45	1	11241	2	Y	724	740	1			159
							552	4	796	9							
12	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	359	446	1			72
01	19437	X	9297	-0-	-10140	-0-	59	1	8613	2	Y	568	556	1			84
							625	9									
02	18183	X	4846	-0-	-13337	-0-	52	1	4322	2	Y	429	450	1			63
							472	9									
03	14849	X	9157	-0-	-5692	-0-	61	1	8737	2	Y	326	300	1			89
							359	9									

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181722	X	62775	-0-	-118947	-0-	2589	1	53548	2	Y	5788	5747	0			124
							271	4	6367	9							
11	83040	X	59162	-0-	-23878	-0-	2594	1	50589	2	Y	5299	5315	0			108
							150	4	5829	9							
12	55714	X	55714	-0-	-0-	-0-	2285	1	47727	2	Y	5113	5120	0			101
							78	4	5624	9							
01	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	1708	1	44160	2	Y	4471	4476	0			96
							1	4	4918	9							
02	58725	X	42793	-0-	-15932	-0-	1407	1	37276	2	Y	3699	3704	0			91
							41	4	4069	9							
03	62775	X	44583	-0-	-18192	-0-	1679	1	38863	2	Y	3657	3655	0			93
							18	4	4023	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98611	X	86894	-0-	-11717	-0-	3300	1	67280	2	Y	14703	14682	0			343
							141	4	16173	9							
11	95430	X	67807	-0-	-27623	-0-	2750	1	52626	2	Y	11223	11274	0			292
							86	4	12345	9							
12	98611	X	58722	-0-	-39889	-0-	2233	1	45628	2	Y	9833	9874	0			251
							45	4	10816	9							
01	98611	X	1757	-0-	-96854	-0-	59	1	1381	2	Y	287	527	0			11
							1	4	316	9							
02	92249	X	15525	-0-	-76724	-0-	510	1	12591	2	Y	2111	2091	0			31
							102	4	2322	9							
03	86893	X	36727	-0-	-50166	-0-	1465	1	29115	2	Y	5191	5161	0			61
							437	4	5710	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	71440	-0-	71440	71440	2120	1	55727	2	Y	11973	11797	0			176
						423	4	13170	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71440					Y	NO RPT					176

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

10	93186 X	64242	-0-	-28944	-0-	2408	1	49842	2	Y	10673	10708	0			228
						252	4	11740	9							
11	90180 X	51978	-0-	-38202	-0-	2073	1	40424	2	Y	8510	8564	0			174
						120	4	9361	9							
12	93186 X	44773	-0-	-48413	-0-	1733	1	34861	2	Y	7382	7410	0			146
						59	4	8120	9							
01	93186 X	24558	-0-	-68628	-0-	869	1	19422	2	Y	3878	3941	0			83
						1	4	4266	9							
02	79895 X	23545	-0-	-56350	-0-	1095	1	18496	2	Y	3565	3560	0			88
						32	4	3922	9							
03	64232 X	27722	-0-	-36510	-0-	1479	1	21497	2	Y	4300	4279	0			109
						16	4	4730	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

10	163773 X	124131	-0-	-39642	-0-	4949	1	102712	2	Y	14502	14578	0			310
						518	4	15952	9							
11	158490 X	97267	-0-	-61223	-0-	4162	1	81156	2	Y	10644	10736	0			218
						241	4	11708	9							
12	163773 X	82346	-0-	-81427	-0-	3312	1	69199	2	Y	8838	8881	0			175
						113	4	9722	9							
01	163773 X	40066	-0-	-123707	-0-	1396	1	34013	2	Y	4233	4317	0			91
						1	4	4656	9							
02	153207 X	38287	-0-	-114920	-0-	1558	1	32722	2	Y	3602	3604	0			89
						45	4	3962	9							
03	124124 X	57108	-0-	-67016	-0-	2395	1	48662	2	Y	5477	5427	0			139
						26	4	6025	9							

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

10	26691 X	11444	-0-	-15247	-0-	93	1	9911	2	Y	1297	1291	1			265
						13	4	1427	9							
11	25830 X	9222	-0-	-16608	-0-	80	1	7972	2	Y	1063	1216	1			112
						1	4	1169	9							
12	26691 X	7914	-0-	-18777	-0-	70	1	6784	2	Y	964	911	1			165
						1060	9									
01	17701 X	7394	-0-	-10307	-0-	90	1	6324	2	Y	891	899	1			157
						980	9									
02	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	79	1	18129	2	Y	846	874	1			129
						1	4	931	9							
*03	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	67	1	15148	2	Y	643	667	1			105
						707	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

10	150970 X	43000	-0-	-107970	-0-	40393	2	2607	9	N	2370	2336	1			566
11	63120 X	40082	-0-	-23038	-0-	37758	2	2324	9	N	2113	2220	1			459
12	52297 X	38767	-0-	-13530	-0-	36571	2	2196	9	N	1996	2172	1			283
01	49011 X	38014	-0-	-10997	-0-	35911	2	2103	9	N	1912	1877	1			318
02	42804 X	33548	-0-	-9256	-0-	31621	2	1927	9	N	1752	1853	1			217
03	42997 X	33788	-0-	-9209	-0-	32061	2	1727	9	N	1570	1325	1			462

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80724	X	28958	-0-	-51766	-0-	1696	1	21522	2	Y	5057	4998	0			108
							177	4	5563	9							
11	49350	X	33780	-0-	-15570	-0-	1956	1	25220	2	Y	5901	5888	0			121
							113	4	6491	9							
12	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	1731	1	26395	2	Y	6173	6172	0			122
							59	4	6790	9							
01	39644	X	39644	-0-	-0-	-0-	1497	1	30954	2	Y	6538	6520	0			140
							1	4	7192	9							
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	1126	1	25915	2	Y	5643	5644	0			139
							33	4	6207	9							
03	34968	X	32883	-0-	-2085	-0-	1283	1	25312	2	Y	5704	5698	0			145
							14	4	6274	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37696	X	17723	-0-	-19973	-0-	90	1	15053	2	Y	2334	2375	1			460
							13	4	2567	9							
11	36480	X	15251	-0-	-21229	-0-	62	1	12893	2	Y	2086	2345	1			201
							1	4	2295	9							
12	21979	X	13745	-0-	-8234	-0-	60	1	11468	2	Y	2015	1891	1			325
							2217	9									
01	21979	X	12132	-0-	-9847	-0-	65	1	10286	2	Y	1619	1673	1			271
							1781	9									
02	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	72	1	23173	2	Y	1549	1599	1			221
							1	4	1704	9							
*03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	65	1	21995	2	Y	1413	1423	1			211
							1554	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135036	X	54199	-0-	-80837	-0-	2064	1	41495	2	Y	9504	9592	0			267
							186	4	10454	9							
11	130680	X	48612	-0-	-82068	-0-	2055	1	37516	2	Y	8125	8023	0			369
							103	4	8938	9							
12	135036	X	45676	-0-	-89360	-0-	1894	1	35326	2	Y	7635	7685	0			319
							57	4	8399	9							
01	135036	X	44093	-0-	-90943	-0-	1530	1	34894	2	Y	6966	7021	0			264
							6	4	7663	9							
02	126324	X	30340	-0-	-95984	-0-	1006	1	24032	2	Y	4816	4859	0			221
							4	4	5298	9							
03	54188	X	39443	-0-	-14745	-0-	1425	1	31175	2	Y	6213	6244	0			190
							9	4	6834	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204755	X	66929	-0-	-137826	-0-	2748	1	55562	2	Y	7610	7704	0			214
							248	4	8371	9							
11	198150	X	61025	-0-	-137125	-0-	2699	1	51051	2	Y	6491	6410	0			295
							135	4	7140	9							
12	204755	X	57379	-0-	-147376	-0-	2385	1	48337	2	Y	5987	6032	0			250
							71	4	6586	9							
01	204755	X	56090	-0-	-148665	-0-	1912	1	48106	2	Y	5514	5555	0			209
							7	4	6065	9							
02	191545	X	40988	-0-	-150557	-0-	1391	1	35415	2	Y	3796	3831	0			174
							6	4	4176	9							
03	66929	X	52987	-0-	-13942	-0-	2036	1	45573	2	Y	4878	4903	0			149
							12	4	5366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
02	SHUT IN	86885	-0-	86885	86885	2586	1	67992	2	Y	14355	14145	0			211
						516	4	15791	9							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	86885					Y	NO RPT					211

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

10	157316 X	37142	-0-	-120174	-0-	33655	4	3487	9	N	3170	3231	1			622
11	72930 X	30183	-0-	-42747	-0-	21783	2	6270	4	N	1936	1919	1			639
						2130	9									
12	75361 X	24476	-0-	-50885	-0-	15549	2	6945	4	N	1802	2296	1			145
						1982	9									
01	75361 X	21023	-0-	-54338	-0-	16907	2	1962	4	N	1958	2044	1			59
						2154	9									
02	70499 X	18231	-0-	-52268	-0-	10394	2	6165	4	N	1520	1521	1			58
						1672	9									
03	75361 X	NO RPT	-0-	-75361	-0-					N	NO RPT					58

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38719	X	37785	-0-	-934	-0-	136	1	30497	3	N	5701	5648	1			252
							881	4	6271	9							
11	39060	X	33814	-0-	-5246	-0-	124	1	26276	3	N	5267	5283	1	8	8	228
							1620	4	5794	9							
12	42904	X	33540	-0-	-9364	-0-	133	1	27288	3	N	5275	5296	1			207
							316	4	5803	9							
01	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	192	1	37264	3	N	5316	5313	1			210
							528	4	5848	9							
*02	40136	X	27565	-0-	-12571	-0-	108	1	20772	3	N	4765	4824	1			151
							1443	4	5242	9							
03	37789	X	22254	-0-	-15535	-0-	77	1	14147	3	N	4925	4897	1			179
							2612	4	5418	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246	X	20889	-0-	-18357	-0-	318	1	12814	3	N	5459	5341	1			226
							1752	4	6005	9							
11	37980	X	15859	-0-	-22121	-0-	172	1	8816	3	N	4687	4802	1			111
							1715	4	5156	9							
12	39246	X	10390	-0-	-28856	-0-	105	1	4298	3	N	4696	4643	1			164
							821	4	5166	9							
01	33139	X	12334	-0-	-20805	-0-	211	1	6531	3	N	4517	4537	1	2	8	142
							623	4	4969	9							
*02	31001	X	14140	-0-	-16861	-0-	153	1	7656	3	N	2570	2670	1			42
							3504	4	2827	9							
03	20894	X	3416	-0-	-17478	-0-	64	1	1692	3	N	1413	1417	1	1	8	37
							106	4	1554	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	554	1	8476	3	N	3274	3414	0			647
							373	4	3601	9							
11	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	2109	1	14303	3	N	3076	3077	0			646
							22	4	3384	9							
12	15500	X	8172	-0-	-7328	-0-	437	1	4524	3	N	2742	2700	0			688
							195	4	3016	9							
01	15500	X	13335	-0-	-2165	-0-	476	1	9112	3	N	3322	3220	0			790
							93	4	3654	9							
*02	19169	X	8710	-0-	-10459	-0-	401	1	5000	3	N	2990	3011	0			769
							20	4	3289	9							
03	20491	X	5625	-0-	-14866	-0-	164	1	2919	3	N	2277	2330	0			716
							37	4	2505	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	22435	-0-	-2985	-0-	1216	1	18594	3	N	2386	2488	0			265
							2625	9									
11	24600	X	1103	-0-	-23497	-0-	135	1	916	3	N	44	44	0			265
							4	4	48	9							
12	25327	X	1085	-0-	-24242	-0-	65	1	670	3	N	9	9	0			265
							340	4	10	9							
01	22444	X	8874	-0-	-13570	-0-	381	1	7277	3	N	1078	1046	0			297
							30	4	1186	9							
*02	20996	X	9756	-0-	-11240	-0-	629	1	7844	3	N	1139	1147	0			289
							30	4	1253	9							
03	22444	X	11906	-0-	-10538	-0-	525	1	9324	3	N	1704	1743	0			250
							183	4	1874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	77	1	18340	3	N	2342	2415	1	23	8	168
							1007	4	2576	9							
11	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	120	1	32948	3	N	3125	2948	1	61	8	284
							2799	4	3438	9							
12	48822	X	48822	-0-	-0-	-0-	132	1	42793	3	N	3748	3653	1	25	8	354
							1774	4	4123	9							
01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	188	1	35502	3	N	3147	3247	1	39	8	215
							440	4	3462	9							
*02	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	688	1	25533	3	N	3196	3112	1	218	8	81
							756	4	3516	9							
*03	44805	X	44805	-0-	-0-	-0-	332	1	37626	3	N	3126	2819	1	351	8	37
							3408	4	3439	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

10	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	171	1	40553	3	N	5173	5331	1	21	8	338
							2227	4	5690	9							
11	40729	X	40729	-0-	-0-	-0-	120	1	32766	3	N	4600	4339	1	41	8	558
							2783	4	5060	9							
12	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	116	1	37766	3	N	4842	4717	1	16	8	667
							1566	4	5326	9							
01	47193	X	47193	-0-	-0-	-0-	216	1	40945	3	N	5022	5180	1	23	8	486
							508	4	5524	9							
*02	38518	X	38518	-0-	-0-	-0-	872	1	32352	3	N	3943	3839	1	120	8	470
							957	4	4337	9							
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	30	1	3418	3	N	102	271	1	34	8	267
							309	4	112	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

10	15438	X	9307	-0-	-6131	-0-	82	1	3323	3	N	3856	3771	1			204
							1660	4	4242	9							
11	30300	X	16833	-0-	-13467	-0-	228	1	11701	3	N	3841	3934	1			111
							679	4	4225	9							
12	31310	X	17289	-0-	-14021	-0-	252	1	10278	3	N	3959	3915	1			155
							2404	4	4355	9							
01	31310	X	17399	-0-	-13911	-0-	232	1	7193	3	N	4447	4461	1			141
							5082	4	4892	9							
*02	25665	X	15602	-0-	-10063	-0-	188	1	9379	3	N	3105	3195	1	1	8	50
							2619	4	3416	9							
03	17391	X	14710	-0-	-2681	-0-	377	1	9911	3	N	3648	3660	1	1	8	37
							409	4	4013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32581	X	30477	-0-	-2104	-0-	925	1	19701	3	N	6224	6170	0			1077
							3005	4	6846	9							
11	30960	X	28682	-0-	-2278	-0-	947	1	20810	3	N	5595	5536	0			1136
							770	4	6155	9							
12	31992	X	23550	-0-	-8442	-0-	948	1	17225	3	N	4372	4384	0			1124
							568	4	4809	9							
01	31310	X	31310	-0-	-0-	-0-	994	1	22863	3	N	5092	5244	0			972
							1852	4	5601	9							
*02	28507	X	26297	-0-	-2210	-0-	709	1	18889	3	N	5648	5703	0			917
							486	4	6213	9							
03	30473	X	27031	-0-	-3442	-0-	744	1	19514	3	N	5568	5567	0			918
							648	4	6125	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	12717	-0-	-3155	-0-	377	1	8035	3	N	2799	2774	0			411
							1226	4	3079	9							
11	14580	X	10012	-0-	-4568	-0-	313	1	6881	3	N	2331	2306	0			436
							254	4	2564	9							
12	11811	X	10202	-0-	-1609	-0-	354	1	6442	3	N	2903	2912	0			427
							213	4	3193	9							
01	12710	X	10757	-0-	-1953	-0-	308	1	7078	3	N	2543	2619	0			351
							574	4	2797	9							
*02	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	369	1	9844	3	N	2484	2508	0			327
							253	4	2732	9							
03	12710	X	11507	-0-	-1203	-0-	341	1	8953	3	N	1741	1741	0			327
							298	4	1915	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25203	X	15337	-0-	-9866	-0-	400	1	10937	3	N	3636	3701	0			1384
							4000	9									
11	23640	X	16472	-0-	-7168	-0-	12169	3	4303	9	N	3912	3835	0			1461
12	23095	X	16252	-0-	-6843	-0-	12039	3	19	4	N	3813	3919	0			1355
							4194	9									
01	18693	X	13829	-0-	-4864	-0-	9642	3	40	4	N	3770	3737	0			1388
							4147	9									
*02	17487	X	10394	-0-	-7093	-0-	805	1	6278	3	N	2815	2868	0			1335
							214	4	3097	9							
03	17019	X	13284	-0-	-3735	-0-	1085	1	8215	3	N	3622	3617	0			1340
							3984	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80011	X	27323	-0-	-52688	-0-	112	1	25070	3	N	1586	1571	1			70
							396	4	1745	9							
11	77430	X	26604	-0-	-50826	-0-	115	1	24330	3	N	1416	1421	1	11	8	54
							601	4	1558	9							
12	80011	X	28099	-0-	-51912	-0-	128	1	26408	3	N	1412	1418	1			48
							10	4	1553	9							
01	40331	X	23776	-0-	-16555	-0-	111	1	21649	3	N	1381	1379	1			50
							497	4	1519	9							
*02	30450	X	25852	-0-	-4598	-0-	123	1	23689	3	N	1241	1256	1			35
							675	4	1365	9							
*03	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	144	1	26458	3	N	1279	1272	1			42
							84	4	1407	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26288	X	22937	-0-	-3351	-0-	3100	1	14541	3	N	4337	4363	0			1442
							525	4	4771	9							
11	25440	X	24887	-0-	-553	-0-	3000	1	14349	3	N	4076	4143	0	1	8	1374
							3054	4	4484	9							
12	22971	X	22315	-0-	-656	-0-	3100	1	10638	3	N	4251	4257	0			1368
							3901	4	4676	9							
01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	3100	1	12202	3	N	3910	3926	0			1352
							3403	4	4301	9							
*02	24070	X	19397	-0-	-4673	-0-	1275	1	13115	3	N	3172	3149	0			1375
							1518	4	3489	9							
03	25730	X	21294	-0-	-4436	-0-	1085	1	16018	3	N	3775	3784	0			1366
							38	4	4153	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46531	X	40100	-0-	-6431	-0-	147	1	32954	3	N	5889	5834	1			261
							521	4	6478	9							
11	45030	X	33096	-0-	-11934	-0-	126	1	26697	3	N	5156	5172	1	6	8	239
							601	4	5672	9							
12	46531	X	33979	-0-	-12552	-0-	136	1	27913	3	N	5382	5403	1			218
							10	4	5920	9							
01	46221	X	30510	-0-	-15711	-0-	125	1	24268	3	N	5109	5106	1			221
							497	4	5620	9							
*02	42369	X	30377	-0-	-11992	-0-	127	1	24357	3	N	4744	4803	1			162
							675	4	5218	9							
03	40114	X	33653	-0-	-6461	-0-	153	1	28238	3	N	4706	4679	1			189
							85	4	5177	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44020	X	32094	-0-	-11926	-0-	930	1	23041	3	N	6572	6566	0			1401
							894	4	7229	9							
11	42600	X	31217	-0-	-11383	-0-	900	1	23092	3	N	6232	6199	0			1434
							370	4	6855	9							
12	44020	X	30750	-0-	-13270	-0-	930	1	22433	3	N	5931	6028	0			1337
							863	4	6524	9							
01	38316	X	27745	-0-	-10571	-0-	960	1	19660	3	N	5985	5972	0			1350
							541	4	6584	9							
*02	32074	X	26300	-0-	-5774	-0-	990	1	18887	3	N	5730	5789	0			1291
							120	4	6303	9							
03	32271	X	26851	-0-	-5420	-0-	1085	1	19587	3	N	5539	5492	0			1338
							86	4	6093	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31186	X	28203	-0-	-2983	-0-	105	1	23585	3	N	4103	4065	1			169
							4513	9									
11	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	111	1	23490	3	N	3660	3672	1	6	8	151
							387	4	4026	9							
12	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	109	1	22514	3	N	3732	3746	1			137
							1236	4	4105	9							
01	28210	X	20787	-0-	-7423	-0-	86	1	16834	3	N	3472	3470	1			139
							48	4	3819	9							
*02	27086	X	22617	-0-	-4469	-0-	100	1	19056	3	N	3145	3184	1			100
							1	4	3460	9							
03	28954	X	23945	-0-	-5009	-0-	110	1	20286	3	N	3226	3208	1			118
							3549	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44237	X	40457	-0-	-3780	-0-	310	1	26070	3	N	8938	9050	0			601
							4245	4	9832	9							
11	42810	X	41810	-0-	-1000	-0-	270	1	31753	3	N	7604	7459	0			746
							1423	4	8364	9							
12	39091	X	37628	-0-	-1463	-0-	310	1	26937	3	N	8054	8023	0			777
							1522	4	8859	9							
01	40455	X	32562	-0-	-7893	-0-	320	1	22196	3	N	8038	7984	0			831
							1204	4	8842	9							
*02	40426	X	36642	-0-	-3784	-0-	470	1	26915	3	N	7543	7656	0			718
							960	4	8297	9							
03	43214	X	36483	-0-	-6731	-0-	543	1	26583	3	N	7349	7367	0			700
							1273	4	8084	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51708	X	34016	-0-	-17692	-0-	119	1	26708	3	N	6535	6473	1			283
							7189	9									
11	35910	X	33382	-0-	-2528	-0-	125	1	26456	3	N	5832	5850	1	5	8	260
							386	4	6415	9							
12	34348	X	31305	-0-	-3043	-0-	114	1	23511	3	N	5857	5880	1			237
							1237	4	6443	9							
01	34348	X	26772	-0-	-7576	-0-	106	1	20660	3	N	5416	5412	1			241
							48	4	5958	9							
*02	32277	X	29016	-0-	-3261	-0-	122	1	23501	3	N	4902	4963	1			180
							1	4	5392	9							
03	34503	X	30498	-0-	-4005	-0-	136	1	24964	3	N	4907	4880	1			207
							5398	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30969	X	29393	-0-	-1576	-0-	620	1	20236	3	N	7742	7669	1			1241
							21	4	8516	9							
11	28260	X	22164	-0-	-6096	-0-	600	1	13834	3	N	6999	7020	1			1220
							31	4	7699	9							
12	29202	X	23514	-0-	-5688	-0-	580	1	15463	3	N	6493	6454	1			1259
							329	4	7142	9							
01	29388	X	21587	-0-	-7801	-0-	440	1	15736	3	N	4907	5011	1			1155
							13	4	5398	9							
*02	27492	X	24677	-0-	-2815	-0-	860	1	17608	3	N	5637	5555	1			1237
							8	4	6201	9							
03	29388	X	21480	-0-	-7908	-0-	1085	1	14030	3	N	5762	5706	1			1293
							27	4	6338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63147	X	47260	-0-	-15887	-0-	277	1	38157	3	N	8024	8059	1			273
							8826	9									
11	61110	X	44346	-0-	-16764	-0-	284	1	35360	3	N	6892	6930	1	7	8	228
							1121	4	7581	9							
12	63147	X	52524	-0-	-10623	-0-	382	1	43473	3	N	7217	6976	1			469
							730	4	7939	9							
01	55428	X	49632	-0-	-5796	-0-	330	1	33975	3	N	6759	7000	1			228
							7892	4	7435	9							
*02	48749	X	43679	-0-	-5070	-0-	296	1	33535	3	N	5884	5961	1			151
							3376	4	6472	9							
03	52514	X	39019	-0-	-13495	-0-	285	1	30214	3	N	5811	5504	1			458
							2128	4	6392	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99758	X	99715	-0-	-43	-0-	59	1	80654	3	N	5286	5178	0	86	8	159
							13187	4	5815	9							
11	96540	X	83456	-0-	-13084	-0-	71	1	63417	3	N	4183	4085	0	25	8	232
							15367	4	4601	9							
12	99758	X	98895	-0-	-863	-0-	84	1	47577	3	N	4427	4398	0	50	8	211
							46364	4	4870	9							
01	108814	X	108814	-0-	-0-	-0-	72	1	80386	3	N	4726	4645	0	65	8	227
							23157	4	5199	9							
*02	107836	X	107836	-0-	-0-	-0-	303	1	97676	3	N	3842	3826	0	154	8	89
							5631	4	4226	9							
03	99727	X	99186	-0-	-541	-0-	72	1	92536	3	N	3733	3605	0	105	8	112
							2472	4	4106	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57815	X	56967	-0-	-848	-0-	630	1	25370	3	N	10882	10646	1	1	8	335
							18997	4	11970	9							
11	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-	611	1	31388	3	N	9377	9607	1			105
							4511	4	10315	9							
12	45694	X	41479	-0-	-4215	-0-	568	1	23224	3	N	8063	7972	1			196
							8818	4	8869	9							
01	56978	X	37282	-0-	-19696	-0-	375	1	11648	3	N	7906	7855	1			247
							16562	4	8697	9							
*02	53302	X	23333	-0-	-29969	-0-	291	1	14547	3	N	5434	5592	1	1	8	88
							2518	4	5977	9							
03	56978	X	29214	-0-	-27764	-0-	789	1	20740	3	N	6322	6342	1	1	8	67
							731	4	6954	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	343	1	47263	3	N	7402	7433	1			287
							8142	9									
11	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	316	1	39270	3	N	6890	6927	1	12	8	238
							7912	4	7579	9							
12	49321	X	34930	-0-	-14391	-0-	238	1	27134	3	N	6321	6109	1			450
							605	4	6953	9							
01	49321	X	40068	-0-	-9253	-0-	290	1	29875	3	N	5700	5904	1			246
							3633	4	6270	9							
*02	46139	X	40212	-0-	-5927	-0-	284	1	32271	3	N	5209	5275	1			180
							1927	4	5730	9							
03	49321	X	43313	-0-	-6008	-0-	335	1	35468	3	N	5200	4926	1			454
							1790	4	5720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	710	1	28594	3	N	12473	12202	1	1	8	412
							20191	4	13720	9							
11	52532	X	52532	-0-	-0-	-0-	729	1	37417	3	N	10520	10777	1			155
							2814	4	11572	9							
12	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	873	1	35669	3	N	10347	10231	1	1	8	270
							4373	4	11382	9							
01	50065	X	32660	-0-	-17405	-0-	468	1	14525	3	N	8609	8609	1			270
							8197	4	9470	9							
*02	49120	X	49120	-0-	-0-	-0-	479	1	23943	3	N	7542	7688	1	2	8	122
							16402	4	8296	9							
03	50065	X	34526	-0-	-15539	-0-	892	1	23459	3	N	6281	6301	1	2	8	100
							3266	4	6909	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48484	X	22731	-0-	-25753	-0-	620	1	15154	3	N	5461	5325	1			1383
							950	4	6007	9							
11	46920	X	25457	-0-	-21463	-0-	560	1	18361	3	N	5012	5183	1			1212
							1023	4	5513	9							
12	37138	X	19215	-0-	-17923	-0-	560	1	12765	3	N	4930	4919	1			1223
							467	4	5423	9							
01	27776	X	15050	-0-	-12726	-0-	600	1	9353	3	N	3916	3949	1			1190
							789	4	4308	9							
*02	25984	X	16405	-0-	-9579	-0-	895	1	10796	3	N	4012	3949	1			1253
							301	4	4413	9							
03	26319	X	23959	-0-	-2360	-0-	1085	1	16090	3	N	5027	5031	1			1249
							1254	4	5530	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121202	X	121202	-0-	-0-	-0-	74	1	102041	3	N	4136	4051	0	22	8	201
							14537	4	4550	9							
11	113520	X	75246	-0-	-38274	-0-	58	1	52083	3	N	2487	2429	0	7	8	252
							20369	4	2736	9							
12	117304	X	60524	-0-	-56780	-0-	65	1	36811	3	N	2748	2730	0	13	8	257
							20625	4	3023	9							
01	117304	X	100602	-0-	-16702	-0-	67	1	73919	3	N	3189	3135	0	15	8	296
							23108	4	3508	9							
*02	109736	X	99489	-0-	-10247	-0-	283	1	91282	3	N	2420	2640	0	14	8	62
							5262	4	2662	9							
03	117304	X	94797	-0-	-22507	-0-	70	1	89363	3	N	2706	2613	0	28	8	127
							2387	4	2977	9							

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64015	X	39425	-0-	-24590	-0-	1460	1	27570	3	N	9161	9169	0			197
							318	4	10077	9							
11	56250	X	39889	-0-	-16361	-0-	1505	1	27332	3	N	9667	9521	0			343
							418	4	10634	9							
12	58125	X	44627	-0-	-13498	-0-	1617	1	31504	3	N	9467	9618	0			192
							1092	4	10414	9							
01	58125	X	35609	-0-	-22516	-0-	1109	1	24714	3	N	7713	7507	0			398
							1302	4	8484	9							
*02	42543	X	36123	-0-	-6420	-0-	510	1	24353	3	N	7993	8175	0			216
							2468	4	8792	9							
03	44640	X	34611	-0-	-10029	-0-	381	1	22781	3	N	7633	7589	0			260
							3053	4	8396	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63116	X	34583	-0-	-28533	-0-	1263	1	23836	3	N	7984	7989	0			217
							702	4	8782	9							
11	61080	X	32050	-0-	-29030	-0-	1142	1	20735	3	N	8955	8819	0			353
							322	4	9851	9							
12	60202	X	29878	-0-	-30324	-0-	920	1	17920	3	N	7729	7852	0			230
							2536	4	8502	9							
01	53413	X	32776	-0-	-20637	-0-	1018	1	22697	3	N	7376	7178	0			428
							947	4	8114	9							
*02	34742	X	28522	-0-	-6220	-0-	432	1	20588	3	N	6651	6802	0			277
							186	4	7316	9							
03	34596	X	28683	-0-	-5913	-0-	354	1	21147	3	N	6450	6413	0			314
							87	4	7095	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77562	X	26117	-0-	-51445	-0-	310	1	15466	3	N	5648	5718	0			634
							4128	4	6213	9							
11	75060	X	32012	-0-	-43048	-0-	270	1	17206	3	N	7754	7607	0			781
							6007	4	8529	9							
12	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	310	1	8077	3	N	5240	5221	0			800
							3439	4	5764	9							
01	41447	X	34537	-0-	-6910	-0-	320	1	19544	3	N	5910	5870	0			840
							8172	4	6501	9							
*02	30943	X	16913	-0-	-14030	-0-	470	1	11173	3	N	3600	3654	0			786
							1310	4	3960	9							
03	33077	X	24527	-0-	-8550	-0-	542	1	14041	3	N	5815	5829	0			772
							3547	4	6397	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101640	X	101640	-0-	-0-	-0-	63	1	85836	3	N	7040	6896	0	246	8	172
							7997	4	7744	9							
11	91397	X	91397	-0-	-0-	-0-	77	1	69150	3	N	5770	5635	0	74	8	233
							15823	4	6347	9							
12	89621	X	85956	-0-	-3665	-0-	95	1	53441	3	N	5796	5758	0	126	8	145
							26044	4	6376	9							
01	123563	X	123563	-0-	-0-	-0-	83	1	92527	3	N	7130	7010	0	175	8	90
							23110	4	7843	9							
*02	129713	X	129713	-0-	-0-	-0-	356	1	114870	3	N	7150	6908	0	171	8	161
							6622	4	7865	9							
*03	108058	X	108058	-0-	-0-	-0-	78	1	99557	3	N	5239	5060	0	227	8	113
							2660	4	5763	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175636	X	175636	-0-	-0-	-0-	104	1	142759	3	N	7923	7760	0	197	8	277
							24058	4	8715	9							
11	105349	X	105349	-0-	-0-	-0-	84	1	74726	3	N	4481	4376	0	54	8	328
							25610	4	4929	9							
12	100812	X	62693	-0-	-38119	-0-	66	1	37214	3	N	4356	4328	0	96	8	260
							20621	4	4792	9							
01	127032	X	127032	-0-	-0-	-0-	88	1	97137	3	N	6092	5985	0	149	8	218
							23106	4	6701	9							
*02	141090	X	141090	-0-	-0-	-0-	398	1	128175	3	N	4661	4648	0	122	8	109
							7390	4	5127	9							
*03	123265	X	123265	-0-	-0-	-0-	90	1	115184	3	N	4467	4315	0	219	8	42
							3077	4	4914	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	70153	X	67868	-0-	-2285	-0-	1025	1	45378	3	N	9256	8566	1	101	8	997
							11283	4	10182	9							
*11	67890	X	2062	-0-	-65828	-0-	2059	4	3	9	N	3	419	1	3	8	578
*12	70153	X	49996	-0-	-20157	-0-	1200	1	36388	3	N	6868	6223	1	122	8	1101
							4853	4	7555	9							
*01	70153	X	54805	-0-	-15348	-0-	1221	1	44065	3	N	6957	7534	1			524
							1866	4	7653	9							
*02	65627	X	33720	-0-	-31907	-0-	1411	1	18391	3	N	4121	4476	1			169
							9385	4	4533	9							
*03	67859	X	1279	-0-	-66580	-0-	156	1	13	3	N	224	205	1			188
							864	4	246	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

*10	192649	X	137988	-0-	-54661	-0-	794	1	54963	3	N	26796	26344	1	483	8	382
							52755	4	29476	9							
*11	119342	X	119342	-0-	-0-	-0-	81778	3	12097	4	N	23152	23115	1	93	8	326
							25467	9									
*12	113832	X	108068	-0-	-5764	-0-	68	1	73555	3	N	20553	20387	1	247	8	245
							11837	4	22608	9							
*01	113832	X	94757	-0-	-19075	-0-	1067	1	60393	3	N	18348	18329	1	151	8	113
							13114	4	20183	9							
*02	106488	X	65456	-0-	-41032	-0-	372	1	44890	3	N	11170	10931	1	169	8	183
							7907	4	12287	9							
*03	113832	X	957	-0-	-112875	-0-	3	1	193	3	N	658	651	1	190	8	-0-
							37	4	724	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

10	198346	X	141587	-0-	-56759	-0-	806	1	55805	3	N	28556	28074	1	455	8	751
							53564	4	31412	9							
11	113310	X	109839	-0-	-3471	-0-	75065	3	11104	4	N	21518	21483	1	93	8	693
							23670	9									
12	117087	X	82839	-0-	-34248	-0-	52	1	56862	3	N	15248	15124	1	264	8	553
							9152	4	16773	9							
01	117087	X	67886	-0-	-49201	-0-	793	1	44839	3	N	11380	11368	1	146	8	419
							9736	4	12518	9							
*02	109533	X	50177	-0-	-59356	-0-	278	1	33644	3	N	9390	9189	1	219	8	401
							5926	4	10329	9							
03	117087	X	465	-0-	-116622	-0-	3	1	197	3	N	207	208	1	139	8	261
							37	4	228	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

10	142135	X	95392	-0-	-46743	-0-	1386	1	58586	3	N	20052	20180	1	1	8	345
							13363	4	22057	9							
11	137550	X	69890	-0-	-67660	-0-	1454	1	51082	3	N	15556	15551	1			350
							242	4	17112	9							
12	142135	X	53538	-0-	-88597	-0-	1570	1	36919	3	N	12311	11769	1			892
							1507	4	13542	9							
01	142135	X	45629	-0-	-96506	-0-	1546	1	32417	3	N	10477	10935	1			434
							141	4	11525	9							
*02	132965	X	40256	-0-	-92709	-0-	688	1	29432	3	N	8224	8403	1			255
							1090	4	9046	9							
*03	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	620	1	30885	3	N	7863	7810	1			308
							994	4	8649	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134385	X	112641	-0-	-21744	-0-	1614	1	68196	3	N	24797	24956	1			435
							15554	4	27277	9							
11	130050	X	74230	-0-	-55820	-0-	1546	1	54285	3	N	16492	16487	1			440
							258	4	18141	9							
12	134385	X	53001	-0-	-81384	-0-	1530	1	36001	3	N	12727	12166	1			1001
							1470	4	14000	9							
01	134385	X	45821	-0-	-88564	-0-	1554	1	32587	3	N	10489	10948	1			542
							142	4	11538	9							
*02	125715	X	39459	-0-	-86256	-0-	652	1	27895	3	N	8980	9177	1			345
							1034	4	9878	9							
*03	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	465	1	23176	3	N	8429	8373	1			401
							746	4	9272	9							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

11	0		28984	-0-	28984	28984	143	1	19045	3	N	7065	6888	0	1	8	176
							2024	4	7772	9							
*12	127953	X	98969	-0-	-28984	-0-	987	1	61276	3	N	24281	24240	0	1	8	216
							9997	4	26709	9							
01	83297	X	75530	-0-	-7767	-0-	50170	3	5285	4	N	18250	18223	0			243
							20075	9									
02	77923	X	64592	-0-	-13331	-0-	357	1	46594	3	N	14971	14965	0			249
							1173	4	16468	9							
03	83297	X	65710	-0-	-17587	-0-	316	1	48421	3	N	13228	13204	0			273
							2422	4	14551	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	86216	X	NO RPT	-0-	-86216	-0-	N	NO RPT			-0-
03	102796	X	NO RPT	-0-	-102796	-0-	N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	4175	3	1351	4	N	398	319	1	60	8	88
							438	9									
11	31561	X	31561	-0-	-0-	-0-	4326	3	26806	4	N	390	440	1	4	8	34
							429	9									
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	4687	3	1107	4	N	401	398	1	6	8	31
							441	9									
01	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	9158	3	981	4	N	653	606	1	1	8	77
							718	9									
*02	4669	X	981	-0-	-3688	-0-	753	3	161	4	N	61	1	8			137
							67	9									
03	5115	X	1495	-0-	-3620	-0-	1394	4	101	9	N	92	162	1			67

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11234	-0-	-856	-0-	4709	3	1730	4	Y	4359	4497	1	25	8	157
							4795	9									
11	23970	X	2063	-0-	-21907	-0-	1022	3	514	4	Y	479	518	1	4	8	114
							527	9									
12	19747	X	5111	-0-	-14636	-0-	2260	3	1718	4	Y	1030	975	1	16	8	153
							1133	9									
01	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	16351	3	1450	4	Y	3572	3457	1	7	8	261
							3929	9									
*02	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	13218	3	646	4	Y	1465	1320	1	2	8	404
							1612	9									
*03	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	17636	3	1345	4	Y	1503	1754	1			153
							1653	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	10602	3	2751	4	Y	3018	3237	1	9	8	516
							3320	9									
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	6195	3	5774	4	Y	2201	2339	1	2	8	376
							2421	9									
12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	11059	3	1656	4	Y	2746	2570	1	93	8	459
							3021	9									
01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	11995	3	1248	4	Y	2919	2893	1	42	8	443
							3211	9									
*02	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	14039	3	7364	4	Y	1813	2160	1	2	8	94
							1994	9									
*03	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	16488	3	1595	4	Y	3959	3572	1			481
							4355	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26877	X	14006	-0-	-12871	-0-	9816	3	3505	4	Y	623	584	1	1	8	41
							685	9									
11	19590	X	14221	-0-	-5369	-0-	10941	3	2990	4	Y	264	286	1	7	5	12
							290	9									
12	16709	X	15566	-0-	-1143	-0-	11893	3	2693	4	Y	891	787	1	1	8	115
							980	9									
01	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	14958	3	1496	4	Y	522	611	1			26
							574	9									
*02	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	13920	3	2231	4	Y	723	708	1	1	8	40
							795	9									
*03	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	17665	3	3679	4	Y	2594	2420	1			214
							2853	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	4548	-0-	-5310	-0-	1706	3	2814	4	N	25	5	8			169
							28	9									
11	9540	X	5503	-0-	-4037	-0-	3515	3	1959	4	N	26	2	8			193
							29	9									
12	9858	X	2373	-0-	-7485	-0-	871	3	1502	4	N	-0-					193
01	7409	X	4570	-0-	-2839	-0-	809	3	3757	4	N	4	4	8			193
							4	9									
*02	6931	X	137	-0-	-6794	-0-	108	3	29	4	N	-0-					193
03	3658	X	694	-0-	-2964	-0-	402	3	282	4	N	9					202
							10	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	14098	-0-	-2828	-0-	9521	3	3830	4	N	679	569	1	10	8	573
							747	9									
11	22590	X	12235	-0-	-10355	-0-	8846	3	2448	4	N	855	932	1	12	8	484
							941	9									
12	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	22815	3	3206	4	N	918	755	1	10	8	637
							1010	9									
01	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	24006	3	1847	4	N	738	945	1	10	8	420
							812	9									
*02	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	16872	3	2263	4	N	1129	727	1	13	8	809
							1242	9									
*03	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	22100	3	946	4	N	1225	1271	1			763
							1348	9									

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	12946	-0-	-322	-0-	11109	3	1521	4	Y	287	191	1	49	8	94
							316	9									
*11	12840	X	6584	-0-	-6256	-0-	2955	3	3070	4	Y	508	561	1	7	8	34
							559	9									
12	13268	X	2813	-0-	-10455	-0-	910	3	1567	4	Y	305	188	1	1	8	150
							336	9									
01	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	8322	3	4140	4	Y	976	940	1	1	8	185
							1074	9									
*02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	7783	3	2922	4	Y	848	903	1	5	8	125
							933	9									
*03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8684	3	2316	4	Y	965	908	1			182
							1062	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	1717	-0-	-5537	-0-	691	4	1026	9	N	933	180	1			846
11	8970	X	360	-0-	-8610	-0-	78	4	282	9	N	256	941	1	1	8	160
12	9269	X	7898	-0-	-1371	-0-	2405	3	4352	4	N	1037	737	1	2	8	458
							1141	9									
01	9269	X	9035	-0-	-234	-0-	6515	3	2520	9	N	2291	2214	1	6	8	529
*02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	4021	3	6757	4	N	1964	2254	1	4	8	235
							2160	9									
*03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	5827	3	209	4	N	1863	1620	1			478
							2049	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	8009	-0-	-9103	-0-	4989	3	2126	4	Y	813	788	1	2	8	172
							894	9									
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	4077	3	2942	4	Y	924	1071	1	1	8	24
							1016	9									
12	6975	X	3794	-0-	-3181	-0-	3213	3	343	4	Y	216	192	1			48
							238	9									
01	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	9828	3	5182	4	Y	3328	3296	1	2	8	78
							3661	9									
*02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	11098	3	3246	4	Y	2599	2550	1	7	8	120
							2859	9									
*03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	11580	3	2737	4	Y	2376	1923	1			573
							2614	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	13001	-0-	-174	-0-	3030	3	8652	4	N	1199	1324	1	6	8	147
							1319	9									
11	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	7005	3	5032	4	N	1508	1463	1	10	8	182
							1659	9									
12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	9092	3	7629	4	N	1374	1495	1	5	8	56
							1511	9									
01	13299	X	11420	-0-	-1879	-0-	8039	3	2308	4	N	975	939	1	5	8	87
							1073	9									
*02	12441	X	8782	-0-	-3659	-0-	4291	3	3645	4	N	769	729	1	5	8	122
							846	9									
*03	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	6815	3	9381	4	N	815	717	1			220
							897	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40672	X	1917	-0-	-38755	-0-	1108	3	809	4	Y	-0-	95	1			176
11	39360	X	19262	-0-	-20098	-0-	4646	3	11558	4	Y	2780	2625	1	3	8	328
							3058	9									
12	40672	X	15508	-0-	-25164	-0-	7596	3	6966	4	Y	860	1028	1	1	8	159
							946	9									
01	20150	X	18052	-0-	-2098	-0-	12981	3	3961	4	Y	1009	1102	1			66
							1110	9									
*02	18850	X	17942	-0-	-908	-0-	12199	3	4764	4	Y	890	926	1	1	8	29
							979	9									
03	9052	X	6514	-0-	-2538	-0-	4460	3	1296	4	Y	689	690	1			28
							758	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	9607	-0-	-2359	-0-	8989	3	618	9	N	562	549	1	4	8	137
11	18510	X	8007	-0-	-10503	-0-	7461	3	546	9	N	496	551	1			82
12	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	18631	3	1026	9	N	933	729	1			286
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	23971	3	725	9	N	659	567	1	1	8	377
*02	17893	X	16992	-0-	-901	-0-	16181	3	149	4	N	602	872	1	2	8	105
							662	9									
03	19127	X	16540	-0-	-2587	-0-	8167	3	7736	4	N	579	553	1			131
							637	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3678	3	161	4	N	-0-					232
11	4470	X	208	-0-	-4262	-0-	41	3	167	4	N	-0-					232
12	4464	X	1672	-0-	-2792	-0-	825	3	847	4	N	-0-					232
01	4433	X	3001	-0-	-1432	-0-	1513	3	1487	4	N	1	1	8			232
							1	9									
*02	4147	X	3499	-0-	-648	-0-	2870	3	629	4	N	-0-					232
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	4545	3	1063	4	N	56	173	1			115
							62	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25513	X	4157	-0-	-21356	-0-	672	3	2557	4	N	844	753	1	4	8	227
							928	9									
11	17460	X	3185	-0-	-14275	-0-	118	3	2211	4	N	778	935	1	1	8	69
							856	9									
12	9889	X	1246	-0-	-8643	-0-	190	3	639	4	N	379	184	1			264
							417	9									
01	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	23466	3	1921	4	N	1478	1465	1	1	8	276
							1626	9									
*02	2494	X	1643	-0-	-851	-0-	1103	3	433	4	N	97	185	1			188
							107	9									
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3237	3	468	4	N	235	175	1			248
							259	9									

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27652	X	27065	-0-	-587	-0-	22503	3	3658	4	Y	822	756	1			192
							904	9									
*11	26760	X	10377	-0-	-16383	-0-	3453	3	5948	4	Y	887	944	1			135
							976	9									
12	27652	X	8723	-0-	-18929	-0-	2561	3	4995	4	Y	1061	1106	1			90
							1167	9									
01	23436	X	15159	-0-	-8277	-0-	9328	3	4685	4	Y	1042	943	1			189
							1146	9									
*02	21924	X	15221	-0-	-6703	-0-	10416	3	3660	4	Y	1041	923	1			307
							1145	9									
03	23436	X	15293	-0-	-8143	-0-	11228	3	3080	4	Y	895	944	1			258
							985	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	45	-0-	-11673	-0-	45	4			N	-0-					86
11	11340	X	2050	-0-	-9290	-0-	1826	4	224	9	N	204	165	1			125
12	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2008	3	214	4	N	675	541	1			259
							743	9									
01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	10686	3	261	4	N	3042	3071	1			230
							3346	9									
*02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	4	N	1688	1771	1			147
							1857	9									
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	3923	3	444	4	N	1196	1172	1			171
							1316	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27404	X	3137	-0-	-24267	-0-	1834	3	870	4	Y	394	321	1	1	8	83
							433	9									
11	26520	X	2850	-0-	-23670	-0-	1274	3	1389	4	Y	170	249	1			4
							187	9									
12	27404	X	3210	-0-	-24194	-0-	1583	3	839	4	Y	716	559	1	1	8	160
							788	9									
01	11129	X	692	-0-	-10437	-0-	478	3	117	4	Y	88	246	1			2
							97	9									
*02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2022	3	538	4	Y	193	186	1			9
							212	9									
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1886	3	686	4	Y	587	454	1			142
							646	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

10	19964	X	5492	-0-	-14472	-0-	910	3	2138	4	Y	2222	2411	1	4	8	207
							2444	9									
11	19320	X	3939	-0-	-15381	-0-	1166	3	1194	4	Y	1435	1377	1	28	8	237
							1579	9									
12	19964	X	2557	-0-	-17407	-0-	1206	4	1351	9	Y	1228	1256	1	3	8	206
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	2202	3	2959	4	Y	1620	1469	1	10	8	347
							1782	9									
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3368	3	1806	4	Y	2145	2360	1	3	8	129
							2360	9									
*03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	686	3	3391	4	Y	2453	2101	1			481
							2698	9									

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

10	21080	X	14121	-0-	-6959	-0-	6648	3	4845	4	N	2389	2299	1	1	8	251
							2628	9									
11	20400	X	15939	-0-	-4461	-0-	5621	3	7207	4	N	2828	2982	1			97
							3111	9									
12	21080	X	10540	-0-	-10540	-0-	8316	4	2224	9	N	2022	1866	1	1	8	252
01	10540	X	7856	-0-	-2684	-0-	1293	3	4947	4	N	1469	1493	1			228
							1616	9									
*02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	2418	3	6247	4	N	2243	2219	1	2	8	250
							2467	9									
*03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	5050	3	2960	4	N	2404	2433	1			221
							2644	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

10	21080	X	9889	-0-	-11191	-0-	5360	3	2954	4	N	1432	1336	1	25	8	149
							1575	9									
11	21660	X	6034	-0-	-15626	-0-	2433	3	2822	4	N	708	707	1	4	8	146
							779	9									
12	22382	X	7908	-0-	-14474	-0-	5786	3	946	4	N	1069	1120	1	7	8	88
							1176	9									
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	8066	3	2751	4	N	1824	1841	1	21	8	50
							2006	9									
*02	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	9446	3	1157	4	N	1469	1335	1	17	8	167
							1616	9									
*03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	8814	3	972	4	N	1829	1708	1			288
							2012	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2592	-0-	2592	6943	1788	3	296	4	Y	462	444	1	4	8	46
						508	9									
11	DLQ G-10	1191	-0-	1191	8134	588	3	284	4	Y	290	268	1	2	8	66
						319	9									
12	10088 X	1954	-0-	-8134	-0-	1484	3	282	4	Y	171	215	1	1	8	21
						188	9									
01	2449 X	2184	-0-	-265	-0-	1554	3	134	4	Y	451	409	1	3	8	60
						496	9									
*02	2291 X	1937	-0-	-354	-0-	1834	3	36	4	Y	61	110	1	1	8	10
						67	9									
03	2294 X	1367	-0-	-927	-0-	915	3	13	4	Y	399	357	1			52
						439	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

10	DLQ G-10	7462	-0-	7462	35497	5888	3	6	4	Y	1425	1449	1	5	8	164
						1568	9									
*11	DLQ G-10	10386	-0-	10386	45883	8112	3	17	4	Y	2052	1797	1	20	8	399
						2257	9									
*12	53603 X	7720	-0-	-45883	-0-	5378	3	14	4	Y	2116	1894	1	21	8	600
						2328	9									
01	18445 X	10692	-0-	-7753	-0-	8496	3	11	4	Y	1986	2283	1	12	8	291
						2185	9									
*02	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	15026	3	11	4	Y	2108	2209	1	1	8	189
						2319	9									
*03	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	10820	3	24	4	Y	1387	1337	1			239
						1526	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

10	25389 X	21883	-0-	-3506	-0-	12764	3	4220	4	N	4454	4296	1	1	8	443
						4899	9									
11	40233 X	40233	-0-	-0-	-0-	28377	3	4446	4	N	6736	6785	1	4	8	390
						7410	9									
12	25389 X	13669	-0-	-11720	-0-	7444	3	2556	4	N	3335	3480	1	37	8	208
						3669	9									
01	25389 X	22792	-0-	-2597	-0-	13221	3	3531	4	N	5491	5039	1	12	8	648
						6040	9									
*02	23751 X	16676	-0-	-7075	-0-	9338	3	4508	4	N	2573	2966	1	3	8	252
						2830	9									
*03	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	2574	3	7183	4	N	1543	1483	1			312
						1697	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

10	11408 X	10233	-0-	-1175	-0-	6775	3	339	4	N	2835	2976	1	25	8	234
						3119	9									
11	10320 X	8118	-0-	-2202	-0-	5341	3	235	4	N	2311	2129	1	16	8	400
						2542	9									
12	10664 X	6670	-0-	-3994	-0-	4364	3	219	4	N	1897	1966	1	11	8	320
						2087	9									
01	9796 X	8083	-0-	-1713	-0-	5497	3	155	4	N	2210	2361	1	17	8	152
						2431	9									
*02	9164 X	8331	-0-	-833	-0-	5530	3	148	4	N	2412	1995	1	18	8	551
						2653	9									
03	9858 X	9204	-0-	-654	-0-	6178	3	195	4	N	2574	2812	1			313
						2831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	7324	-0-	-8672	-0-	4905	3	1015	4	Y	1276	1322	1	22	8	107
							1404	9									
11	12690	X	9357	-0-	-3333	-0-	5727	3	2791	4	Y	763	765	1	4	8	101
							839	9									
12	12152	X	3501	-0-	-8651	-0-	2542	3	684	4	Y	250	264	1	1	8	86
							275	9									
01	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5150	3	530	4	Y	9	92	1			3
							10	9									
*02	6351	X	3239	-0-	-3112	-0-	2673	3	58	4	Y	462	370	1	3	8	92
							508	9									
03	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3870	3	47	4	Y	52	119	1			25
							57	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	10195	-0-	-5150	-0-	7958	3	1848	4	Y	354	332	1	6	8	30
							389	9									
11	14850	X	13949	-0-	-901	-0-	7223	3	3217	4	Y	3190	2781	1	19	8	420
							3509	9									
12	12524	X	5187	-0-	-7337	-0-	3072	3	811	4	Y	1185	1192	1	6	8	407
							1304	9									
01	11160	X	6516	-0-	-4644	-0-	4847	3	369	4	Y	1182	1205	1	16	8	368
							1300	9									
*02	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	9649	3	162	4	Y	2446	2313	1	14	8	487
							2691	9									
*03	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	14681	3	571	4	Y	1259	1144	1			602
							1385	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	7146	-0-	-2929	-0-	4955	3	142	4	N	1863	1896	1	25	8	245
							2049	9									
*11	15480	X	6739	-0-	-8741	-0-	4414	3	486	4	N	1672	1759	1	12	8	146
							1839	9									
12	15996	X	768	-0-	-15228	-0-	299	3	261	4	N	189	180	1	1	8	154
							208	9									
01	15996	X	7858	-0-	-8138	-0-	4433	3	858	4	N	2334	2128	1	34	8	326
							2567	9									
*02	7685	X	5343	-0-	-2342	-0-	3121	3	433	4	N	1626	1438	1	21	8	493
							1789	9									
03	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	4318	3	367	4	N	1834	1791	1			536
							2017	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	11457	-0-	-4849	-0-	7403	3	2000	4	N	1867	1900	1	34	8	324
							2054	9									
11	15780	X	14700	-0-	-1080	-0-	6446	3	6033	4	N	2019	1887	1	12	8	444
							2221	9									
12	16306	X	11309	-0-	-4997	-0-	4459	3	4830	4	N	1836	1986	1	10	8	284
							2020	9									
01	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	14597	3	285	4	N	2337	2380	1	17	8	224
							2571	9									
*02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	11812	3	315	4	N	1675	1741	1	12	8	146
							1843	9									
*03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	13888	3	220	4	N	2003	1675	1			474
							2203	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	577	3	1698	4	N	805	563	1	3	8	286
							886	9									
11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	5069	3	7630	4	N	2698	2670	1	11	8	303
							2968	9									
12	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	8252	3	5044	4	N	2367	2590	1	4	8	76
							2604	9									
01	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	2305	3	8788	4	N	2470	2395	1	2	8	149
							2717	9									
*02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	3547	3	6140	4	N	2633	2457	1	2	8	323
							2896	9									
*03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	6117	3	4975	4	N	2566	2344	1			545
							2823	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

10	12276	X	8822	-0-	-3454	-0-	4501	3	2095	4	N	2024	2065	1	43	8	294
							2226	9									
*11	22080	X	14243	-0-	-7837	-0-	4600	3	6615	4	N	2753	2819	1	17	8	211
							3028	9									
12	22816	X	2395	-0-	-20421	-0-	800	3	1182	4	N	375	524	1	11	8	51
							413	9									
01	22816	X	3248	-0-	-19568	-0-	2494	3	178	4	N	524	362	1	15	8	198
							576	9									
*02	21344	X	5821	-0-	-15523	-0-	4443	3	443	4	N	850	888	1	11	8	149
							935	9									
03	22816	X	5002	-0-	-17814	-0-	4050	3	486	4	N	424	351	1			222
							466	9									

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

10	12555	X	4382	-0-	-8173	-0-	3165	3	1217	9	N	1106	934	1	20	8	440
*11	26820	X	4472	-0-	-22348	-0-	2662	3	1810	9	N	1645	1842	1	11	8	232
12	27714	X	2928	-0-	-24786	-0-	1602	3	1326	9	N	1205	1282	1	7	8	148
01	27714	X	6279	-0-	-21435	-0-	4486	3	1793	9	N	1630	1631	1	11	8	136
*02	8526	X	5741	-0-	-2785	-0-	5112	3	629	9	N	572	553	1	11	8	144
*03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	7175	3	2104	9	N	1913	1799	1			258

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

10	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	7864	3	2358	4	N	2018	2022	1	41	8	52
							2220	9									
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	6972	3	993	4	N	2102	2039	1	22	8	93
							2312	9									
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	5863	3	1269	4	N	1725	1530	1	11	8	277
							1898	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	7053	3	336	4	N	1493	1663	1	14	8	93
							1642	9									
*02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	2578	3	2781	4	N	1661	1533	1	19	8	202
							1827	9									
*03	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	4287	3	8288	4	N	3101	2940	1			363
							3411	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	7166	-0-	-4893	-0-	4455	3	648	4	N	1875	1873	1	29	8	207
							2063	9									
11	15120	X	2648	-0-	-12472	-0-	1207	3	599	4	N	765	777	1	8	8	187
							842	9									
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
*01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
*02	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	14973	3	5061	4	Y	671	789	1	9	8	60
							738	9									
*03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	4226	3	2954	4	Y	2661	2536	1			185
							2927	9									

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7263	-0-	-146	-0-	5782	3	425	4	N	960	959	1	1	8	216
							1056	9									
11	10920	X	6146	-0-	-4774	-0-	2758	3	2373	4	N	923	1089	1			50
							1015	9									
12	11284	X	6554	-0-	-4730	-0-	2715	3	2754	4	N	986	873	1			163
							1085	9									
01	11284	X	7000	-0-	-4284	-0-	5184	3	750	4	N	969	694	1	1	8	437
							1066	9									
*02	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8851	3	456	4	N	934	930	1	4	8	437
							1027	9									
*03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	8528	3	589	4	N	1223	1225	1			435
							1345	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	8348	-0-	-6067	-0-	909	3	5864	4	N	1432	1323	1	17	8	493
							1575	9									
11	13950	X	10818	-0-	-3132	-0-	520	3	8539	4	N	1599	1886	1	11	8	195
							1759	9									
12	14415	X	5487	-0-	-8928	-0-	1608	3	2896	4	N	894	949	1	8	8	132
							983	9									
01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	7645	3	957	4	N	2162	2084	1	16	8	194
							2378	9									
*02	6496	X	6319	-0-	-177	-0-	4558	3	290	4	N	1337	1310	1	14	8	207
							1471	9									
*03	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	9483	3	330	4	N	2511	2215	1			503
							2762	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	6813	-0-	-2456	-0-	3483	3	2372	4	Y	871	935	1	2	8	35
							958	9									
*11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	9065	3	2222	4	Y	1809	1797	1	12	8	35
							1990	9									
12	13423	X	5447	-0-	-7976	-0-	852	3	1650	4	Y	2677	2277	1	14	8	421
							2945	9									
01	13423	X	6306	-0-	-7117	-0-	3818	3	1476	4	Y	920	1314	1	3	8	24
							1012	9									
*02	8091	X	4804	-0-	-3287	-0-	2217	3	1128	4	Y	1326	1215	1	1	8	134
							1459	9									
*03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	4025	3	1188	4	Y	1326	1443	1			17
							1459	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	4197	3	1269	4	Y	5566	5794	1	23	8	65
							6123	9									
11	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	4980	3	1307	4	Y	13408	13152	1	62	8	259
							14749	9									
12	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	8132	3	490	4	Y	13335	13283	1	55	8	256
							14669	9									
01	20305	X	11245	-0-	-9060	-0-	4048	3	29	4	Y	6516	6690	1	36	8	46
							7168	9									
*02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	13423	3	789	4	Y	6441	6329	1	30	8	128
							7085	9									
*03	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	15197	3	1002	4	Y	13269	13279	1			118
							14596	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	18964	-0-	-1124	-0-	14973	3	511	4	N	3164	3415	1	5	8	60
							3480	9									
11	19440	X	9363	-0-	-10077	-0-	4376	3	3693	4	N	1176	975	1	1	8	260
							1294	9									
12	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	15877	3	3362	4	N	3673	3513	1	8	8	412
							4040	9									
01	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	18745	3	530	4	N	3766	3889	1	27	8	262
							4143	9									
*02	17516	X	16254	-0-	-1262	-0-	11905	3	1260	4	N	2808	2579	1	5	8	486
							3089	9									
03	19902	X	19675	-0-	-227	-0-	16019	3	507	4	N	2863	2946	1			403
							3149	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	2003	3	1353	4	N	761	744	1	12	8	129
							837	9									
11	12510	X	6113	-0-	-6397	-0-	1640	3	3087	4	N	1260	958	1	101	8	330
							1386	9									
12	12958	X	6402	-0-	-6556	-0-	3869	3	940	4	N	1448	1529	1	110	8	139
							1593	9									
01	12958	X	12694	-0-	-264	-0-	9000	3	639	4	N	2777	2380	1	155	8	381
							3055	9									
*02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	5693	3	465	4	N	1252	1274	1	15	8	344
							1377	9									
*03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	5587	3	69	4	N	1055	1112	1			287
							1161	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24521	X	5614	-0-	-18907	-0-	3530	3	284	4	N	1636	1303	1	77	8	352
							1800	9									
11	23730	X	10528	-0-	-13202	-0-	7167	3	157	4	N	2913	2959	1	39	8	267
							3204	9									
12	24521	X	11245	-0-	-13276	-0-	7199	3	1277	4	N	2517	2532	1	24	8	228
							2769	9									
01	20491	X	5116	-0-	-15375	-0-	2033	3	358	4	N	2477	2196	1	27	8	482
							2725	9									
*02	12615	X	6369	-0-	-6246	-0-	2676	3	467	4	N	2933	3177	1	28	8	210
							3226	9									
03	10726	X	4856	-0-	-5870	-0-	1226	3	2013	4	N	1470	1111	1			569
							1617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25141	X	17510	-0-	-7631	-0-	11088	3	3201	4	N	2928	2851	1	40	8	263
							3221	9									
11	16470	X	8124	-0-	-8346	-0-	1836	3	4289	4	N	1817	1502	1	12	8	566
							1999	9									
12	14694	X	12830	-0-	-1864	-0-	6168	3	4298	4	N	2149	2589	1	14	8	112
							2364	9									
01	14694	X	5854	-0-	-8840	-0-	3140	3	332	4	N	2165	1996	1	17	8	264
							2382	9									
*02	13746	X	11361	-0-	-2385	-0-	8405	3	644	4	N	2102	2092	1	20	8	254
							2312	9									
03	13919	X	6317	-0-	-7602	-0-	1669	3	1521	4	N	2843	2579	1			518
							3127	9									

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	13687	3	417	4	N	2525	2481	1			227
							2778	9									
11	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	14545	3	270	4	N	2600	2623	1	13	8	191
							2860	9									
12	20894	X	15669	-0-	-5225	-0-	12907	3	252	4	N	2282	2182	1	9	8	282
							2510	9									
01	20894	X	13291	-0-	-7603	-0-	10400	3	437	4	N	2231	2246	1	4	8	263
							2454	9									
*02	19546	X	12293	-0-	-7253	-0-	9372	3	448	4	N	2248	2182	1			329
							2473	9									
03	20894	X	14794	-0-	-6100	-0-	11420	3	964	4	N	2191	1941	1			579
							2410	9									

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	12337	-0-	-2760	-0-	6660	3	2941	4	N	2487	2457	1	31	8	136
							2736	9									
*11	22650	X	11982	-0-	-10668	-0-	9531	3	302	4	N	1954	1929	1	14	8	147
							2149	9									
12	23405	X	10194	-0-	-13211	-0-	7010	3	230	4	N	2685	2404	1	12	8	416
							2954	9									
01	23405	X	10899	-0-	-12506	-0-	8206	3	170	4	N	2294	2462	1	22	8	226
							2523	9									
*02	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	9999	3	152	4	N	2134	2190	1	18	8	152
							2347	9									
*03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	10464	3	224	4	N	2385	2059	1			478
							2624	9									

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10695	X	7279	-0-	-3416	-0-	4983	3	2188	4	Y	98	91	1	58	8	81
							108	9									
09	27630	X	24343	-0-	-3287	-0-	22571	3	1346	4	Y	387	361	1	30	8	77
							426	9									
10	28551	X	22164	-0-	-6387	-0-	19343	3	1473	4	Y	1225	1282	1	10	8	10
							1348	9									
11	27630	X	16100	-0-	-11530	-0-	14177	3	134	4	Y	1626	1498	1	18	8	120
							1789	9									
12	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	38391	3	1251	4	Y	4097	3978	1	23	8	216
							4507	9									
01	28551	X	26367	-0-	-2184	-0-	19652	3	691	4	Y	5476	5473	1	59	8	160
							6024	9									
*02	20706	X	16077	-0-	-4629	-0-	13609	3	465	4	Y	1821	1910	1	13	8	58
							2003	9									
03	22134	X	7563	-0-	-14571	-0-	7161	3	176	4	Y	205					263
							226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	4071	-0-	-11646	-0-	2658	3	1398	4	N	14	9	8			139
							15	9									
11	15210	X	6674	-0-	-8536	-0-	2954	3	1679	4	N	1855	1794	1	5	8	195
							2041	9									
12	15717	X	9684	-0-	-6033	-0-	5828	3	971	4	N	2623	2595	1	11	8	212
							2885	9									
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	6187	3	1191	4	N	3193	3305	1	3	8	97
							3512	9									
*02	9367	X	7960	-0-	-1407	-0-	3442	3	1753	4	N	2514	2494	1			117
							2765	9									
*03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	6473	3	619	4	N	2375	1971	1			521
							2613	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24831	X	11112	-0-	-13719	-0-	7697	3	1701	4	Y	1558	1521	1	13	8	155
							1714	9									
11	16560	X	16254	-0-	-306	-0-	9527	3	4411	4	Y	2105	1767	1	11	8	482
							2316	9									
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	10313	3	2631	4	Y	2202	2391	1	16	8	277
							2422	9									
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	18854	3	1389	4	Y	3148	2987	1	20	8	418
							3463	9									
*02	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	28231	3	513	4	Y	1956	2024	1	22	8	328
							2152	9									
03	12834	X	12201	-0-	-633	-0-	9553	3	142	4	Y	2278	2311	1			295
							2506	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3160	3	754	4	N	2	2	8			51
							2	9									
11	11310	X	404	-0-	-10906	-0-	194	3	193	4	N	15					66
							17	9									
12	12369	X	1120	-0-	-11249	-0-	381	3	276	4	N	421	403	1			84
							463	9									
01	12369	X	11860	-0-	-509	-0-	10341	3	1000	4	N	472	373	1			183
							519	9									
*02	11571	X	1216	-0-	-10355	-0-	848	3	289	4	N	72					255
							79	9									
*03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3134	3	428	4	N	243	378	1			120
							267	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	8038	3	1424	4	Y	2827	2655	1	3	8	186
							3110	9									
11	10680	X	9756	-0-	-924	-0-	5402	3	1780	4	Y	2340	2360	1	58	5	105
							2574	9					3	8			
12	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	7746	3	2236	4	Y	3346	3015	1	5	8	431
							3681	9									
01	11160	X	10316	-0-	-844	-0-	6833	3	1207	4	Y	2069	2394	1	2	8	104
							2276	9									
*02	10324	X	9848	-0-	-476	-0-	5724	3	1585	4	Y	2308	2279	1	5	8	128
							2539	9									
03	11346	X	8127	-0-	-3219	-0-	5525	3	1250	4	Y	1229	1255	1			102
							1352	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	6543	-0-	-3594	-0-	4600	3	1847	4	Y	87	113	1			9
							96	9									
11	12510	X	4969	-0-	-7541	-0-	1898	3	3071	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	12927	X	5217	-0-	-7710	-0-	2437	3	2316	4	Y	422	380	1			42
							464	9									
01	12927	X	8520	-0-	-4407	-0-	6524	3	1808	4	Y	171	201	1			12
							188	9									
*02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	8660	3	2037	4	Y	826	798	1	2	8	38
							909	9									
*03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	8230	3	1249	4	Y	35	70	1			3
							39	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32271	X	24650	-0-	-7621	-0-	19347	3	3089	4	Y	2013	1979	1	17	8	30
							2214	9									
11	35430	X	33850	-0-	-1580	-0-	24077	3	3044	4	Y	6117	5949	1	42	8	156
							6729	9									
*12	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	19515	3	3517	4	Y	3455	3559	1	14	8	38
							3801	9									
*01	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	13383	3	903	4	Y	2953	2901	1	13	8	77
							3248	9									
*02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	18148	3	1062	4	Y	2426	2456	1	12	8	35
							2669	9									
*03	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	8858	3	1596	4	Y	6350	6302	1			83
							6985	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	5163	3	2638	4	N	8249	8020	1	10	8	234
							9074	9									
11	25830	X	11482	-0-	-14348	-0-	3804	3	4773	4	N	2641	2800	1	4	8	71
							2905	9									
12	26691	X	11332	-0-	-15359	-0-	5375	3	3006	4	N	2683	2318	1			436
							2951	9									
01	26691	X	13185	-0-	-13506	-0-	6508	3	2846	4	N	3483	3671	1	17	8	231
							3831	9									
*02	13079	X	10470	-0-	-2609	-0-	4497	3	3244	4	N	2481	2454	1	27	8	231
							2729	9									
03	14229	X	6159	-0-	-8070	-0-	1910	3	2368	4	N	1710	1475	1			466
							1881	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	5789	3	2806	4	Y	579	591	1			36
							637	9									
11	16560	X	9510	-0-	-7050	-0-	6965	3	1894	4	Y	592	598	1			30
							651	9									
12	17112	X	10590	-0-	-6522	-0-	9526	3	138	4	Y	842	776	1	1	8	95
							926	9									
01	17112	X	9886	-0-	-7226	-0-	8394	3	392	4	Y	1000	1043	1	9	8	43
							1100	9									
*02	9541	X	6617	-0-	-2924	-0-	5668	3	949	9	Y	863	893	1	11	8	2
*03	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	11882	3	998	9	Y	907	839	1			70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24428	X	5901	-0-	-18527	-0-	2112	3	2444	4	N	1223	1123	1	2	8	164
							1345	9									
11	70754	X	70754	-0-	-0-	-0-	25890	3	26426	4	N	16762	16720	1	38	8	168
							18438	9									
12	25854	X	24831	-0-	-1023	-0-	13736	3	4507	4	N	5989	5962	1	14	8	181
							6588	9									
01	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	21529	3	4228	4	N	7805	7490	1	18	8	478
							8586	9									
*02	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	20204	3	6798	4	N	7049	7224	1	55	8	248
							7754	9									
03	34999	X	31193	-0-	-3806	-0-	23074	3	697	4	N	6747	6811	1			184
							7422	9									

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	763	-0-	-9591	-0-	217	3	297	4	Y	226	183	1	12	8	60
							249	9									
11	17580	X	5819	-0-	-11761	-0-	3807	3	349	4	Y	1512	1332	1			240
							1663	9									
12	18166	X	8975	-0-	-9191	-0-	4367	3	2343	4	Y	2059	2106	1			193
							2265	9									
01	18166	X	9471	-0-	-8695	-0-	5623	3	1124	4	Y	2476	2453	1	9	8	207
							2724	9									
*02	29696	X	13618	-0-	-16078	-0-	7499	3	990	4	Y	4663	4728	1	18	8	124
							5129	9									
03	31744	X	12768	-0-	-18976	-0-	6453	3	3331	4	Y	2713	2591	1			246
							2984	9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	93	-0-	-19468	-0-	91	4	2	9	Y	2	23	1			-0-
*11	23340	X	14880	-0-	-8460	-0-	12667	3	33	4	Y	1982	1937	1	2	8	43
							2180	9									
12	24118	X	16049	-0-	-8069	-0-	8304	3	3708	4	Y	3670	3662	1	3	8	48
							4037	9									
01	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	18856	3	1857	4	Y	5218	5120	1	11	8	135
							5740	9									
*02	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	16540	3	1984	4	Y	5370	5277	1	9	8	219
							5907	9									
*03	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	16767	3	1495	4	Y	2984	3104	1			99
							3282	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	5739	-0-	-4367	-0-	3732	3	920	4	N	988	1306	1	7	8	53
							1087	9									
11	9780	X	4844	-0-	-4936	-0-	2281	3	1728	4	N	759	548	1	4	8	260
							835	9									
12	6355	X	5731	-0-	-624	-0-	3652	3	852	4	N	1115	1289	1	4	8	82
							1227	9									
01	6355	X	1296	-0-	-5059	-0-	674	3	587	4	N	32	1	8			113
							35	9									
*02	5945	X	4879	-0-	-1066	-0-	1959	3	2352	4	N	516	6	8			623
							568	9									
*03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	7907	3	2886	4	N	475	1055	1			43
							523	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17670	X	6370	-0-	-11300	-0-	4430	3	664	4	N	1160	1529	1	1	8	167
							1276	9									
11	20550	X	9642	-0-	-10908	-0-	6656	3	1388	4	N	1453	1437	1			183
							1598	9									
12	21235	X	3144	-0-	-18091	-0-	1233	3	1311	4	N	545	362	1	4	8	362
							600	9									
01	21235	X	14043	-0-	-7192	-0-	7354	3	3743	4	N	2678	2810	1	13	8	217
							2946	9									
*02	13398	X	6603	-0-	-6795	-0-	3759	3	1133	4	N	1555	1445	1	9	8	318
							1711	9									
*03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	3257	3	2511	4	N	1906	1892	1			332
							2097	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

10	13640	X	10604	-0-	-3036	-0-	6801	3	873	4	N	2664	2748	1	20	8	259
							2930	9									
11	15330	X	9543	-0-	-5787	-0-	5123	3	1546	4	N	2613	2429	1	14	8	429
							2874	9									
12	15841	X	8709	-0-	-7132	-0-	4836	3	1462	4	N	2192	2143	1	11	8	467
							2411	9									
01	15841	X	12399	-0-	-3442	-0-	8859	3	850	4	N	2445	2703	1	14	8	195
							2690	9									
*02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	6570	3	841	4	N	1743	1761	1	9	8	168
							1917	9									
*03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	8615	3	789	4	N	2092	1958	1			302
							2301	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

*08	9517	X	7926	-0-	-1591	-0-	5058	3	2868	4	Y	-0-	22	1			-0-
09	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	13308	3	3015	4	Y	-0-					-0-
10	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	13992	3	2629	4	Y	-0-					-0-
11	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	37965	3	4128	4	Y	-0-					-0-
12	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	28874	3	1709	4	Y	83	81	1			2
							91	9									
01	14198	X	9766	-0-	-4432	-0-	7669	3	646	4	Y	1319	1267	1	13	8	41
							1451	9									
*02	37178	X	7688	-0-	-29490	-0-	5521	3	1047	4	Y	1018	1019	1			40
							1120	9									
03	39742	X	21821	-0-	-17921	-0-	16838	3	1729	4	Y	2958	2977	1			21
							3254	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

10	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	8476	3	6412	4	Y	7434	7557	1	1	8	514
							8177	9									
11	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	11909	3	6559	4	Y	7245	7475	1			284
							7970	9									
12	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	9840	3	3954	4	Y	8562	8015	1	1	8	830
							9418	9									
01	17019	X	11488	-0-	-5531	-0-	3973	3	1610	4	Y	5368	5957	1	3	8	238
							5905	9									
*02	19865	X	9055	-0-	-10810	-0-	3568	3	879	4	Y	4189	4335	1	4	8	88
							4608	9									
03	20553	X	7597	-0-	-12956	-0-	1487	3	1622	4	Y	4080	3855	1			313
							4488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	8473	3	833	4	Y	1451	1487	1	25	8	69
							1596	9									
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	7720	3	559	4	Y	1401	1350	1	13	8	107
							1541	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	8526	3	1271	4	Y	1333	1402	1	8	8	30
							1466	9									
01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	11229	3	340	4	Y	1576	1571	1	15	8	20
							1734	9									
*02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	9170	3	729	4	Y	1374	1258	1	11	8	125
							1511	9									
*03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	8653	3	1279	4	Y	2124	1959	1			290
							2336	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

10	10819	X	9132	-0-	-1687	-0-	6983	3	2149	9	N	1954	2247	1	16	8	226
*11	23190	X	7458	-0-	-15732	-0-	4625	3	2833	9	N	2575	2593	1	15	8	193
12	23963	X	5303	-0-	-18660	-0-	2781	3	2522	9	N	2293	2384	1	12	8	90
01	23963	X	6472	-0-	-17491	-0-	4291	3	2181	9	N	1983	1819	1	11	8	243
*02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	8784	3	3094	9	N	2813	2803	1	10	8	243
*03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	8508	3	2423	9	N	2203	2232	1			214

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

10	14632	X	44	-0-	-14588	-0-	33	3	11	9	Y	10	10	8			126
*11	14160	X	9680	-0-	-4480	-0-	6897	3	2046	4	Y	670	779	1			17
							737	9									
12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	17350	3	2025	4	Y	5229	5124	1	1	8	121
							5752	9									
01	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	34302	3	2385	4	Y	3798	3834	1	1	8	84
							4178	9									
*02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	30393	3	595	4	Y	3841	3831	1	1	8	93
							4225	9									
*03	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	19964	3	377	4	Y	4628	4526	1			195
							5091	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

10	19344	X	11619	-0-	-7725	-0-	6313	3	2410	4	N	2633	2648	1	2	8	352
							2896	9									
11	22230	X	8006	-0-	-14224	-0-	1423	3	4211	4	N	2156	2476	1			32
							2372	9									
12	22971	X	9967	-0-	-13004	-0-	4723	3	2785	4	N	2235	1835	1	2	8	430
							2459	9									
01	22971	X	11513	-0-	-11458	-0-	8396	3	67	4	N	2773	3073	1	19	8	111
							3050	9									
*02	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	9537	3	93	4	N	2575	2505	1	73	8	108
							2833	9									
*03	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	9682	3	93	4	N	2828	2771	1			165
							3111	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	4964	-0-	-10164	-0-	2077	3	2307	4	N	527	567	1	2	8	268
							580	9									
11	14640	X	9118	-0-	-5522	-0-	6915	3	364	4	N	1672	1842	1	8	8	90
							1839	9									
12	8773	X	2921	-0-	-5852	-0-	2321	3	79	4	N	474	514	1	2	8	48
							521	9									
*01	5766	X	1017	-0-	-4749	-0-	242	3	543	4	N	211	190	1	2	8	67
							232	9									
*02	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	10306	3	8034	4	Y	4212	3531	1	11	8	737
							4633	9									
*03	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	22610	3	6982	4	Y	7688	8146	1			279
							8457	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	17392	-0-	-7191	-0-	3158	3	9702	4	N	4120	3815	1	42	8	277
							4532	9									
11	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	10660	3	10401	4	N	5238	5426	1	36	8	53
							5762	9									
12	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	13163	3	3901	4	N	4428	4182	1	21	8	278
							4871	9									
01	16275	X	16002	-0-	-273	-0-	9591	3	2775	4	N	3305	3452	1	23	8	108
							3636	9									
*02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	12047	3	2949	4	N	3702	3387	1	23	8	400
							4072	9									
*03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	14013	3	95	4	N	3850	4070	1			180
							4235	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	8162	3	1426	4	N	1359	1485	1	5	8	143
							1495	9									
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	8462	3	3626	4	N	1357	1331	1	4	8	165
							1493	9									
12	12059	X	9452	-0-	-2607	-0-	6462	3	1703	4	N	1170	1080	1	3	8	252
							1287	9									
*01	12059	X	1426	-0-	-10633	-0-	273	3	819	4	N	304	374	1	1	8	181
							334	9									
*02	11281	X	380	-0-	-10901	-0-	333	3	46	4	Y	1	1	8			181
							1	9									
*03	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	5989	3	20015	4	Y	1442	1584	1			39
							1586	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9057	-0-	-956	-0-	4068	3	1363	4	Y	3296	3446	1	6	8	343
							3626	9									
11	17940	X	7251	-0-	-10689	-0-	1507	3	3432	4	Y	2102	1805	1			640
							2312	9									
12	18538	X	7031	-0-	-11507	-0-	2037	3	2095	4	Y	2635	3010	1	1	8	264
							2899	9									
01	18538	X	12875	-0-	-5663	-0-	6694	3	1959	4	Y	3838	3835	1	4	8	263
							4222	9									
*02	10295	X	8115	-0-	-2180	-0-	3603	3	1637	4	Y	2614	2748	1	7	8	122
							2875	9									
*03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	6196	3	754	4	Y	4201	3899	1			424
							4621	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	8054	3	6757	4	Y	3776	3766	1			597
							4154	9									
11	17370	X	15311	-0-	-2059	-0-	7665	3	4959	4	Y	2443	2746	1			294
							2687	9									
12	17949	X	11950	-0-	-5999	-0-	3679	3	6329	4	Y	1765	1797	1			262
							1942	9									
01	13857	X	3378	-0-	-10479	-0-	2051	3	851	4	Y	433	659	1	1	8	35
							476	9									
*02	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	11925	3	4928	4	Y	380	378	1	4	8	33
							418	9									
*03	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	15892	3	750	4	Y	918	914	1			37
							1010	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	5772	3	4286	9	N	3896	4293	1	23	8	123
*11	13860	X	11458	-0-	-2402	-0-	9822	3	1636	9	N	1487	1334	1	11	8	265
12	14322	X	8160	-0-	-6162	-0-	5810	3	2350	9	N	2136	1683	1	22	8	696
01	14322	X	12502	-0-	-1820	-0-	11251	3	1251	9	N	1137	1482	1	26	8	325
*02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	8436	3	2408	9	N	2189	2037	1	8	8	469
*03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16013	3	1180	9	N	1073	1296	1			246

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

10	18600	X	11914	-0-	-6686	-0-	5104	3	4745	4	N	1877	2037	1	21	8	183
							2065	9									
*11	23490	X	12288	-0-	-11202	-0-	6960	3	3362	4	N	1787	1853	1	12	8	105
							1966	9									
12	24273	X	4540	-0-	-19733	-0-	2266	3	1638	4	N	578	565	1	3	8	115
							636	9									
01	24273	X	5591	-0-	-18682	-0-	3431	3	443	4	N	1561	1332	1	43	8	301
							1717	9									
*02	12760	X	7266	-0-	-5494	-0-	3405	3	1971	4	N	1718	1785	1	50	8	184
							1890	9									
03	9579	X	6666	-0-	-2913	-0-	4610	3	306	4	N	1591	1257	1			518
							1750	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

10	7657	X	4806	-0-	-2851	-0-	622	1	3109	3	Y	356	421	1	1	8	31
							683	4	392	9							
11	7410	X	3627	-0-	-3783	-0-	809	1	1375	3	Y	571	491	1	1	8	110
							815	4	628	9							
12	7657	X	1123	-0-	-6534	-0-	246	1	770	4	Y	97	98	1			109
							107	9									
01	6727	X	909	-0-	-5818	-0-	93	1	569	3	Y	151	237	1			23
							81	4	166	9							
*02	6293	X	2723	-0-	-3570	-0-	353	1	1577	3	Y	721	644	1	1	8	99
							793	9									
03	5952	X	1951	-0-	-4001	-0-	531	1	765	3	Y	595	602	1			92
							655	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	440	1	4774	3	N	2921	2664	1	25	8	372
							3213	9									
11	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	272	1	7629	3	N	4006	3945	1	23	8	410
							4407	9									
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	477	1	4646	3	N	2658	2731	1	17	8	320
							2924	9									
01	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1856	1	7689	3	N	3035	2765	1	15	8	575
							3339	9									
*02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1434	1	5781	3	N	2312	2701	1	19	8	167
							2543	9									
*03	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	1710	1	9290	3	N	3647	3307	1			507
							4012	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

10	14663	X	6392	-0-	-8271	-0-	656	1	3170	3	Y	1714	1839	1	2	8	148
							681	4	1885	9							
11	6510	X	2639	-0-	-3871	-0-	372	1	1162	3	Y	545	588	1			105
							505	4	600	9							
12	9424	X	595	-0-	-8829	-0-	594	4	1	9	Y	1	94	1			12
01	9424	X	3181	-0-	-6243	-0-	374	1	2026	3	Y	384	337	1			59
							359	4	422	9							
*02	8816	X	7007	-0-	-1809	-0-	590	1	4448	3	Y	1790	1601	1	2	8	246
							1969	9									
*03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	1311	1	6319	3	Y	2313	2202	1			357
							2544	9									

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

10	21793	X	13853	-0-	-7940	-0-	8820	3	1756	4	N	2979	3157	1	31	8	210
							3277	9									
11	21090	X	10921	-0-	-10169	-0-	5704	3	2696	4	N	2292	2197	1	14	8	291
							2521	9									
12	21793	X	12249	-0-	-9544	-0-	7206	3	2611	4	N	2211	1777	1	12	8	713
							2432	9									
01	21793	X	13523	-0-	-8270	-0-	8237	3	2114	4	N	2884	3382	1	22	8	193
							3172	9									
*02	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	8652	3	1326	4	N	3089	2848	1	19	8	415
							3398	9									
*03	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	12400	3	2264	4	N	3670	3528	1			557
							4037	9									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

10	26846	X	221	-0-	-26625	-0-	41	3	93	4	N	79	1	8			132
							87	9									
11	34379	X	34379	-0-	-0-	-0-	25339	3	90	4	N	8136	7886	1	41	8	341
							8950	9									
12	36048	X	36048	-0-	-0-	-0-	27806	3	93	4	N	7408	7560	1	33	8	156
							8149	9									
01	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	28750	3	93	4	N	7186	7247	1	56	8	39
							7905	9									
*02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	28184	3	2490	4	N	7282	7038	1	44	8	239
							8010	9									
*03	41379	X	41379	-0-	-0-	-0-	32392	3	1054	4	N	7212	6830	1			621
							7933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	837	1	14450	3	Y	8084	8434	1	2	8	268
							8892	9									
11	16980	X	4746	-0-	-12234	-0-	197	1	2854	3	Y	1541	1786	1	9	8	14
							1695	9									
12	28427	X	10298	-0-	-18129	-0-	512	1	9786	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	28427	X	6413	-0-	-22014	-0-	292	1	5409	3	Y	645	640	1	2	8	3
							2	4	710	9							
*02	26593	X	7940	-0-	-18653	-0-	416	1	5023	3	Y	1758	1632	1			129
							567	4	1934	9							
03	28427	X	15394	-0-	-13033	-0-	700	1	10596	3	Y	2938	2972	1			95
							866	4	3232	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1526	1	12289	3	N	3979	4120	1	31	8	63
							296	4	4377	9							
*11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1605	1	5105	3	N	3171	2836	1	16	8	382
							1651	4	3488	9							
12	13578	X	9661	-0-	-3917	-0-	1457	1	3378	3	N	2166	2236	1	11	8	301
							2443	4	2383	9							
01	18755	X	11178	-0-	-7577	-0-	1501	1	6037	3	N	2071	2254	1	13	8	105
							1362	4	2278	9							
*02	17545	X	10742	-0-	-6803	-0-	2331	1	4201	3	N	2114	2018	1	11	8	190
							1885	4	2325	9							
03	18755	X	15252	-0-	-3503	-0-	3119	1	8053	3	N	2923	2784	1			329
							865	4	3215	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	7151	-0-	-7884	-0-	801	1	2856	3	N	1757	1694	1	18	8	265
							1561	4	1933	9							
*11	16230	X	5733	-0-	-10497	-0-	295	1	2821	3	N	1644	1697	1	12	8	200
							809	4	1808	9							
12	16771	X	1231	-0-	-15540	-0-	33	1	45	3	N	351	382	1	2	8	167
							767	4	386	9							
01	16771	X	2858	-0-	-13913	-0-	77	1	551	3	N	559	621	1	6	8	99
							1615	4	615	9							
*02	9541	X	7070	-0-	-2471	-0-	174	1	4026	3	N	1701	884	1	14	8	902
							999	4	1871	9							
03	7099	X	7071	-0-	-28	-0-	79	1	3908	3	N	1697	1746	1			853
							1217	4	1867	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	876	-0-	-13725	-0-	55	1	549	3	N	165	187	1	1	8	161
							90	4	182	9							
*11	19980	X	14131	-0-	-5849	-0-	1142	1	6407	3	N	3474	3179	1	16	8	440
							2761	4	3821	9							
12	20646	X	12032	-0-	-8614	-0-	56	1	4884	3	N	3108	3184	1	14	8	350
							3673	4	3419	9							
01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	680	1	19298	3	N	2497	2599	1	27	8	221
							768	4	2747	9							
*02	12644	X	11613	-0-	-1031	-0-	566	1	7798	3	N	1689	1828	1	14	8	68
							1391	4	1858	9							
03	13392	X	11009	-0-	-2383	-0-	1412	1	2196	3	N	2801	2499	1			370
							4320	4	3081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	1970	1	12895	3	N	3201	3328	1	67	8	210
						1842	4	3521	9							
*11	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	1774	1	9278	3	N	10766	10678	1	47	8	251
						1359	4	11843	9							
12	22103 X	13259	-0-	-8844	-0-	2368	1	6248	3	N	2441	2279	1	41	8	372
						1958	4	2685	9							
01	22103 X	14026	-0-	-8077	-0-	3481	1	5741	3	N	2909	3108	1	34	8	139
						1604	4	3200	9							
*02	20677 X	11578	-0-	-9099	-0-	2148	1	5034	3	N	1677	1449	1	25	8	342
						2551	4	1845	9							
03	22103 X	8304	-0-	-13799	-0-	1130	1	5485	3	N	751	742	1			351
						863	4	826	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

10	20367 X	12405	-0-	-7962	-0-	1132	1	9001	3	N	1617	1662	1	15	8	536
						493	4	1779	9							
*11	24480 X	10433	-0-	-14047	-0-	587	1	7530	3	N	1829	1695	1	12	8	658
						304	4	2012	9							
12	25296 X	14714	-0-	-10582	-0-	14711	3	2	4	Y	1	1	8			658
						1	9									
01	49145 X	49145	-0-	-0-	-0-	704	1	36680	3	Y	9040	9361	1	75	8	262
						1817	4	9944	9							
*02	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	315	1	31026	3	Y	225	480	1	2	8	5
						1157	4	248	9							
*03	42670 X	42670	-0-	-0-	-0-	474	1	42196	3	Y	-0-	5	1			-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

10	DLQ G-10	385	-0-	385	27906	9	3	376	4	Y	-0-	7	1			14
11	DLQ G-10	11486	-0-	11486	39392	2360	3	8214	4	Y	829	744	1	1	8	98
						912	9									
12	42642 X	3250	-0-	-39392	-0-	1287	3	1184	4	Y	708	675	1			131
						779	9									
01	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	6737	3	4248	4	Y	3296	3210	1	2	8	215
						3626	9									
*02	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	8329	3	3372	4	Y	2820	2939	1	4	8	92
						3102	9									
*03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	3568	3	2054	4	Y	944	998	1			38
						1038	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

10	23126 X	6045	-0-	-17081	-0-	221	1	3843	3	Y	-0-	6	1			-0-
						1981	4									
11	15270 X	7748	-0-	-7522	-0-	229	1	3729	3	Y	-0-					-0-
						3790	4									
12	15779 X	8357	-0-	-7422	-0-	395	1	7039	3	Y	-0-					-0-
						923	4									
01	12276 X	6445	-0-	-5831	-0-	303	1	5691	3	Y	-0-					-0-
						451	4									
*02	11484 X	8522	-0-	-2962	-0-	480	1	6598	3	Y	-0-					-0-
						1444	4									
*03	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	556	1	10724	3	Y	-0-					-0-
						1026	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	2285	1	12101	3	N	3034	3385	1	17	8	180
							2255	4	3337	9							
*11	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	3	N	2863	2556	1	36	8	451
							2038	4	3149	9							
12	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	404	1	5152	3	N	2219	2182	1	22	8	466
							5893	4	2441	9							
01	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	1289	1	12065	3	N	3036	3116	1	29	8	357
							3909	4	3340	9							
*02	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	1468	1	14731	3	N	2304	2031	1	49	8	581
							1396	4	2534	9							
*03	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	1206	1	18272	3	N	2903	3235	1			249
							165	4	3193	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38254	X	25128	-0-	-13126	-0-	1797	1	17422	3	N	5372	5249	1	120	8	795
							5909	9									
11	35280	X	25791	-0-	-9489	-0-	1751	1	19311	3	N	4299	4533	1	72	8	489
							4729	9									
12	34937	X	29707	-0-	-5230	-0-	1506	1	22814	3	N	4897	4913	1	42	8	431
							5387	9									
01	34937	X	25391	-0-	-9546	-0-	879	1	21451	3	N	2783	3075	1	50	8	89
							3061	9									
*02	32596	X	26741	-0-	-5855	-0-	951	1	19454	3	N	5760	5287	1	114	8	448
							6336	9									
03	29481	X	19532	-0-	-9949	-0-	1931	1	15142	3	N	2235	2219	1			464
							2459	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	1811	1	15977	3	N	2027	1879	1	17	8	225
							9241	4	2230	9							
*11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					N	1	193	1			33
*12	95413	X	95413	-0-	-0-	-0-	297	1	69289	3	Y	15040	14520	1	67	8	486
							9283	4	16544	9							
01	75071	X	75071	-0-	-0-	-0-	232	1	55946	3	Y	14252	14413	1	100	8	225
							3216	4	15677	9							
*02	75765	X	75765	-0-	-0-	-0-	473	1	61220	3	Y	7498	7476	1	43	8	204
							5824	4	8248	9							
*03	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	567	1	58254	3	Y	11678	11680	1			202
							1449	4	12846	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16740	X	14490	-0-	-2250	-0-	1795	1	1853	3	N	2619	2641	1	16	8	163
							7961	4	2881	9							
*09	14700	X	4147	-0-	-10553	-0-	258	1	1285	3	N	783	558	1	16	8	372
							1743	4	861	9							
*10	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	783	1	8608	3	N	3318	3371	1	20	8	299
							1473	4	3650	9							
*11	39630	X	8527	-0-	-31103	-0-	334	1	5059	3	N	2535	1902	1	595	8	337
							345	4	2789	9							
*12	40951	X	10213	-0-	-30738	-0-	472	1	5764	3	N	3023	2834	1	219	8	307
							652	4	3325	9							
*01	40951	X	17426	-0-	-23525	-0-	633	1	11984	3	N	3708	3791	1	51	8	173
							730	4	4079	9							
*02	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	237	1	12397	3	N	4422	4417	1	40	8	138
							138	4	4864	9							
*03	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	189	1	12319	3	N	5410	5324	1			224
							122	4	5951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	1307	1	30753	3	Y	3352	3396	1	33	8	45
							1189	4	3687	9							
11	43230	X	32917	-0-	-10313	-0-	1571	1	20612	3	Y	3780	3696	1	26	8	103
							6576	4	4158	9							
12	44671	X	33127	-0-	-11544	-0-	2131	1	23214	3	Y	3924	3887	1	22	8	118
							3466	4	4316	9							
01	44671	X	19541	-0-	-25130	-0-	1099	1	10868	3	Y	2490	2543	1	17	8	48
							4835	4	2739	9							
*02	45079	X	45079	-0-	-0-	-0-	1345	1	25298	3	Y	10003	9794	1	75	8	182
							7433	4	11003	9							
*03	52381	X	52381	-0-	-0-	-0-	1270	1	28646	3	Y	16264	16180	1			266
							4575	4	17890	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	5155	3	3614	4	Y	993	1020	1	2	8	40
							1092	9									
*11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	13739	3	3459	4	Y	609	633	1	4	8	12
							670	9									
12	12183	X	11080	-0-	-1103	-0-	1665	3	8617	4	Y	725	619	1	4	8	114
							798	9									
01	12183	X	10683	-0-	-1500	-0-	6891	3	2561	4	Y	1119	1199	1	4	8	30
							1231	9									
*02	10498	X	6487	-0-	-4011	-0-	3176	3	1800	4	Y	1374	1264	1	1	8	139
							1511	9									
*03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	3512	3	947	4	Y	2370	2478	1			31
							2607	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	18132	-0-	-4622	-0-	14112	3	1442	4	N	2344	2229	1	28	8	340
							2578	9									
11	22020	X	11713	-0-	-10307	-0-	3375	3	7297	4	N	946	1137	1	11	8	138
							1041	9									
12	22878	X	10868	-0-	-12010	-0-	8825	3	319	4	N	1567	1338	1	18	8	349
							1724	9									
01	22878	X	9617	-0-	-13261	-0-	6983	3	1071	4	N	1421	1360	1	32	8	378
							1563	9									
*02	21402	X	15498	-0-	-5904	-0-	12891	3	214	4	N	2175	2208	1	25	8	320
							2393	9									
03	16647	X	10238	-0-	-6409	-0-	8381	3	166	4	N	1537	1774	1			83
							1691	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10363	-0-	-2285	-0-	3367	3	2449	4	Y	4134	4354	1	9	8	168
							4547	9									
*11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	9711	3	2418	4	Y	2803	2898	1	19	8	54
							3083	9									
12	12400	X	8629	-0-	-3771	-0-	1634	3	5814	4	Y	1074	953	1	6	8	169
							1181	9									
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	8549	3	2791	4	Y	2549	2642	1	9	8	67
							2804	9									
*02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	5849	3	2739	4	Y	1106	1060	1	1	8	112
							1217	9									
*03	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	14541	3	5595	4	Y	515	620	1			7
							567	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1289	1	10964	3	Y	-0-					-0-
							1465	4									
*11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	1430	1	8553	3	Y	-0-					-0-
							1671	4									
12	21049	X	9295	-0-	-11754	-0-	1503	1	5523	3	Y	-0-					-0-
							2269	4									
01	21049	X	6561	-0-	-14488	-0-	403	1	5341	3	Y	102	79	1	1	8	22
							705	4	112	9							
*02	19546	X	13178	-0-	-6368	-0-	961	1	9283	3	Y	-0-	22	1			-0-
							2934	4									
03	13857	X	10121	-0-	-3736	-0-	1369	1	7670	3	Y	-0-					-0-
							1082	4									

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	6048	-0-	-3686	-0-	2035	1	962	3	Y	828	1186	1	27	8	98
							2140	4	911	9							
11	9360	X	8567	-0-	-793	-0-	2526	1	2463	3	Y	1510	1394	1	42	8	172
							1917	4	1661	9							
12	12803	X	4621	-0-	-8182	-0-	684	1	878	3	Y	934	1012	1	16	8	78
							2032	4	1027	9							
01	12803	X	9066	-0-	-3737	-0-	3529	1	2843	3	Y	1650	1608	1	31	8	89
							879	4	1815	9							
*02	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	8301	1	4488	3	Y	1653	1539	1	59	8	144
							1093	4	1818	9							
*03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	5885	1	3487	3	Y	1429	1385	1			188
							587	4	1572	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	2145	1	1056	3	Y	2151	2575	1	69	8	254
							4765	4	2366	9							
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	3388	1	3401	3	Y	2073	2034	1	57	8	236
							3295	4	2280	9							
12	18941	X	9007	-0-	-9934	-0-	1164	1	2443	3	Y	1881	1927	1	33	8	157
							3331	4	2069	9							
01	18941	X	8149	-0-	-10792	-0-	3437	1	2563	3	Y	1039	1120	1	20	8	56
							1006	4	1143	9							
*02	17719	X	12920	-0-	-4799	-0-	6957	1	3233	3	Y	1592	1453	1	57	8	138
							979	4	1751	9							
*03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	6572	1	3173	3	Y	1620	1545	1			213
							817	4	1782	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	638	1	5679	3	Y	900	864	1	11	8	65
							677	4	990	9							
*11	6600	X	2734	-0-	-3866	-0-	333	1	1814	3	Y	210	259	1	2	8	14
							356	4	231	9							
12	10850	X	6231	-0-	-4619	-0-	547	1	3425	3	Y	1270	995	1	10	8	279
							862	4	1397	9							
01	10850	X	9554	-0-	-1296	-0-	638	1	6090	3	Y	1919	1756	1	23	8	419
							715	4	2111	9							
*02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	795	1	7320	3	Y	785	1134	1	10	8	60
							1706	4	864	9							
03	8060	X	7162	-0-	-898	-0-	850	1	4924	3	Y	700	698	1			62
							618	4	770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33232	X	14887	-0-	-18345	-0-	1920	1	9040	3	Y	1191	1197	1	48	8	36
							2617	4	1310	9							
11	32160	X	16909	-0-	-15251	-0-	2001	1	10891	3	Y	1743	1671	1	84	8	24
							2100	4	1917	9							
12	33232	X	8433	-0-	-24799	-0-	1381	1	4755	3	Y	906	776	1	16	8	138
							1300	4	997	9							
01	21266	X	16416	-0-	-4850	-0-	1950	1	9510	3	Y	1740	1616	1	39	8	223
							3042	4	1914	9							
*02	17255	X	5253	-0-	-12002	-0-	1073	1	930	3	Y	859	869	1	30	8	183
							2305	4	945	9							
03	17391	X	14754	-0-	-2637	-0-	1586	1	10534	3	Y	1628	1597	1			214
							843	4	1791	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

10	17918	X	1951	-0-	-15967	-0-	1292	3	659	9	Y	599	665	1			4
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1501	3	493	9	Y	448	374	1			78
12	5146	X	1184	-0-	-3962	-0-	1160	3	24	9	Y	22	97	1			3
01	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	32285	3	12552	9	Y	11411	11011	1	37	8	366
*02	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31231	3	9106	9	Y	8278	8422	1	12	8	210
*03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	28408	3	6845	9	Y	6223	6087	1			346

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

10	28086	X	23534	-0-	-4552	-0-	2019	1	17265	3	Y	1781	1709	1	22	8	129
							2291	4	1959	9							
*11	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	3177	1	18440	3	Y	2430	2381	1	20	8	158
							3744	4	2673	9							
12	24924	X	13344	-0-	-11580	-0-	1635	1	7255	3	Y	2029	1726	1	16	8	445
							2222	4	2232	9							
01	24924	X	9393	-0-	-15531	-0-	544	1	6586	3	Y	1173	1348	1	14	8	256
							973	4	1290	9							
*02	25897	X	24330	-0-	-1567	-0-	1570	1	15954	3	Y	1525	1645	1	19	8	117
							5128	4	1678	9							
03	27652	X	14705	-0-	-12947	-0-	1767	1	9947	3	Y	1421	1412	1			126
							1428	4	1563	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

10	29977	X	27454	-0-	-2523	-0-	3085	1	13715	3	Y	6110	5967	1	245	8	187
							3933	4	6721	9							
11	31860	X	24526	-0-	-7334	-0-	2879	1	13064	3	Y	5507	5353	1	265	8	76
							2525	4	6058	9							
12	33201	X	17433	-0-	-15768	-0-	2558	1	6982	3	Y	4889	4132	1	89	8	744
							2515	4	5378	9							
01	33201	X	22463	-0-	-10738	-0-	2089	1	11177	3	Y	5491	5409	1	122	8	704
							3157	4	6040	9							
*02	29145	X	12787	-0-	-16358	-0-	2708	1	1464	3	Y	2999	2957	1	106	8	640
							5316	4	3299	9							
03	26691	X	24823	-0-	-1868	-0-	2369	1	15062	3	Y	5578	5486	1			732
							1256	4	6136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60203	X	60203	-0-	-0-	-0-	3258	1	42896	3	N	8294	7930	1	5	8	606
							4926	4	9123	9							
11	38922	X	38922	-0-	-0-	-0-	2870	1	24773	3	N	6251	6782	1	5	8	70
							4403	4	6876	9							
12	44206	X	24417	-0-	-19789	-0-	3235	1	13999	3	N	4809	4817	1	2	8	60
							1893	4	5290	9							
01	59551	X	10671	-0-	-48880	-0-	1499	1	2749	3	N	2087	1369	1	3	8	775
							4127	4	2296	9							
*02	55709	X	24010	-0-	-31699	-0-	2798	1	13496	3	N	3537	4063	1	5	8	244
							3825	4	3891	9							
03	59551	X	49637	-0-	-9914	-0-	3582	1	32396	3	N	7435	7293	1			386
							5480	4	8179	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36952	X	33310	-0-	-3642	-0-	1269	1	26213	3	Y	4462	4617	1	43	8	410
							920	4	4908	9							
*11	35250	X	33374	-0-	-1876	-0-	592	1	27590	3	Y	3728	3775	1	24	8	339
							1091	4	4101	9							
12	37510	X	18091	-0-	-19419	-0-	391	1	11395	3	Y	3648	3481	1	17	8	489
							2292	4	4013	9							
01	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	675	1	33003	3	Y	6275	6288	1	38	8	438
							1439	4	6903	9							
*02	35090	X	31863	-0-	-3227	-0-	317	1	25179	3	Y	3777	3864	1	25	8	326
							2212	4	4155	9							
*03	42911	X	42911	-0-	-0-	-0-	847	1	37668	3	Y	3544	3750	1			120
							498	4	3898	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42346	X	32816	-0-	-9530	-0-	1070	1	23267	3	Y	7288	7067	1	71	8	670
							462	4	8017	9							
*11	40980	X	39807	-0-	-1173	-0-	643	1	31156	3	Y	6551	6584	1	42	8	595
							802	4	7206	9							
12	36394	X	22175	-0-	-14219	-0-	374	1	14138	3	Y	5040	4935	1	24	8	676
							2119	4	5544	9							
01	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	681	1	33000	3	Y	5880	6110	1	35	8	411
							1623	4	6468	9							
*02	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	405	1	32325	3	Y	4106	4136	1	27	8	354
							3607	4	4517	9							
*03	41221	X	41221	-0-	-0-	-0-	532	1	34746	3	Y	4864	5054	1			164
							593	4	5350	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	10147	-0-	-27084	-0-	368	1	6072	3	Y	3054	3080	1	30	8	281
							348	4	3359	9							
*11	36030	X	7740	-0-	-28290	-0-	132	1	3973	3	Y	3201	3171	1	20	8	291
							114	4	3521	9							
12	28148	X	6200	-0-	-21948	-0-	82	1	2890	3	Y	2388	2348	1	11	8	320
							601	4	2627	9							
01	16213	X	6227	-0-	-9986	-0-	82	1	1517	3	Y	3715	3754	1	22	8	259
							541	4	4087	9							
*02	15167	X	6788	-0-	-8379	-0-	70	1	3511	3	Y	2573	2593	1	17	8	222
							377	4	2830	9							
03	10137	X	7711	-0-	-2426	-0-	181	1	3820	3	Y	2717	2847	1			92
							721	4	2989	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	824	1	31809	3	Y	5817	5548	1	81	8	292
							6399	9									
*11	36510	X	9506	-0-	-27004	-0-	80	1	6501	3	Y	2659	2829	1	35	8	87
							2925	9									
12	28994	X	22930	-0-	-6064	-0-	1529	1	14325	3	Y	6433	5949	1	47	8	524
							7076	9									
01	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	1490	1	16457	3	Y	5876	6329	1	71	8	-0-
							6464	9									
*02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	522	1	3500	3	Y	2911	2777	1	31	8	103
							1316	4	3202	9							
*03	33165	X	33165	-0-	-0-	-0-	2007	1	16055	3	Y	13488	12818	1			773
							266	4	14837	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	250	1	8170	3	N	2777	3252	1	1	8	309
							4871	4	3055	9							
*11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	163	1	5167	3	N	2923	3046	1	1	8	185
							4075	4	3215	9							
12	41472	X	41472	-0-	-0-	-0-	3893	1	26196	3	N	8715	8518	1	16	8	366
							1796	4	9587	9							
01	46868	X	46868	-0-	-0-	-0-	4848	1	24128	3	N	9106	9118	1			354
							7875	4	10017	9							
*02	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	1922	1	19107	3	N	5474	5609	1	6	8	213
							2195	4	6021	9							
*03	45515	X	45515	-0-	-0-	-0-	3259	1	30383	3	N	8068	8017	1	1	5	263
							2998	4	8875	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939	X	25499	-0-	-1440	-0-	1833	1	16312	3	Y	3826	3689	1	41	8	358
							3145	4	4209	9							
11	27000	X	21538	-0-	-5462	-0-	1815	1	16187	3	Y	2496	2535	1	18	8	301
							790	4	2746	9							
12	27962	X	17845	-0-	-10117	-0-	606	1	13729	3	Y	2526	2592	1	15	8	220
							731	4	2779	9							
01	27962	X	25932	-0-	-2030	-0-	588	1	22533	3	Y	2533	2353	1	21	8	379
							25	4	2786	9							
*02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	744	1	18098	3	Y	2160	2434	1	14	8	91
							6297	4	2376	9							
03	22289	X	12175	-0-	-10114	-0-	350	1	9745	3	Y	1262	1217	1			136
							692	4	1388	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46593	X	28658	-0-	-17935	-0-	2206	1	19723	3	Y	2541	2517	1	28	8	238
							3934	4	2795	9							
11	31890	X	24429	-0-	-7461	-0-	2044	1	18326	3	Y	2959	2819	1	21	8	357
							804	4	3255	9							
12	28954	X	27262	-0-	-1692	-0-	976	1	22177	3	Y	2735	2838	1	16	8	238
							1100	4	3009	9							
01	28954	X	18710	-0-	-10244	-0-	424	1	14406	3	Y	3504	3189	1	28	8	525
							26	4	3854	9							
*02	27086	X	16488	-0-	-10598	-0-	348	1	8222	3	Y	3344	3706	1	22	8	141
							4240	4	3678	9							
*03	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	728	1	21768	3	Y	6278	5742	1			677
							1497	4	6906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53227	X	31517	-0-	-21710	-0-	2066	1	18250	3	Y	7022	6815	1	76	8	657
							3477	4	7724	9							
11	51510	X	32602	-0-	-18908	-0-	2530	1	21885	3	Y	6414	6252	1	46	8	773
							1132	4	7055	9							
12	53227	X	28521	-0-	-24706	-0-	861	1	19407	3	Y	6412	6589	1	38	8	558
							1200	4	7053	9							
01	37510	X	26010	-0-	-11500	-0-	583	1	20362	3	Y	4579	4414	1	37	8	686
							28	4	5037	9							
*02	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	783	1	19387	3	Y	5103	5540	1	34	8	215
							6999	4	5613	9							
03	32488	X	24541	-0-	-7947	-0-	538	1	19414	3	Y	3280	3141	1			354
							981	4	3608	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

10	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	2500	1	32360	3	N	8587	8755	1	5	8	258
							7579	4	9446	9							
11	49380	X	31442	-0-	-17938	-0-	2017	1	19586	3	N	5668	5862	1			64
							3604	4	6235	9							
12	55893	X	24788	-0-	-31105	-0-	2020	1	16199	3	N	5101	5003	1	1	8	161
							958	4	5611	9							
01	55893	X	17394	-0-	-38499	-0-	1254	1	8366	3	N	3192	2762	1	10	8	581
							4263	4	3511	9							
*02	52287	X	45251	-0-	-7036	-0-	2800	1	32884	3	N	5836	6290	1	10	8	117
							3147	4	6420	9							
*03	62116	X	62116	-0-	-0-	-0-	2258	1	41302	3	N	9367	8782	1			702
							8252	4	10304	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

10	26474	X	15564	-0-	-10910	-0-	1320	1	7952	3	N	5035	5245	1	12	8	143
							753	4	5539	9							
*11	42270	X	19575	-0-	-22695	-0-	781	1	5676	3	N	11257	11183	1	4	8	213
							735	4	12383	9							
12	43679	X	9056	-0-	-34623	-0-	1624	1	5138	3	N	1842	1590	1	37	8	428
							268	4	2026	9							
01	43679	X	13873	-0-	-29806	-0-	2823	1	7195	3	N	2877	3020	1	19	8	266
							690	4	3165	9							
*02	19807	X	14648	-0-	-5159	-0-	2420	1	7419	3	N	3475	3223	1	2	8	516
							986	4	3823	9							
03	21266	X	19661	-0-	-1605	-0-	3158	1	9476	3	N	5430	5322	1			624
							1054	4	5973	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

10	109492	X	61209	-0-	-48283	-0-	2610	1	40741	3	Y	15606	15580	1	127	8	248
							691	4	17167	9							
*11	89940	X	60814	-0-	-29126	-0-	2323	1	30643	3	Y	15724	15461	1	78	8	433
							10552	4	17296	9							
12	85901	X	47981	-0-	-37920	-0-	2391	1	31958	3	Y	11345	11292	1	38	8	448
							1152	4	12480	9							
01	74467	X	74467	-0-	-0-	-0-	3887	1	49336	3	Y	13892	13901	1	45	8	394
							5963	4	15281	9							
*02	96411	X	96411	-0-	-0-	-0-	6382	1	67121	3	Y	20255	19676	1	102	8	871
							627	4	22281	9							
*03	73024	X	73024	-0-	-0-	-0-	5002	1	51643	3	Y	13615	14056	1			430
							1402	4	14977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45971	X	45971	-0-	-0-	-0-	1328	1	32994	3	Y	5007	4909	1	6	8	115
							6141	4	5508	9							
11	56490	X	55380	-0-	-1110	-0-	1683	1	46920	3	Y	5326	5246	1			195
							918	4	5859	9							
12	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13631	13198	1			628
							772	4	14994	9							
01	45880	X	12462	-0-	-33418	-0-	414	1	8127	3	Y	3065	3490	1			203
							549	4	3372	9							
*02	53157	X	17278	-0-	-35879	-0-	495	1	9983	3	Y	6119	5944	1	8	8	370
							69	4	6731	9							
*03	61051	X	61051	-0-	-0-	-0-	3218	1	43635	3	Y	11338	10974	1			734
							1726	4	12472	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	95490	X	51061	-0-	-44429	-0-	2330	1	37017	3	Y	8159	8494	1	50	8	224
							2739	4	8975	9							
*10	91667	X	48351	-0-	-43316	-0-	2314	1	36324	3	Y	8259	8285	1	67	8	131
							628	4	9085	9							
*11	83760	X	63922	-0-	-19838	-0-	2619	1	32604	3	Y	14432	14095	1	71	8	397
							12824	4	15875	9							
12	58973	X	58973	-0-	-0-	-0-	2898	1	39454	3	Y	13570	13385	1	46	8	536
							1694	4	14927	9							
01	63737	X	63737	-0-	-0-	-0-	3268	1	39883	3	Y	14166	14254	1	46	8	402
							5003	4	15583	9							
*02	71131	X	71131	-0-	-0-	-0-	4709	1	49186	3	Y	15248	14917	1	77	8	656
							463	4	16773	9							
03	67022	X	53781	-0-	-13241	-0-	3643	1	37499	3	Y	10783	11099	1			340
							778	4	11861	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	2427	1	20872	3	Y	8805	8415	1	12	8	653
							5913	4	9686	9							
11	47610	X	43115	-0-	-4495	-0-	2237	1	30763	3	Y	8171	8190	1			634
							1127	4	8988	9							
12	49197	X	42487	-0-	-6710	-0-	1989	1	34137	3	Y	5043	5089	1			588
							814	4	5547	9							
01	45260	X	37935	-0-	-7325	-0-	2023	1	28399	3	Y	5855	6046	1	2	8	395
							1072	4	6441	9							
*02	42340	X	28805	-0-	-13535	-0-	1529	1	17162	3	Y	8470	7283	1	16	8	1566
							797	4	9317	9							
03	42470	X	28482	-0-	-13988	-0-	2722	1	21769	3	Y	2661	4019	1			208
							1064	4	2927	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	2802	1	23299	3	Y	4063	4130	1	6	8	301
							6981	4	4469	9							
11	47342	X	47342	-0-	-0-	-0-	2868	1	33933	3	Y	8171	7838	1			634
							1553	4	8988	9							
12	57939	X	41033	-0-	-16906	-0-	1930	1	33079	3	Y	4759	4838	1			555
							789	4	5235	9							
01	57939	X	38872	-0-	-19067	-0-	1924	1	26712	3	Y	8331	8321	1	3	8	562
							1072	4	9164	9							
*02	54201	X	19997	-0-	-34204	-0-	1248	1	15584	3	Y	2238	2382	1	4	8	414
							703	4	2462	9							
03	41044	X	38607	-0-	-2437	-0-	3549	1	26242	3	Y	5875	5829	1			460
							2353	4	6463	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53513	X	53513	-0-	-0-	-0-	1342	1	34618	3	Y	10071	9907	1	12	8	232
							6475	4	11078	9							
11	85937	X	85937	-0-	-0-	-0-	2134	1	59015	3	Y	21502	20948	1			786
							1136	4	23652	9							
12	60152	X	60152	-0-	-0-	-0-	2132	1	49314	3	Y	7028	7490	1			324
							975	4	7731	9							
01	74293	X	74293	-0-	-0-	-0-	2492	1	56356	3	Y	12759	12238	1	1	8	844
							1410	4	14035	9							
*02	69919	X	48401	-0-	-21518	-0-	2746	1	36698	3	Y	6156	6620	1	8	8	372
							2185	4	6772	9							
03	74741	X	27689	-0-	-47052	-0-	1639	1	20634	3	Y	3429	3579	1			222
							1644	4	3772	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45260	X	35738	-0-	-9522	-0-	3172	1	20718	3	Y	5494	6193	1	1	8	99
							5805	4	6043	9							
11	43800	X	29861	-0-	-13939	-0-	1785	1	18432	3	Y	5761	5053	1			807
							3307	4	6337	9							
12	74319	X	74319	-0-	-0-	-0-	3588	1	54707	3	Y	13223	12798	1			1232
							1479	4	14545	9							
01	90687	X	90687	-0-	-0-	-0-	3665	1	58492	3	Y	18258	18847	1	2	8	641
							8446	4	20084	9							
*02	80077	X	80077	-0-	-0-	-0-	3642	1	57538	3	Y	11228	11669	1			200
							6546	4	12351	9							
*03	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	3515	1	55405	3	Y	9727	9402	1			525
							6164	4	10700	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		38713	-0-	38713	118704	2567	1	21920	3	Y	7404	7012	1	10	8	549
							6082	4	8144	9							
11	DLQ G-10		45579	-0-	45579	164283	2413	1	32756	3	Y	8171	8086	1			634
							1422	4	8988	9							
12	217136	X	52853	-0-	-164283	-0-	1973	1	33835	3	Y	14761	13673	1			1722
							808	4	16237	9							
01	37895	X	37895	-0-	-0-	-0-	2061	1	28871	3	Y	5332	6692	1	2	8	360
							1098	4	5865	9							
*02	38802	X	21543	-0-	-17259	-0-	1686	1	17101	3	Y	1585	1649	1	3	8	293
							1012	4	1744	9							
03	52855	X	33668	-0-	-19187	-0-	2673	1	20950	3	Y	7929	7601	1			621
							1323	4	8722	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63798	X	38346	-0-	-25452	-0-	2698	1	19167	3	N	6264	6141	1	49	8	223
							9591	4	6890	9							
*11	67440	X	34211	-0-	-33229	-0-	2811	1	18845	3	N	6673	6533	1	35	8	328
							5215	4	7340	9							
12	61039	X	30535	-0-	-30504	-0-	1963	1	19043	3	N	6340	5986	1	31	8	651
							2555	4	6974	9							
01	61039	X	21319	-0-	-39720	-0-	2046	1	13409	3	N	4675	5210	1	27	8	89
							721	4	5143	9							
*02	41093	X	38536	-0-	-2557	-0-	432	1	30987	3	N	3460	2912	1	16	8	621
							3311	4	3806	9							
03	38626	X	28454	-0-	-10172	-0-	254	1	21884	3	N	5669	6105	1			185
							80	4	6236	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57133	X	13515	-0-	-43618	-0-	819	1	6945	3	Y	2812	3314	1	1	8	50
							2658	4	3093	9							
11	52830	X	24485	-0-	-28345	-0-	1574	1	15330	3	Y	4527	3943	1			634
							2601	4	4980	9							
12	69050	X	69050	-0-	-0-	-0-	3259	1	51051	3	Y	12218	11714	1			1138
							1300	4	13440	9							
01	70434	X	70434	-0-	-0-	-0-	3376	1	53418	3	Y	5389	6338	1			189
							7712	4	5928	9							
*02	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	2566	1	33938	3	Y	4411	4522	1			78
							6355	4	4852	9							
03	69874	X	51495	-0-	-18379	-0-	2570	1	37976	3	Y	5985	5740	1			323
							4365	4	6584	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

10	35817	X	35817	-0-	-0-	-0-	14387	3	14265	4	Y	6514	6574	1			410
							7165	9									
11	45420	X	18646	-0-	-26774	-0-	11134	3	2685	4	Y	4388	4577	1			221
							4827	9									
12	41230	X	12975	-0-	-28255	-0-	9157	3	166	4	Y	3320	3163	1	5	8	373
							3652	9									
01	41230	X	31702	-0-	-9528	-0-	22762	3	793	4	Y	7406	7392	1	67	8	320
							8147	9									
*02	26999	X	22454	-0-	-4545	-0-	17442	3	5012	9	Y	4556	4810	1	56	8	10
*03	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	19056	3	6049	9	Y	5499	5087	1			422

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

10	51708	X	45991	-0-	-5717	-0-	1340	1	32860	3	Y	4826	4781	1	6	8	111
							6482	4	5309	9							
11	48246	X	48246	-0-	-0-	-0-	1482	1	42345	3	Y	3202	3196	1			117
							897	4	3522	9							
12	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	1889	1	43039	3	Y	4533	4441	1			209
							812	4	4986	9							
01	49074	X	49074	-0-	-0-	-0-	1852	1	43214	3	Y	2569	2608	1			170
							1182	4	2826	9							
*02	46342	X	34071	-0-	-12271	-0-	1992	1	27702	3	Y	3027	3010	1	4	8	183
							1047	4	3330	9							
03	50809	X	23580	-0-	-27229	-0-	1227	1	19736	3	Y	1808	1874	1			117
							628	4	1989	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

10	34769	X	34769	-0-	-0-	-0-	4925	1	19118	3	N	5744	5814	1	8	8	492
							4408	4	6318	9							
11	46680	X	26080	-0-	-20600	-0-	114	1	17377	3	N	5939	6067	1	16	8	348
							2056	4	6533	9							
12	48236	X	28870	-0-	-19366	-0-	670	1	19764	3	N	6206	5726	1	23	8	805
							1609	4	6827	9							
01	47368	X	22287	-0-	-25081	-0-	2938	1	9625	3	N	5638	6247	1	5	8	191
							3522	4	6202	9							
*02	44312	X	34056	-0-	-10256	-0-	4673	1	18934	3	N	6728	6444	1	8	8	467
							3048	4	7401	9							
*03	39980	X	39980	-0-	-0-	-0-	5340	1	25084	3	N	7605	7310	1			762
							1190	4	8366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74791	X	74791	-0-	-0-	-0-	3006	1	56532	3	N	13547	14027	1	118	8	822
							351	4	14902	9							
*11	57397	X	57397	-0-	-0-	-0-	2736	1	31170	3	N	13752	13331	1	64	8	1179
							8364	4	15127	9							
12	45160	X	45160	-0-	-0-	-0-	1631	1	29145	3	N	9582	10154	1	76	8	531
							3844	4	10540	9							
01	51517	X	51517	-0-	-0-	-0-	1657	1	34709	3	N	12805	12549	1	148	8	639
							1065	4	14086	9							
*02	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	751	1	13069	3	N	5245	5443	1	40	8	401
							1615	4	5770	9							
*03	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	701	1	17858	3	N	6609	6699	1			311
							3179	4	7270	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

10	71796	X	38483	-0-	-33313	-0-	1164	1	18498	3	Y	10826	11029	1	105	8	288
							6912	4	11909	9							
11	61860	X	21958	-0-	-39902	-0-	240	1	9940	3	Y	8756	8975	1	26	8	43
							2146	4	9632	9							
12	111433	X	111433	-0-	-0-	-0-	3308	1	67315	3	Y	30342	29821	1	90	8	474
							7434	4	33376	9							
01	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	3144	1	57599	3	Y	31741	31549	1	169	8	497
							5764	4	34915	9							
*02	94170	X	94170	-0-	-0-	-0-	3380	1	45188	3	Y	28707	27885	1	135	8	1184
							14024	4	31578	9							
*03	93435	X	93435	-0-	-0-	-0-	2808	1	55272	3	Y	26609	27516	1			277
							6085	4	29270	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

10	82553	X	6365	-0-	-76188	-0-	1066	1	4142	3	N	991	1118	1	12	8	43
							67	4	1090	9							
*11	79890	X	22956	-0-	-56934	-0-	808	1	15250	3	N	5402	5343	1	14	8	88
							956	4	5942	9							
12	62062	X	62024	-0-	-38	-0-	4478	1	39929	3	N	13921	13665	1	64	8	280
							2304	4	15313	9							
01	64401	X	64401	-0-	-0-	-0-	3372	1	44231	3	N	15169	15109	1	99	8	241
							112	4	16686	9							
*02	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	2813	1	37341	3	N	10856	10837	1	77	8	183
							804	4	11942	9							
03	61783	X	58720	-0-	-3063	-0-	674	1	43540	3	N	12756	12592	1			347
							474	4	14032	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

10	53554	X	53554	-0-	-0-	-0-	3006	1	38513	3	N	8199	8071	1	93	8	68
							3016	4	9019	9							
11	57894	X	57894	-0-	-0-	-0-	3470	1	42787	3	N	10427	9718	1	84	8	693
							167	4	11470	9							
12	92784	X	92784	-0-	-0-	-0-	5188	1	69668	3	N	15792	14832	1	90	8	1563
							557	4	17371	9							
01	107667	X	107667	-0-	-0-	-0-	8000	1	78492	3	N	18661	19093	1	156	8	975
							648	4	20527	9							
*02	77417	X	77417	-0-	-0-	-0-	3680	1	55850	3	N	13783	13189	1	121	8	1448
							2726	4	15161	9							
*03	78190	X	78190	-0-	-0-	-0-	3583	1	58014	3	N	14041	13704	1			1785
							1148	4	15445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84258	X	66086	-0-	-18172	-0-	5435	1	42807	3	N	15235	15382	1	93	8	416
							1085	4	16759	9							
11	88320	X	65146	-0-	-23174	-0-	3415	1	45983	3	N	12917	12433	1	56	8	844
							1539	4	14209	9							
12	91264	X	57724	-0-	-33540	-0-	2611	1	36032	3	N	13957	13573	1	54	8	1174
							3728	4	15353	9							
01	84785	X	56781	-0-	-28004	-0-	2819	1	25289	3	N	12841	13427	1	11	8	577
							14548	4	14125	9							
*02	75690	X	48097	-0-	-27593	-0-	3232	1	22521	3	N	10667	10645	1	4	8	595
							10610	4	11734	9							
03	67115	X	52262	-0-	-14853	-0-	4531	1	34048	3	N	12048	12188	1			455
							430	4	13253	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40579	X	14069	-0-	-26510	-0-	1415	1	8415	3	N	3677	3323	1	147	8	890
							194	4	4045	9							
11	59730	X	52291	-0-	-7439	-0-	1615	1	34001	3	N	12033	11896	1	171	8	856
							3439	4	13236	9							
12	52576	X	49484	-0-	-3092	-0-	3129	1	32063	3	N	10923	11055	1	121	8	603
							2277	4	12015	9							
01	32829	X	29871	-0-	-2958	-0-	1569	1	18315	3	N	6867	6894	1	81	8	495
							2433	4	7554	9							
*02	49474	X	41659	-0-	-7815	-0-	341	1	30863	3	N	9254	9110	1	88	8	551
							276	4	10179	9							
03	52824	X	41962	-0-	-10862	-0-	288	1	28969	3	N	8994	9062	1			483
							2812	4	9893	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	69161	3	13677	4	Y	19315	20353	1	81	8	226
							21247	9									
11	164640	X	108761	-0-	-55879	-0-	80958	3	11711	4	Y	14629	14505	1	68	8	282
							16092	9									
12	170128	X	94557	-0-	-75571	-0-	76560	3	3224	4	Y	13430	13398	1	56	8	258
							14773	9									
01	142910	X	100811	-0-	-42099	-0-	79427	3	689	4	Y	18814	18834	1	105	8	133
							20695	9									
*02	133690	X	84535	-0-	-49155	-0-	63043	3	2681	4	Y	17101	16814	1	79	8	341
							18811	9									
03	100316	X	71066	-0-	-29250	-0-	57199	3	2236	4	Y	10574	10821	1			94
							11631	9									

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115921	X	115921	-0-	-0-	-0-	7185	1	81671	3	N	22093	22652	1	4	8	181
							2763	4	24302	9							
*11	144510	X	55321	-0-	-89189	-0-	2727	1	27176	3	N	11828	11775	1			234
							12407	4	13011	9							
12	137826	X	48973	-0-	-88853	-0-	1172	1	27854	3	N	10639	9945	1			928
							8244	4	11703	9							
01	117955	X	53863	-0-	-64092	-0-	1501	1	28421	3	N	13053	13855	1	7	8	119
							9583	4	14358	9							
*02	110345	X	10159	-0-	-100186	-0-	136	1	6597	3	N	2818	2658	1			279
							326	4	3100	9							
03	117552	X	347	-0-	-117205	-0-	347	4			N	-0-					279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	66921	X	66921	-0-	-0-	-0-	34467	3	22938	4	Y	8651	8613	1	48	8	663
							9516	9									
09	62756	X	62756	-0-	-0-	-0-	44757	3	10182	4	Y	7106	7484	1	9	8	276
							7817	9									
10	89322	X	89322	-0-	-0-	-0-	66360	3	11607	4	Y	10323	10441	1	3	8	155
							11355	9									
11	89821	X	89821	-0-	-0-	-0-	68823	3	7627	4	Y	12155	11192	1	37	8	1081
							13371	9									
12	62620	X	62620	-0-	-0-	-0-	49796	3	3141	4	Y	8803	9689	1	3	8	192
							9683	9									
01	74718	X	74718	-0-	-0-	-0-	61682	3	4505	4	Y	7755	7627	1	77	8	243
							8531	9									
*02	68745	X	68745	-0-	-0-	-0-	49179	3	8932	4	Y	9667	9529	1			381
							10634	9									
*03	80108	X	80108	-0-	-0-	-0-	46149	3	4316	4	Y	26948	27140	1			189
							29643	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

10	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	5340	1	26186	3	N	6410	6543	1	62	8	215
							3059	4	7051	9							
11	44910	X	26708	-0-	-18202	-0-	4626	1	9475	3	N	4184	3998	1	33	8	368
							8005	4	4602	9							
12	46407	X	19100	-0-	-27307	-0-	4368	1	5362	3	N	2562	2804	1	18	8	108
							6552	4	2818	9							
01	46407	X	33247	-0-	-13160	-0-	4827	1	15646	3	N	5316	5361	1	39	8	24
							6926	4	5848	9							
*02	43413	X	6710	-0-	-36703	-0-	692	1	3957	3	N	843	728	1	10	8	129
							1134	4	927	9							
03	41726	X	32201	-0-	-9525	-0-	198	1	11708	3	N	6006	5531	1			604
							13688	4	6607	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

10	106671	X	61731	-0-	-44940	-0-	4197	1	35858	3	Y	15379	14958	1	191	8	1115
							4759	4	16917	9							
*11	103230	X	36365	-0-	-66865	-0-	2872	1	17754	3	Y	11310	11599	1	91	8	735
							3298	4	12441	9							
12	106671	X	21515	-0-	-85156	-0-	1539	1	9967	3	Y	6860	6035	1	55	8	1505
							2463	4	7546	9							
01	106671	X	12255	-0-	-94416	-0-	392	1	5193	3	Y	5170	5485	1	61	8	1129
							983	4	5687	9							
*02	62582	X	13188	-0-	-49394	-0-	241	1	1712	3	Y	10211	10430	1	126	8	784
							3	4	11232	9							
03	62155	X	32589	-0-	-29566	-0-	3105	1	16652	3	Y	9794	9707	1			871
							2059	4	10773	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

10	44305	X	44305	-0-	-0-	-0-	35804	3	89	4	Y	7647	7703	1	3	8	294
							8412	9									
*11	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	23225	3	1014	4	Y	8000	8105	1	11	8	178
							8800	9									
12	23777	X	22550	-0-	-1227	-0-	16542	3	748	4	Y	4782	4915	1	22	8	23
							5260	9									
01	23777	X	8939	-0-	-14838	-0-	6174	3	213	4	Y	2320	2107	1	5	8	231
							2552	9									
*02	22243	X	14915	-0-	-7328	-0-	10464	3	1455	4	Y	2724	2905	1			50
							2996	9									
03	23777	X	18687	-0-	-5090	-0-	14637	3	65	4	Y	3623	3560	1			113
							3985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79399	X	79399	-0-	-0-	-0-	62618	3	156	4	Y	15114	15086	1	6	8	582
							16625	9									
*11	48540	X	44588	-0-	-3952	-0-	30433	3	1388	4	Y	11606	11913	1	17	8	258
							12767	9									
12	57284	X	57284	-0-	-0-	-0-	39775	3	1551	4	Y	14507	14629	1	67	8	69
							15958	9									
01	50158	X	24066	-0-	-26092	-0-	15163	3	1285	4	Y	6925	6291	1	14	8	689
							7618	9									
*02	46922	X	43458	-0-	-3464	-0-	28409	3	4159	4	Y	9900	10408	1			181
							10890	9									
*03	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	39303	3	178	4	Y	14522	14249	1			454
							15974	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62954	X	62954	-0-	-0-	-0-	50114	3	122	4	N	11562	11611	1	5	8	445
							12718	9									
*11	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	16786	3	763	4	N	6890	7172	1	10	8	153
							7579	9									
12	39882	X	39882	-0-	-0-	-0-	29902	3	1306	4	N	7885	7964	1	36	8	38
							8674	9									
01	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	27063	3	914	4	N	5288	4789	1	11	8	526
							5817	9									
*02	21489	X	21418	-0-	-71	-0-	14189	3	2006	4	N	4748	5187	1			87
							5223	9									
*03	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	22376	3	102	4	N	6199	6092	1			194
							6819	9									

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537173	X	77742	-0-	-459431	-0-	4014	1	58318	3	Y	13621	13930	1			429
							427	4	14983	9							
11	157920	X	54864	-0-	-103056	-0-	2542	1	41060	3	Y	8824	8544	1	50	8	659
							1556	4	9706	9							
12	163184	X	116091	-0-	-47093	-0-	3407	1	89924	3	Y	20253	19997	1	70	8	845
							482	4	22278	9							
01	163184	X	104104	-0-	-59080	-0-	3434	1	79198	3	Y	18375	17949	1	38	8	1233
							1259	4	20213	9							
*02	152656	X	66596	-0-	-86060	-0-	2218	1	51849	3	Y	11012	11763	1			482
							416	4	12113	9							
03	163184	X	93449	-0-	-69735	-0-	2445	1	72417	3	Y	16570	16415	1			637
							360	4	18227	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605339	X	103615	-0-	-501724	-0-	6134	1	69122	3	N	15116	15116	1			922
							11731	4	16628	9							
11	116880	X	68399	-0-	-48481	-0-	4686	1	47693	3	N	10079	10162	1	7	8	832
							4933	4	11087	9							
12	120776	X	95451	-0-	-25325	-0-	6128	1	71069	3	N	13884	13873	1			843
							2982	4	15272	9							
01	120776	X	73450	-0-	-47326	-0-	6425	1	51455	3	N	13502	13554	1			791
							718	4	14852	9							
*02	112984	X	71461	-0-	-41523	-0-	6158	1	49220	3	N	11878	11945	1	23	8	701
							3017	4	13066	9							
03	120776	X	26335	-0-	-94441	-0-	3573	1	17931	3	N	4257	4309	1			649
							148	4	4683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		9247	-0-	9247	9247	493	1	6612	3	Y	1947	1947	1			-0-
							2142	9									
*05	0		35262	-0-	35262	44509	1746	1	25266	3	Y	6217	6217	1			-0-
							1411	4	6839	9							
*06	0		69424	-0-	69424	113933	2964	1	44962	3	Y	9428	9428	1			-0-
							11127	4	10371	9							
*07	0		48353	-0-	48353	162286	2634	1	21646	3	Y	5391	5391	1			-0-
							18143	4	5930	9							
08	0		34776	-0-	34776	197062	2482	1	7674	3	Y	7015	6076	1	99	8	840
							16903	4	7717	9							
09	0		54290	-0-	54290	251352	4516	1	30223	3	Y	8535	8503	1	36	8	836
							10162	4	9389	9							
*10	285857	X	34505	-0-	-251352	-0-	3946	1	21803	3	Y	5842	5969	1			709
							2330	4	6426	9							
*11	54360	X	29451	-0-	-24909	-0-	3029	1	12213	3	Y	5475	5826	1	5	8	353
							8186	4	6023	9							
12	56172	X	37216	-0-	-18956	-0-	3155	1	18316	3	Y	8045	7701	1			697
							6895	4	8850	9							
01	56172	X	25873	-0-	-30299	-0-	2268	1	18353	3	Y	4506	4526	1	7	8	670
							295	4	4957	9							
*02	52548	X	18433	-0-	-34115	-0-	1804	1	14112	3	Y	2018	2294	1	31	8	363
							297	4	2220	9							
03	56172	X	4799	-0-	-51373	-0-	825	1	3608	3	Y	151	90	1			424
							200	4	166	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		6206	-0-	6206	6206	1217	1	3977	3	Y	-0-					-0-
							1012	4									
*06	0		61383	-0-	61383	67589	3808	1	47262	3	Y	682	682	1			-0-
							9563	4	750	9							
07	0		117880	-0-	117880	185469	4398	1	109456	3	Y	-0-					-0-
							4026	4									
08	0		140483	-0-	140483	325952	7039	1	114997	3	Y	13987	13161	1	82	8	744
							3061	4	15386	9							
09	0		129676	-0-	129676	455628	7512	1	105167	3	Y	11716	11697	1	130	8	633
							4109	4	12888	9							
10	0		122178	-0-	122178	577806	7596	1	97149	3	Y	14986	15147	1			472
							948	4	16485	9							
*11	622704	X	44898	-0-	-577806	-0-	1836	1	35229	3	Y	6594	6536	1	38	8	492
							580	4	7253	9							
12	149426	X	149426	-0-	-0-	-0-	4705	1	124046	3	Y	18204	17873	1	63	8	760
							651	4	20024	9							
01	110980	X	64813	-0-	-46167	-0-	1703	1	53490	3	Y	8240	8430	1	17	8	553
							556	4	9064	9							
*02	104044	X	104044	-0-	-0-	-0-	3495	1	85398	3	Y	13233	13207	1			579
							595	4	14556	9							
*03	139991	X	139991	-0-	-0-	-0-	3872	1	115022	3	Y	18660	18522	1			717
							571	4	20526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		530	-0-	530	530	1	3	529	4	N	-0-					-0-
05	0		98555	-0-	98555	99085	74627	3	5848	4	N	16436	16436	1			-0-
							18080	9									
06	0		141210	-0-	141210	240295	109086	3	8654	4	N	21336	21336	1			-0-
							23470	9									
07	0		101666	-0-	101666	341961	63553	3	21050	4	N	15512	15512	1			-0-
							17063	9									
08	0		88084	-0-	88084	430045	5038	1	51854	3	N	13613	12696	1	98	8	819
							16218	4	14974	9							
*09	0		88494	-0-	88494	518539	6340	1	62826	3	N	13623	12888	1	151	8	1403
							4343	4	14985	9							
*10	644030	X	125491	-0-	-518539	-0-	9233	1	89217	3	N	18235	18994	1	317	8	327
							6982	4	20059	9							
*11	104430	X	89277	-0-	-15153	-0-	7875	1	58079	3	N	13780	13711	1	134	8	262
							8165	4	15158	9							
*12	107911	X	101789	-0-	-6122	-0-	7816	1	75192	3	N	15706	15733	1	154	8	81
							1504	4	17277	9							
*01	107911	X	70868	-0-	-37043	-0-	5052	1	51949	3	N	11130	11088	1	123	8	-0-
							1624	4	12243	9							
*02	100949	X	32064	-0-	-68885	-0-	6426	1	21535	3	N	3389	3260	1	18	8	111
							375	4	3728	9							
03	107911	X	24593	-0-	-83318	-0-	3051	1	15157	3	N	3991	3628	1			474
							1995	4	4390	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

*07	0		52800	-0-	52800	52800	326	1	52397	3	N	-0-					-0-
							77	4									
*08	0		214251	-0-	214251	267051	4528	1	152243	3	N	47591	46348	1	1	8	1242
							5130	4	52350	9							
*09	0		203170	-0-	203170	470221	4544	1	148007	3	N	44393	44260	1	5	8	1370
							1787	4	48832	9							
*10	0		167458	-0-	167458	637679	4675	1	121868	3	N	34515	34514	1	1	8	1370
							2948	4	37967	9							
*11	0		146851	-0-	146851	784530	3652	1	84319	3	N	32315	32315	1			1370
							23333	4	35547	9							
*12	0		135078	-0-	135078	919608	5127	1	80545	3	N	29179	29178	1	1	8	1370
							17309	4	32097	9							
*01	1033315	X	113707	-0-	-919608	-0-	8176	1	68854	3	N	27315	27315	1			1370
							6630	4	30047	9							
*02	105381	X	105381	-0-	-0-	-0-	8689	1	66946	3	N	24551	24551	1			1370
							2740	4	27006	9							
03	96534	X	71768	-0-	-24766	-0-	4542	1	39454	3	N	14492	14492	1			1370
							11831	4	15941	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		44992	-0-	44992	44992	2645	1	33111	3	Y	3	3	1			-0-
							9233	4	3	9							
*08	0		56510	-0-	56510	101502	3193	1	46627	3	Y	6049	5623	1	53	8	373
							36	4	6654	9							
*09	0		52588	-0-	52588	154090	3314	1	41808	3	Y	6787	6949	1	82	8	129
							7466	9									
*10	0		44665	-0-	44665	198755	1092	1	34540	3	Y	8212	7815	1	114	8	412
							9033	9									
*11	0		10801	-0-	10801	209556	49	1	8726	3	Y	1842	2169	1	25	8	60
							2026	9									
*12	215290	X	5734	-0-	-209556	-0-	296	1	4887	3	Y	501	516	1	4	8	41
							551	9									
*01	94488	X	5858	-0-	-88630	-0-	426	1	4739	3	Y	630	663	1	8	8	-0-
							693	9									
*02	88392	X	18567	-0-	-69825	-0-	1183	1	12066	3	Y	3108	2964	1	34	8	110
							1899	4	3419	9							
03	94488	X	34335	-0-	-60153	-0-	3688	1	30190	3	Y	-0-	110	1			-0-
							457	4									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

06	0		50752	-0-	50752	50752	350	1	30912	3	N	11152	11152	1			-0-
							7223	4	12267	9							
07	0		255444	-0-	255444	306196	3036	1	198037	3	N	45798	45798	1			-0-
							3993	4	50378	9							
*08	0		263077	-0-	263077	569273	2694	1	205981	3	N	45208	44029	1	1	8	1178
							4673	4	49729	9							
*09	0		234184	-0-	234184	803457	3215	1	186148	3	N	38147	38953	1	1	8	371
							2859	4	41962	9							
*10	0		222493	-0-	222493	1025950	2126	1	174970	3	N	37051	37099	1			323
							4641	4	40756	9							
*11	1219750	X	193800	-0-	-1025950	-0-	908	1	142128	3	N	33785	33699	1			409
							13600	4	37164	9							
*12	160507	X	160507	-0-	-0-	-0-	543	1	115971	3	N	27861	27635	1	48	8	587
							13346	4	30647	9							
*01	124248	X	82233	-0-	-42015	-0-	678	1	61129	3	N	13614	13886	1	15	8	300
							5451	4	14975	9							
*02	145173	X	145173	-0-	-0-	-0-	4195	1	106604	3	N	25966	26120	1	10	8	136
							5811	4	28563	9							
*03	153273	X	153273	-0-	-0-	-0-	7371	1	109927	3	N	28101	27418	1			819
							5064	4	30911	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

*07	0		4986	-0-	4986	4986	4185	3	801	4	Y	-0-					-0-
*08	0		82240	-0-	82240	87226	1481	1	55164	3	Y	16367	15921	1			446
							7591	4	18004	9							
*09	0		67045	-0-	67045	154271	3142	1	45142	3	Y	12766	12997	1	2	8	213
							4718	4	14043	9							
*10	0		49075	-0-	49075	203346	3460	1	33651	3	Y	8580	8580	1			213
							2526	4	9438	9							
*11	0		38546	-0-	38546	241892	3062	1	25538	3	Y	5211	5139	1			285
							4214	4	5732	9							
*12	306498	X	64606	-0-	-241892	-0-	5696	1	40916	3	Y	13154	13204	1	2	8	233
							3525	4	14469	9							
*01	78120	X	73579	-0-	-4541	-0-	8445	1	49094	3	Y	11311	11231	1	3	8	310
							3598	4	12442	9							
*02	73080	X	61633	-0-	-11447	-0-	7048	1	34584	3	Y	11164	11137	1	1	8	336
							7721	4	12280	9							
03	78120	X	40017	-0-	-38103	-0-	2710	1	26336	3	Y	7123	7234	1			225
							3136	4	7835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		4767	-0-	4767	4767	182	1	2443	3	Y	1947	1947	1			-0-
							2142	9									
*05	0		14095	-0-	14095	18862	446	1	6450	3	Y	6217	6217	1			-0-
							360	4	6839	9							
*06	0		65065	-0-	65065	83927	2746	1	41643	3	Y	9428	9428	1			-0-
							10305	4	10371	9							
*07	0		28926	-0-	28926	112853	1428	1	11733	3	Y	5391	5391	1			-0-
							9835	4	5930	9							
*08	0		32848	-0-	32848	145701	2502	1	7451	3	Y	5891	5103	1	83	8	705
							16415	4	6480	9							
*09	0		43242	-0-	43242	188943	3581	1	24079	3	Y	6143	6220	1	26	8	602
							8825	4	6757	9							
*10	217453	X	28510	-0-	-188943	-0-	3298	1	17867	3	Y	3997	4114	1			485
							2948	4	4397	9							
*11	48420	X	30551	-0-	-17869	-0-	3476	1	13820	3	Y	5145	5294	1	4	8	332
							7595	4	5660	9							
*12	50034	X	26571	-0-	-23463	-0-	2206	1	13344	3	Y	4859	4770	1			421
							5676	4	5345	9							
*01	50034	X	8290	-0-	-41744	-0-	868	1	6941	3	Y	283	662	1			42
							170	4	311	9							
*02	46806	X	12157	-0-	-34649	-0-	1412	1	10149	3	Y	336	313	1	5	8	60
							226	4	370	9							
03	50034	X	3637	-0-	-46397	-0-	618	1	2717	3	Y	106	15	1			151
							185	4	117	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

*08	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	31918	3	1681	4	Y	12258	11764	1	11	8	483
							13484	9									
*09	146676	X	146676	-0-	-0-	-0-	109679	3	4644	4	Y	29412	29305	1	48	8	542
							32353	9									
*10	60915	X	29805	-0-	-31110	-0-	20211	3	1653	4	Y	7219	7343	1	24	8	394
							7941	9									
*11	98747	X	98747	-0-	-0-	-0-	68730	3	5349	4	Y	22425	22300	1	27	8	492
							24668	9									
*12	67728	X	67728	-0-	-0-	-0-	33694	3	11599	4	Y	20395	20606	1	14	8	267
							22435	9									
*01	90804	X	90804	-0-	-0-	-0-	55931	3	5273	4	Y	26909	26419	1	59	8	698
							29600	9									
*02	75928	X	75928	-0-	-0-	-0-	50529	3	4114	4	Y	19350	19225	1	33	8	790
							21285	9									
*03	81356	X	81356	-0-	-0-	-0-	54763	3	4017	4	Y	20524	20632	1			682
							22576	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

08	0		20814	-0-	20814	20814	1897	1	6656	3	Y	3462	2999	1	49	8	414
							8453	4	3808	9							
*09	0		36300	-0-	36300	57114	3015	1	20775	3	Y	5366	5232	1	22	8	526
							6607	4	5903	9							
*10	80987	X	23873	-0-	-57114	-0-	2967	1	15328	3	Y	3249	3381	1			394
							2004	4	3574	9							
11	49650	X	23637	-0-	-26013	-0-	3003	1	12186	3	Y	3303	3481	1	3	8	213
							4815	4	3633	9							
12	51305	X	21281	-0-	-30024	-0-	2051	1	11346	3	Y	3276	3205	1			284
							4280	4	3604	9							
01	51305	X	36732	-0-	-14573	-0-	3414	1	28093	3	Y	4233	3880	1	7	8	630
							569	4	4656	9							
02	47995	X	18879	-0-	-29116	-0-	1931	1	14919	3	Y	1630	1942	1	25	8	293
							236	4	1793	9							
03	51305	X	4284	-0-	-47021	-0-	778	1	3284	3	Y	92	73	1			312
							121	4	101	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		129807	-0-	129807	129807	2302	1	85690	3	N	27295	26551	1			744
							11790	4	30025	9							
*09	0		94362	-0-	94362	224169	4327	1	62280	3	N	19206	19628	1	2	8	320
							6628	4	21127	9							
*10	0		68682	-0-	68682	292851	5283	1	44567	3	N	12877	12877	1			320
							4667	4	14165	9							
*11	0		33277	-0-	33277	326128	2525	1	21633	3	N	4545	4617	1			248
							4119	4	5000	9							
*12	395951	X	69823	-0-	-326128	-0-	5536	1	41820	3	N	16937	16883	1	2	8	300
							3836	4	18631	9							
*01	46407	X	38520	-0-	-7887	-0-	3658	1	24807	3	N	8106	8181	1	3	8	222
							1138	4	8917	9							
*02	43413	X	25458	-0-	-17955	-0-	1613	1	13826	3	N	6531	6556	1			197
							2835	4	7184	9							
*03	56323	X	56323	-0-	-0-	-0-	3904	1	38633	3	N	9756	9645	1			308
							3054	4	10732	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

08	0		127756	-0-	127756	127756	80926	3	7935	4	Y	35359	34821	1	5	5	508
							38895	9					25	8			
*09	0		108807	-0-	108807	236563	67798	3	6732	4	Y	31161	30796	1	185	8	688
							34277	9									
10	0		100410	-0-	100410	336973	60950	3	9500	4	Y	27236	27295	1	226	8	403
							29960	9									
11	0		74908	-0-	74908	411881	47497	3	5706	4	Y	19732	19498	1	134	8	503
							21705	9									
*12	485841	X	73960	-0-	-411881	-0-	43069	3	7823	4	Y	20971	21163	1	82	8	229
							23068	9									
01	116901	X	69749	-0-	-47152	-0-	47999	3	1426	4	Y	18476	18137	1	83	8	485
							20324	9									
02	109359	X	84121	-0-	-25238	-0-	54221	3	3131	4	Y	24335	24354	1	116	8	350
							26769	9									
03	116901	X	82889	-0-	-34012	-0-	55874	3	6893	4	Y	18293	18403	1			240
							20122	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	2040	1	23965	2	Y	3511	3511	1	32	8	297
							2755	4	3862	9							
11	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	3080	1	23190	2	Y	4862	4383	1	49	8	727
							3954	4	5348	9							
12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2043	1	15351	2	Y	2721	3084	1	48	8	316
							4011	4	2993	9							
01	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1802	1	13402	3	Y	2604	2543	1	34	8	343
							2278	4	2864	9							
02	34423	X	20926	-0-	-13497	-0-	1882	1	13566	3	Y	2186	2190	1	21	8	318
							3073	4	2405	9							
03	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					318

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	601	1	10003	2	Y	690	782	1			268
							705	4	759	9							
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	600	1	11256	2	Y	840	694	1			414
							298	4	924	9							
12	11625	X	9933	-0-	-1692	-0-	620	1	8703	2	Y	452	677	1			189
							113	4	497	9							
01	12059	X	9312	-0-	-2747	-0-	620	1	8129	3	Y	510	554	1			145
							2	4	561	9							
02	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815	580	1	7580	3	Y	516	450	1	1	8	210
							87	4	568	9							
03	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16920	620	1	6824	3	Y	560	579	1	1	8	190
							45	4	616	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	360	2	34	4	N	75	179	1			429
							83	9									
11	900	X	538	-0-	-362	-0-	418	2	26	4	N	85	179	1			335
							94	9									
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	377	2	32	4	N	112					447
							123	9									
01	558	X	398	-0-	-160	-0-	274	3	28	4	N	87	179	1			355
							96	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	494	3	37	4	N	84	179	1			260
							92	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	409	3	30	4	N	56					316
							62	9									

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	112	2	11	4	N	1	178	1			618
							1	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2204	2	138	4	N	275	343	1			550
							303	9									
12	3100	N	3364	-0-	264	264	2786	2	233	4	N	314	546	1			318
							345	9									
01	2803	N	2539	-0-	-264	-0-	2085	3	211	4	N	221	179	1			360
							243	9									
02	957	N	189	-0-	-768	-0-	176	3	13	4	N	-0-					360
*03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	975	3	73	4	N	155	174	1			341
							171	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	3812	2	364	4	N	676	869	1	2	8	564
							744	9									
11	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3136	2	197	4	N	495	536	1			523
							545	9									
12	4216	X	4	-0-	-4212	-0-	4	2			N	-0-					523
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	6691	3	676	4	N	985	1081	1			427
							1084	9									
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4111	3	307	4	N	674	730	1			371
							741	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					371

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					291
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					291
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	10046	2	960	4	N	535	424	0			276
							589	9									
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	11280	2	707	4	N	567	359	0	191	5	293
							624	9									
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11135	2	933	4	N	422	467	0			248
							464	9									
01	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	10751	3	1086	4	N	658	602	0			304
							724	9									
02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	9635	3	719	4	N	415	482	0			237
							457	9									
*03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9855	3	733	4	N	491	431	0	1	8	296
							540	9									

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2111	-0-	-1175	-0-	1700	2	60	4	N	319	3	8			662
							351	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2904	2	22	4	N	231	175	1			718
							254	9									
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	2336	2	456	4	N	222	181	1			759
							244	9									
01	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	1621	3	546	4	N	333	555	1			537
							366	9									
02	3074	X	912	-0-	-2162	-0-	701	3	179	4	N	29	180	1			386
							32	9									
03	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	1508	3	820	4	N	279					665
							307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	1021	1	3940	2	N	585	707	1			545
							474	4	644	9							
11	7590	X	2858	-0-	-4732	-0-	846	1	1440	2	N	390	697	1			238
							143	4	429	9							
12	7471	X	818	-0-	-6653	-0-	715	1	81	4	N	20	6	8			252
							22	9									
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	3	3	8			252
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	-0-					252
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2416	2	231	4	N	273	179	1	2	8	413
							300	9									
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3029	2	190	4	N	363	176	1	226	5	374
							399	9									
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	3614	2	303	4	N	494	539	1			329
							543	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3370	3	340	4	N	419	541	1			207
							461	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3416	3	255	4	N	437	180	1	1	8	463
							481	9									
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3766	3	280	4	N	461	532	1	1	8	391
							507	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	32366	-0-	-8988	-0-	4064	1	24987	2	Y	1849	1606	1	74	8	883
							1281	4	2034	9							
11	40020	X	28472	-0-	-11548	-0-	3637	1	21279	2	Y	1675	1526	1	64	8	968
							1713	4	1843	9							
12	41199	X	23729	-0-	-17470	-0-	4123	1	15917	2	Y	1362	1054	1	15	8	1261
							2191	4	1498	9							
01	35309	X	25088	-0-	-10221	-0-	3917	1	16649	3	Y	1532	1091	1	45	8	1657
							2837	4	1685	9							
02	33031	X	18057	-0-	-14974	-0-	3701	1	12304	3	Y	976	1981	1	24	8	628
							978	4	1074	9							
03	32364	X	24618	-0-	-7746	-0-	4147	1	16529	3	Y	1578	1024	1	53	8	1129
							2206	4	1736	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166116	X	166116	-0-	-0-	-0-	150830	2	2448	4	N	11671	11417	0	193	8	486
							12838	9									
11	112771	X	112771	-0-	-0-	-0-	102100	2	1974	4	N	7906	7876	0	91	8	425
							8697	9									
12	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	113556	2	792	4	N	9075	8979	0	104	8	417
							9983	9									
01	119445	X	119445	-0-	-0-	-0-	103124	3	7147	4	N	8340	8328	0	62	8	367
							9174	9									
02	107274	X	107274	-0-	-0-	-0-	97463	3	1763	4	N	7316	7285	0	17	8	381
							8048	9									
*03	88284	X	88284	-0-	-0-	-0-	83244	3	895	4	Y	3768	3534	0	11	8	604
							4145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	104494	-0-	104494	835817	85045	2	752	4	N	16997	16813	0	147	8	231
						18697	9									
11	14B2 EXT	91466	-0-	91466	927283	73068	2	2123	4	N	14795	14559	0	88	8	379
						16275	9									
*12	1018544 X	91261	-0-	-927283	-0-	75824	2	37	4	N	14000	14129	0	86	8	164
						15400	9									
*01	120404 X	83623	-0-	-36781	-0-	67152	2	2557	4	N	12649	12622	0	45	8	146
						13914	9									
*02	112636 X	73473	-0-	-39163	-0-	61563	3	11910	9	N	10827	10807	0	27	8	139
*03	120404 X	75313	-0-	-45091	-0-	63035	3	12278	9	N	11162	11025	0	30	8	246

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

10	124558 X	95323	-0-	-29235	-0-	77874	2	4820	4	Y	11481	11236	0	140	8	195
						12629	9									
11	113730 X	62492	-0-	-51238	-0-	51901	2	10591	9	Y	9628	9410	0	125	8	288
12	117521 X	65400	-0-	-52121	-0-	40746	2	14643	4	Y	9101	8988	0	124	8	277
						10011	9									
01	104408 X	89525	-0-	-14883	-0-	69700	3	7768	4	Y	10961	10796	0	117	8	325
						12057	9									
02	107796 X	107796	-0-	-0-	-0-	91100	3	2629	4	Y	12788	12842	0	25	8	246
						14067	9									
*03	101714 X	101714	-0-	-0-	-0-	80743	3	6945	4	Y	12751	12566	0	17	8	414
						14026	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

10	95852 X	70473	-0-	-25379	-0-	66521	2	3952	9	N	3593	3877	0	59	8	368
11	80100 X	65980	-0-	-14120	-0-	61928	2	122	4	N	3573	3454	0	35	8	452
						3930	9									
12	82770 X	65223	-0-	-17547	-0-	61197	2	420	4	N	3278	3441	0	32	8	257
						3606	9									
01	70463 X	60913	-0-	-9550	-0-	56268	3	1294	4	N	3046	2854	0	17	8	432
						3351	9									
02	65917 X	48064	-0-	-17853	-0-	45596	3	2468	9	N	2244	2558	0	4	8	114
03	70463 X	NO RPT	-0-	-70463	-0-					N	NO RPT					114

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

10	34565 X	32193	-0-	-2372	-0-	27956	2	4237	9	Y	3852	3933	0	53	8	234
11	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	27984	2	115	4	Y	4185	4082	0	39	8	298
						4604	9									
12	34162 X	29660	-0-	-4502	-0-	24595	2	778	4	Y	3897	4006	0	40	8	149
						4287	9									
01	34193 X	27009	-0-	-7184	-0-	22790	3	516	4	Y	3366	3401	0	21	8	93
						3703	9									
02	31987 X	31806	-0-	-181	-0-	27609	3	4197	9	Y	3815	3768	0	7	8	133
03	33790 X	NO RPT	-0-	-33790	-0-					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50995	X	36681	-0-	-14314	-0-	33436	2	3245	9	Y	2950	3040	0	40	8	179
11	47340	X	35144	-0-	-12196	-0-	32285	2	133	4	Y	2478	2458	0	23	8	176
							2726	9									
12	48918	X	40336	-0-	-8582	-0-	36420	2	1153	4	Y	2512	2566	0	26	8	96
							2763	9									
01	48918	X	37278	-0-	-11640	-0-	33442	3	757	4	Y	2799	2801	0	17	8	77
							3079	9									
02	41093	X	35128	-0-	-5965	-0-	32448	3	2680	9	Y	2436	2423	0	5	8	85
03	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					85

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60543	X	49257	-0-	-11286	-0-	45456	2	2136	4	N	1514	1536	0			299
							1665	9									
11	58590	X	46899	-0-	-11691	-0-	44690	2	541	4	N	1516	1446	0	17	8	352
							1668	9									
12	51894	X	46441	-0-	-5453	-0-	44937	2	1504	9	N	1367	1443	0			276
01	51894	X	43535	-0-	-8359	-0-	41376	3	773	4	N	1260	1290	0	6	8	240
							1386	9									
02	47183	X	39729	-0-	-7454	-0-	38416	3	1313	9	N	1194	1194	0			240
03	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					N	NO RPT					240

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61721	X	56289	-0-	-5432	-0-	47877	2	123	4	N	7535	7471	0	64	8	209
							8289	9									
11	58740	X	54435	-0-	-4305	-0-	46272	2	8163	9	N	7421	7220	0	39	8	371
12	60698	X	43337	-0-	-17361	-0-	37410	2	40	4	N	5352	5522	0	33	8	168
							5887	9									
01	56296	X	44177	-0-	-12119	-0-	35877	3	1435	4	N	6241	6274	0	21	8	114
							6865	9									
02	52664	X	49574	-0-	-3090	-0-	42320	3	161	4	N	6448	6442	0	6	8	114
							7093	9									
03	56296	X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					N	NO RPT					114

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65782	X	65356	-0-	-426	-0-	58584	2	649	4	Y	5566	5502	0	54	8	80
							6123	9									
11	63660	X	61695	-0-	-1965	-0-	55596	2	373	4	Y	5205	5161	0	35	8	89
							5726	9									
12	65782	X	62657	-0-	-3125	-0-	56492	2	163	4	Y	5456	5428	0	40	8	77
							6002	9									
01	65782	X	61500	-0-	-4282	-0-	53370	3	2107	4	Y	5475	5405	0	26	8	121
							6023	9									
02	56429	X	56429	-0-	-0-	-0-	50907	3	142	4	Y	4891	4920	0	7	8	85
							5380	9									
*03	59099	X	59099	-0-	-0-	-0-	53313	3	5786	9	Y	5260	5085	0	5	8	255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144770	X	93938	-0-	-50832	-0-	76884	2	10928	4	N	5569	5452	0			820
							6126	9									
11	124230	X	40060	-0-	-84170	-0-	34859	2	2565	4	N	2396	1926	0	35	8	1255
							2636	9									
12	128371	X	69004	-0-	-59367	-0-	62785	2	1596	4	N	4203	5015	0			443
							4623	9									
01	128371	X	70998	-0-	-57373	-0-	60088	3	6091	4	N	4381	4424	0	18	8	382
							4819	9									
02	97382	X	72183	-0-	-25199	-0-	64194	3	2686	4	N	4821	4188	0			1015
							5303	9									
03	93930	X	72130	-0-	-21800	-0-	63318	3	3727	4	N	4623	5336	0	26	8	276
							5085	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

10	43090	X	28455	-0-	-14635	-0-	24456	2	682	4	Y	3015	2900	0	2	8	189
							3317	9									
11	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	23694	2	624	4	Y	2815	2906	0			98
							3097	9									
12	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24370	2	221	4	Y	3043	2925	0			216
							3347	9									
01	28458	X	28025	-0-	-433	-0-	23085	3	1680	4	Y	2964	2927	0			253
							3260	9									
02	25723	X	25716	-0-	-7	-0-	21582	3	1040	4	Y	2813	2806	0	4	8	256
							3094	9									
*03	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	25244	3	2823	9	Y	2566	2607	0	3	8	212

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

10	51119	X	43733	-0-	-7386	-0-	37828	2	5905	9	N	5368	5272	0	41	8	650
11	49470	X	41156	-0-	-8314	-0-	35573	2	5583	9	N	5075	4998	0	26	8	701
12	47833	X	41943	-0-	-5890	-0-	36474	2	5469	9	N	4972	5400	0	25	8	248
01	45105	X	42032	-0-	-3073	-0-	35131	3	1161	4	N	5218	5212	0	14	8	240
							5740	9									
02	40919	X	37801	-0-	-3118	-0-	32742	3	5059	9	N	4599	4615	0	6	8	218
03	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT					218

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

10	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	-0-					273
11	43110	X	4361	-0-	-38749	-0-	3832	2	36	4	N	448	705	0	2	8	14
							493	9									
12	44547	X	20646	-0-	-23901	-0-	18798	2	286	4	N	1420	1399	0	8	8	27
							1562	9									
01	44547	X	24671	-0-	-19876	-0-	22214	3	665	4	N	1629	1622	0	7	8	27
							1792	9									
02	29696	X	25434	-0-	-4262	-0-	22842	3	370	4	N	2020	1987	0	11	8	49
							2222	9									
03	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529 X	21467	-0-	-2062	-0-	19586	2	170	4	N	1555	1526	0	1	8	282
						1711	9									
11	21960 X	20141	-0-	-1819	-0-	18344	2	331	4	N	1333	1448	0			167
						1466	9									
12	23219 X	21131	-0-	-2088	-0-	19326	2	1805	9	N	1641	1549	0			259
01	23219 X	19957	-0-	-3262	-0-	17689	3	608	4	N	1509	1475	0			293
						1660	9									
02	21721 X	19026	-0-	-2695	-0-	16939	3	566	4	N	1383	1382	0	4	8	290
						1521	9									
03	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					290

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

10	38936 X	36525	-0-	-2411	-0-	31841	2	325	4	N	3963	3778	0	34	8	514
						4359	9									
11	37860 X	35028	-0-	-2832	-0-	30338	2	284	4	N	4005	3634	0	20	8	865
						4406	9									
12	39122 X	35135	-0-	-3987	-0-	31036	2	245	4	N	3504	3927	0	23	8	419
						3854	9									
01	39122 X	35326	-0-	-3796	-0-	28607	3	2605	4	N	3740	3600	0	15	8	544
						4114	9									
02	35786 X	32715	-0-	-3071	-0-	29187	3	3528	9	N	3207	3387	0	4	8	360
03	36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					360

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

10	41846 X	41846	-0-	-0-	-0-	35133	2	85	4	N	6025	5961	0	81	8	134
						6628	9									
11	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	34986	2	202	4	N	5726	5647	0	51	8	162
						6299	9									
12	40776 X	40776	-0-	-0-	-0-	34322	2	185	4	N	5699	5645	0	49	8	167
						6269	9									
01	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	36638	3	1468	4	N	5859	5858	0	31	8	137
						6445	9									
02	40937 X	40937	-0-	-0-	-0-	35123	3	22	4	N	5265	5261	0	10	8	131
						5792	9									
03	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					N	NO RPT					131

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

10	99014 X	64756	-0-	-34258	-0-	54477	2	258	4	N	9110	9142	0	68	8	357
						10021	9									
11	88590 X	61873	-0-	-26717	-0-	51476	2	222	4	N	9250	9023	0	43	8	541
						10175	9									
12	91543 X	60403	-0-	-31140	-0-	50887	2	155	4	N	8510	8671	0	40	8	340
						9361	9									
01	65503 X	57504	-0-	-7999	-0-	46426	3	1794	4	N	8440	8411	0	23	8	346
						9284	9									
02	61277 X	51874	-0-	-9403	-0-	43470	3	126	4	N	7525	7643	0	5	8	223
						8278	9									
03	64759 X	NO RPT	-0-	-64759	-0-					N	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43803	X	36494	-0-	-7309	-0-	30163	2	51	4	N	5709	5674	0	40	8	151
							6280	9									
11	37020	X	32365	-0-	-4655	-0-	26439	2	99	4	N	5297	5269	0	23	8	156
							5827	9									
12	38254	X	30107	-0-	-8147	-0-	24981	2	5126	9	N	4660	4639	0	32	8	145
01	38254	X	34140	-0-	-4114	-0-	27457	3	1088	4	N	5086	5048	0	21	8	162
							5595	9									
02	35525	X	4862	-0-	-30663	-0-	3805	3	1057	9	N	961	894	0	1	8	228
03	36487	X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					N	NO RPT					228

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86304	X	53331	-0-	-32973	-0-	44717	2	8614	9	N	7831	7777	0	40	8	243
11	83520	X	66517	-0-	-17003	-0-	55283	2	335	4	N	9908	9905	0	37	8	209
							10899	9									
12	86304	X	55324	-0-	-30980	-0-	46304	2	9020	9	N	8200	8127	0	28	8	254
01	79546	X	54003	-0-	-25543	-0-	44266	3	1095	4	N	7856	7870	0	17	8	223
							8642	9									
02	70093	X	7482	-0-	-62611	-0-	5993	3	1489	9	N	1354	1302	0	1	8	274
03	68727	X	NO RPT	-0-	-68727	-0-					N	NO RPT					274

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	1	1	8			226
11	36900	X	6927	-0-	-29973	-0-	5177	2	748	4	Y	911	1068	0	31	8	38
							1002	9									
12	38130	X	9968	-0-	-28162	-0-	9040	2	64	4	Y	785	812	0	2	8	9
							864	9									
01	35650	X	15271	-0-	-20379	-0-	14007	3	124	4	Y	1036	1023	0	3	8	19
							1140	9									
02	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	18587	3	2613	9	Y	2375	2329	0	4	8	61
*03	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	19348	3	364	4	Y	2491	2500	0	6	8	46
							2740	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
11	59100	X	21019	-0-	-38081	-0-	17740	2	3279	9	Y	2981	2853	0	39	8	89
12	60884	X	28610	-0-	-32274	-0-	17636	2	6367	4	Y	4188	4092	0	57	8	128
							4607	9									
01	60109	X	39964	-0-	-20145	-0-	30604	3	3411	4	Y	5408	5318	0	58	8	160
							5949	9									
02	45573	X	45573	-0-	-0-	-0-	39161	3	1130	4	Y	4802	4861	0	9	8	92
							5282	9									
*03	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	44467	3	3825	4	Y	4786	4716	0	7	8	155
							5265	9									

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35216	X	24658	-0-	-10558	-0-	1116	1	16802	2	Y	5232	5320	0			316
							985	4	5755	9							
11	24810	X	16617	-0-	-8193	-0-	1200	1	10507	2	Y	4014	4019	0	79	8	232
							495	4	4415	9							
12	31651	X	13005	-0-	-18646	-0-	1398	1	6352	2	Y	3014	2951	0			295
							1940	4	3315	9							
01	31651	X	6117	-0-	-25534	-0-	1158	1	2700	3	Y	1623	1768	0	14	8	136
							474	4	1785	9							
02	29609	X	22417	-0-	-7192	-0-	1392	1	14291	3	Y	5139	5207	0			68
							1081	4	5653	9							
*03	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	230	1	22215	3	Y	7388	7242	0	69	8	145
							3868	4	8127	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46035	X	44263	-0-	-1772	-0-	95	1	37948	2	Y	5538	5493	0	32	8	89
							128	4	6092	9							
11	44550	X	42832	-0-	-1718	-0-	95	1	36173	2	Y	5131	5085	0	19	8	116
							920	4	5644	9							
12	46035	X	41749	-0-	-4286	-0-	90	1	35673	2	Y	5146	5143	0	21	8	98
							325	4	5661	9							
01	44392	X	40633	-0-	-3759	-0-	88	1	33618	3	Y	5064	4990	0	13	8	159
							1357	4	5570	9							
02	36736	X	36736	-0-	-0-	-0-	79	1	31640	3	Y	4559	4548	0	4	8	166
							2	4	5015	9							
*03	36078	X	36078	-0-	-0-	-0-	90	1	31106	3	Y	4438	4463	0	3	8	138
							4882	9									

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

10	53738	X	53738	-0-	-0-	-0-	48880	2	1329	4	N	3208	2854	1			1634
							3529	9									
11	50580	X	47805	-0-	-2775	-0-	40077	2	4530	4	N	2907	3281	1	36	8	1224
							3198	9									
12	52266	X	50164	-0-	-2102	-0-	46878	2	3286	9	N	2987	2301	1			1910
01	53723	X	43528	-0-	-10195	-0-	36622	3	4069	4	N	2579	3352	1	13	8	1124
							2837	9									
02	50257	X	39077	-0-	-11180	-0-	36458	3	2619	9	N	2381	2278	1			1227
03	53723	X	40203	-0-	-13520	-0-	36143	3	1267	4	N	2539	2819	1	21	8	926
							2793	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

10	88598	X	72746	-0-	-15852	-0-	61595	2	233	4	Y	9925	9857	0	76	8	188
							10918	9									
11	80490	X	69026	-0-	-11464	-0-	58404	2	252	4	Y	9427	9323	0	46	8	246
							10370	9									
12	83173	X	68872	-0-	-14301	-0-	58760	2	184	4	Y	9025	8738	0	46	8	487
							9928	9									
01	77779	X	66880	-0-	-10899	-0-	55427	3	2355	4	Y	8271	8561	0	28	8	169
							9098	9									
02	54549	X	35296	-0-	-19253	-0-	29759	3	31	4	Y	5005	5035	0	7	8	132
							5506	9									
*03	59388	X	59388	-0-	-0-	-0-	50399	3	8989	9	Y	8172	8206	0	6	8	92

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

10	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	25184	2	525	4	Y	1910	1903	0	21	8	85
							2101	9									
11	27360	X	24720	-0-	-2640	-0-	24107	2	165	4	Y	407	191	0	10	8	291
							448	9									
12	28303	X	28080	-0-	-223	-0-	25635	2	534	4	Y	1737	1926	0	14	8	88
							1911	9									
01	28303	X	26818	-0-	-1485	-0-	23687	3	1200	4	Y	1755	1744	0	9	8	90
							1931	9									
02	26477	X	24555	-0-	-1922	-0-	22790	3	103	4	Y	1511	1482	0	2	8	117
							1662	9									
03	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	41308	2	157	4	Y	5700	5660	0	43	8	108
							6270	9									
11	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	39773	2	171	4	Y	5339	5282	0	26	8	139
							5873	9									
12	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	40592	2	127	4	Y	6097	5876	0	31	8	329
							6707	9									
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	38633	3	1642	4	Y	5397	5597	0	19	8	110
							5937	9									
02	42262	X	42262	-0-	-0-	-0-	36766	3	39	4	Y	4961	4933	0	7	8	131
							5457	9									
*03	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	38983	3	5429	9	Y	4935	5007	0	3	8	56

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

10	31186	X	29202	-0-	-1984	-0-	25920	2	3282	9	N	2984	3077	0	25	8	100
11	30150	X	25927	-0-	-4223	-0-	23449	2	2478	9	N	2253	2194	0	14	8	145
12	31155	X	26804	-0-	-4351	-0-	23888	2	2916	9	N	2651	2460	0	15	8	321
01	30101	X	26024	-0-	-4077	-0-	22908	3	587	4	N	2299	2458	0	9	8	153
							2529	9									
02	27318	X	24172	-0-	-3146	-0-	21699	3	2473	9	N	2248	2279	0	2	8	120
03	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					120

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

10	SHUT IN		72952	-0-	72952	576467	62288	2	551	4	N	9194	9076	0	80	8	125
							10113	9									
11	SHUT IN		51197	-0-	51197	627664	43245	2	1257	4	N	6086	6019	0	36	8	156
							6695	9									
*12	684559	X	56895	-0-	-627664	-0-	49985	2	24	4	N	6260	6305	0	38	8	73
							6886	9									
*01	95821	X	53245	-0-	-42576	-0-	45106	2	1718	4	N	5837	5822	0	21	8	67
							6421	9									
*02	89639	X	46724	-0-	-42915	-0-	41235	3	5489	9	N	4990	4981	0	12	8	64
*03	95821	X	47561	-0-	-48260	-0-	41857	3	5704	9	N	5185	5121	0	14	8	114

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

10	71331	X	43342	-0-	-27989	-0-	38029	2	393	4	N	4473	4320	0	87	8	546
							4920	9									
11	67680	X	48988	-0-	-18692	-0-	43265	2	5723	9	N	5203	5368	0	60	8	321
12	67828	X	53599	-0-	-14229	-0-	46869	2	692	4	N	5489	5524	0	46	8	240
							6038	9									
01	65782	X	54610	-0-	-11172	-0-	46359	3	2448	4	N	5275	5282	0	27	8	206
							5803	9									
02	60117	X	51434	-0-	-8683	-0-	45394	3	353	4	N	5170	4967	0	7	8	402
							5687	9									
03	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					N	NO RPT					402

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

10	85901	X	79634	-0-	-6267	-0-	76917	2	2717	9	N	2470	2473	0	50	8	173
11	83130	X	75192	-0-	-7938	-0-	72687	2	2505	9	N	2277	2251	0	26	8	173
12	85901	X	76045	-0-	-9856	-0-	73597	2	2448	9	N	2225	2226	0	21	8	151
01	83700	X	74102	-0-	-9598	-0-	71616	3	2486	9	N	2260	2245	0	12	8	154
02	76763	X	67780	-0-	-8983	-0-	65678	3	2102	9	N	1911	1949	0	4	8	112
03	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					N	NO RPT					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	23805	2	577	4	N	1786	1699	0	1	8	270
							1965	9									
11	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	23642	2	452	4	N	1426	1518	0			178
							1569	9									
12	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	24532	2	357	4	N	1827	1737	0			268
							2010	9									
01	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	22340	3	705	4	N	1669	1669	0			268
							1836	9									
02	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	21300	3	737	4	N	1446	1442	0	4	8	268
							1591	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43090	X	37999	-0-	-5091	-0-	32049	2	29	4	Y	5383	5221	0	55	8	195
							5921	9									
11	41700	X	35581	-0-	-6119	-0-	30286	2	113	4	Y	4711	4753	0	34	8	119
							5182	9									
12	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	31174	2	424	4	Y	4675	4653	0	34	8	107
							5143	9									
01	42036	X	33850	-0-	-8186	-0-	27829	3	842	4	Y	4708	4533	0	19	8	263
							5179	9									
02	36946	X	30131	-0-	-6815	-0-	25605	3	93	4	Y	4030	4191	0	5	8	97
							4433	9									
03	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					97

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137175	X	65772	-0-	-71403	-0-	76	1	54544	2	Y	9741	9741	0	76	8	115
							437	4	10715	9							
11	84390	X	62474	-0-	-21916	-0-	45	1	52744	2	Y	8556	8525	0	44	8	102
							273	4	9412	9							
12	87203	X	61983	-0-	-25220	-0-	53	1	53097	2	Y	7928	7870	0	41	8	119
							112	4	8721	9							
01	79825	X	58052	-0-	-21773	-0-	47	1	48175	3	Y	7222	7190	0	22	8	129
							1886	4	7944	9							
02	50796	X	50796	-0-	-0-	-0-	49	1	44046	3	Y	6092	6125	0	6	8	90
							6701	9									
*03	49797	X	49797	-0-	-0-	-0-	81	1	43198	3	Y	5925	5783	0	4	8	228
							6518	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105307	X	2419	-0-	-102888	-0-	169	1	1988	2	Y	30	153	1			3
							229	4	33	9							
11	101910	X	2633	-0-	-99277	-0-	268	1	1899	2	Y	9	11	1			1
							456	4	10	9							
12	56730	X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	12	12	1			1
01	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	2212	1	18701	3	Y	3506	3000	1	46	8	461
							2796	4	3857	9							
02	52764	X	52764	-0-	-0-	-0-	4609	1	33222	3	Y	6734	6152	1	64	8	979
							7526	4	7407	9							
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					979

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124620	X	113748	-0-	-10872	-0-	7334	1	86131	2	Y	9436	9082	1	85	8	797
							9903	4	10380	9							
11	120600	X	70736	-0-	-49864	-0-	6671	1	47331	2	Y	4890	4907	1	49	8	731
							11355	4	5379	9							
12	124620	X	122613	-0-	-2007	-0-	10616	1	75308	2	Y	10368	9712	1	184	8	1203
							25284	4	11405	9							
01	124620	X	61528	-0-	-63092	-0-	5331	1	43927	3	Y	5028	5503	1	66	8	662
							6739	4	5531	9							
02	106401	X	52974	-0-	-53427	-0-	4956	1	35723	3	Y	3820	3890	1	36	8	556
							8093	4	4202	9							
03	122605	X	NO RPT	-0-	-122605	-0-					Y	NO RPT					556

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

10	SHUT IN		24107	-0-	24107	84162	134	1	17406	2	Y	3511	3515	1	28	8	93
							2705	4	3862	9							
11	92854	X	8692	-0-	-84162	-0-	67	1	5961	2	Y	1490	1441	1	15	8	127
							1025	4	1639	9							
12	50747	X	-0-	-0-	-50747	-0-					Y	1067	1127	1	19	8	48
01	50747	X	12442	-0-	-38305	-0-	153	1	9679	3	Y	1900	1747	1	25	8	176
							520	4	2090	9							
02	57246	X	32245	-0-	-25001	-0-	345	1	24730	3	Y	4891	4638	1	51	8	378
							1790	4	5380	9							
03	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT					378

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	31316	2	28	4	Y	3556	3450	0	37	8	129
							3912	9									
11	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	28548	2	107	4	Y	3354	3374	0	24	8	85
							3689	9									
12	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	27261	2	371	4	Y	3247	3235	0	23	8	74
							3572	9									
01	35247	X	31047	-0-	-4200	-0-	26738	3	809	4	Y	3182	3065	0	13	8	178
							3500	9									
02	32973	X	30176	-0-	-2797	-0-	27082	3	99	4	Y	2723	2832	0	4	8	65
							2995	9									
03	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					65

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

10	69378	X	49037	-0-	-20341	-0-	104	1	41465	2	Y	6663	6611	0	39	8	107
							139	4	7329	9							
11	67140	X	55447	-0-	-11693	-0-	122	1	46387	2	Y	7053	6974	0	26	8	160
							1180	4	7758	9							
12	69378	X	45843	-0-	-23535	-0-	98	1	38799	2	Y	5994	6016	0	24	8	114
							353	4	6593	9							
01	63147	X	54440	-0-	-8707	-0-	118	1	44856	3	Y	6960	6838	0	18	8	218
							1810	4	7656	9							
02	46653	X	46653	-0-	-0-	-0-	101	1	40284	3	Y	5696	5700	0	6	8	208
							2	4	6266	9							
*03	51789	X	51789	-0-	-0-	-0-	130	1	44799	3	Y	6236	6246	0	4	8	194
							6860	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125085	X	57973	-0-	-67112	-0-	71	1	51251	2	Y	5673	5701	0	44	8	67
							411	4	6240	9							
11	116790	X	75422	-0-	-41368	-0-	56	1	66308	2	Y	7923	7855	0	41	8	94
							343	4	8715	9							
12	120683	X	74431	-0-	-46252	-0-	65	1	65189	2	Y	8218	8147	0	42	8	123
							137	4	9040	9							
01	107539	X	72457	-0-	-35082	-0-	60	1	61147	3	Y	8051	8006	0	25	8	143
							2394	4	8856	9							
02	83694	X	65270	-0-	-18424	-0-	64	1	57526	3	Y	6982	7016	0	6	8	103
							7680	9									
03	77934	X	68222	-0-	-9712	-0-	112	1	60133	3	Y	7252	7071	0	5	8	279
							7977	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		250049	-0-	250049	588527	1504	1	195607	2	Y	20486	20197	1	161	8	545
							30403	4	22535	9							
11	829764	X	241237	-0-	-588527	-0-	2091	1	186863	2	Y	18313	17121	1	179	8	1558
							32139	4	20144	9							
12	245595	X	245595	-0-	-0-	-0-	2325	1	207539	2	Y	16691	17203	1	295	8	751
							17371	4	18360	9							
01	239816	X	224029	-0-	-15787	-0-	3074	1	194228	3	Y	14817	13997	1	197	8	1374
							10428	4	16299	9							
02	240758	X	202892	-0-	-37866	-0-	2424	1	173695	3	Y	12909	13151	1	134	8	998
							12573	4	14200	9							
03	257362	X	NO RPT	-0-	-257362	-0-					Y	NO RPT					998

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		71800	-0-	71800	205298	398	1	51760	2	Y	10543	10441	1	83	8	281
							8045	4	11597	9							
11	269264	X	63966	-0-	-205298	-0-	510	1	45641	2	Y	9063	8484	1	89	8	771
							7846	4	9969	9							
12	73656	X	44834	-0-	-28822	-0-	383	1	34145	2	Y	6771	7117	1	120	8	305
							2858	4	7448	9							
01	73656	X	46265	-0-	-27391	-0-	604	1	35920	3	Y	6992	6556	1	93	8	648
							2050	4	7691	9							
02	65627	X	47983	-0-	-17644	-0-	523	1	37512	3	Y	6575	6647	1	68	8	508
							2715	4	7233	9							
03	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					Y	NO RPT					508

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104842	X	99560	-0-	-5282	-0-	5976	1	70190	2	Y	13930	14022	1	125	8	1177
							8071	4	15323	9							
11	113156	X	113156	-0-	-0-	-0-	10061	1	71382	2	Y	13262	12324	1	132	8	1983
							17125	4	14588	9							
12	104842	X	85182	-0-	-19660	-0-	7070	1	50154	2	Y	10109	10740	1	179	8	1173
							16838	4	11120	9							
01	104842	X	77454	-0-	-27388	-0-	6399	1	52897	3	Y	9154	9001	1	121	8	1205
							8089	4	10069	9							
02	109765	X	80970	-0-	-28795	-0-	7235	1	52147	3	Y	8885	8714	1	84	8	1292
							11814	4	9774	9							
03	116932	X	NO RPT	-0-	-116932	-0-					Y	NO RPT					1292

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	66712	X	46089	-0-	-20623	-0-	55	1	39275	2	Y	5858	5855	0	45	8	69
							315	4	6444	9							
*11	64560	X	45633	-0-	-18927	-0-	33	1	38800	2	Y	5999	5965	0	31	8	72
							201	4	6599	9							
*12	66712	X	45030	-0-	-21682	-0-	38	1	38136	2	Y	6160	6108	0	31	8	93
							80	4	6776	9							
*01	62620	X	43833	-0-	-18787	-0-	35	1	35735	3	Y	6058	6025	0	18	8	108
							1399	4	6664	9							
*02	53186	X	39371	-0-	-13815	-0-	37	1	33386	3	Y	5407	5430	0	5	8	80
							5948	9									
*03	47151	X	41489	-0-	-5662	-0-	66	1	35150	3	Y	5703	5560	0	4	8	219
							6273	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	193	1	1479	2	Y	453	373	1	5	8	75
							480	4	498	9							
01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	652	1	4804	3	Y	2768	2271	1	84	8	488
							1290	4	3045	9							
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	403	1	2190	3	Y	953	1193	1	25	8	223
							431	4	1048	9							
03	2635	X	1704	-0-	-931	-0-	141	1	765	3	Y	439	552	1	25	8	85
							315	4	483	9							

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

10	166149	X	166149	-0-	-0-	-0-	143208	2	869	4	N	20065	19366	0	221	8	961
							22072	9									
11	152215	X	152215	-0-	-0-	-0-	131574	2	1578	4	N	17330	17763	0	111	8	417
							19063	9									
12	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	131040	2	1164	4	N	16005	16093	0	123	8	206
							17606	9									
01	142177	X	142177	-0-	-0-	-0-	118765	3	6872	4	N	15036	14616	0	59	8	567
							16540	9									
02	126723	X	126723	-0-	-0-	-0-	112324	3	423	4	N	12705	12993	0	15	8	264
							13976	9									
*03	132072	X	132072	-0-	-0-	-0-	116998	3	999	4	N	12795	12847	0	18	8	194
							14075	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

10	94958	X	94958	-0-	-0-	-0-	74368	2	2845	4	Y	16132	15986	0	97	8	208
							17745	9									
11	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	72084	2	618	4	Y	13002	13038	0	45	8	127
							14302	9									
12	78339	X	78339	-0-	-0-	-0-	65150	2	14	4	Y	11977	11853	0	52	8	199
							13175	9									
01	71025	X	71025	-0-	-0-	-0-	56665	3	2416	4	Y	10858	10852	0	33	8	172
							11944	9									
02	93844	X	61529	-0-	-32315	-0-	49990	3	301	4	Y	10216	10178	0	10	8	200
							11238	9									
03	94953	X	NO RPT	-0-	-94953	-0-					Y	NO RPT					200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157263	X	96667	-0-	-60596	-0-	81792	2	2280	4	Y	11450	11114	0	7	8	717
							12595	9									
11	152190	X	88101	-0-	-64089	-0-	75338	2	1985	4	Y	9798	10174	0			341
							10778	9									
12	157263	X	84864	-0-	-72399	-0-	73318	2	665	4	Y	9892	9532	0			701
							10881	9									
01	157263	X	73012	-0-	-84251	-0-	59469	3	4327	4	Y	8378	8365	0			714
							9216	9									
02	147117	X	61068	-0-	-86049	-0-	51033	3	2459	4	Y	6887	6964	0	10	8	627
							7576	9									
03	96658	X	59904	-0-	-36754	-0-	52091	3	7813	9	Y	7103	7135	0	7	8	588

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104842	X	66145	-0-	-38697	-0-	57279	2	384	4	Y	7711	7649	0	76	8	143
							8482	9									
11	82950	X	65044	-0-	-17906	-0-	56205	2	664	4	Y	7432	7312	0	51	8	212
							8175	9									
12	85715	X	64235	-0-	-21480	-0-	56004	2	265	4	Y	7242	7269	0	48	8	137
							7966	9									
01	79453	X	60595	-0-	-18858	-0-	51156	3	2089	4	Y	6682	6674	0	13	8	132
							7350	9									
02	69803	X	56998	-0-	-12805	-0-	49891	3	59	4	Y	6407	6378	0	7	8	154
							7048	9									
03	67208	X	52791	-0-	-14417	-0-	46249	3	6542	9	Y	5947	5962	0	6	8	133

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91326	X	69983	-0-	-21343	-0-	59448	2	658	4	Y	8979	8883	0	87	8	129
							9877	9									
11	88380	X	63088	-0-	-25292	-0-	53586	2	360	4	Y	8311	8241	0	57	8	142
							9142	9									
12	91326	X	62791	-0-	-28535	-0-	54268	2	156	4	Y	7606	7585	0	56	8	107
							8367	9									
01	84196	X	59498	-0-	-24698	-0-	49645	3	1960	4	Y	7175	7090	0	34	8	158
							7893	9									
02	71021	X	53016	-0-	-18005	-0-	45932	3	128	4	Y	6324	6364	0	9	8	109
							6956	9									
03	69998	X	56007	-0-	-13991	-0-	48498	3	7509	9	Y	6826	6597	0	7	8	331

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		59213	-0-	59213	248572	49449	2	2712	4	Y	6411	6573	0			387
							7052	9									
11	320480	X	71908	-0-	-248572	-0-	60785	2	2565	4	Y	7780	7566	0	152	8	449
							8558	9									
12	74183	X	61861	-0-	-12322	-0-	44026	2	10971	4	Y	6240	6079	0			610
							6864	9									
01	74183	X	61738	-0-	-12445	-0-	49084	3	6034	4	Y	6018	6074	0	50	8	504
							6620	9									
02	69397	X	67685	-0-	-1712	-0-	57036	3	3927	4	Y	6111	6535	0			80
							6722	9									
03	74183	X	62836	-0-	-11347	-0-	49349	3	8502	4	Y	4532	4481	0	42	8	89
							4985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	166693	-0-	166693	192516	4479	1	118559	2	Y	17322	17440	1	141	8	371
						24601	4	19054	9							
11	SHUT IN	168737	-0-	168737	361253	4346	1	128182	2	Y	16146	15533	1	120	8	864
						18448	4	17761	9							
*12	532634 X	171381	-0-	-361253	-0-	4568	1	137944	2	Y	15909	15601	1	194	8	978
						11369	4	17500	9							
*01	168393 X	168393	-0-	-0-	-0-	4508	1	129843	3	Y	14948	14682	1	126	8	1118
						17599	4	16443	9							
*02	153986 X	153986	-0-	-0-	-0-	4569	1	127721	3	Y	13248	13261	1	80	8	1025
						7123	4	14573	9							
*03	144708 X	NO RPT	-0-	-144708	-0-					Y	NO RPT					1025

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	89383	-0-	89383	109091	2303	1	60968	2	Y	12237	12422	1	100	8	262
						12651	4	13461	9							
11	SHUT IN	85120	-0-	85120	194211	2061	1	60789	2	Y	12292	11805	1	91	8	658
						8749	4	13521	9							
*12	281888 X	87677	-0-	-194211	-0-	2151	1	64947	2	Y	13842	13481	1	168	8	851
						5353	4	15226	9							
*01	82212 X	81406	-0-	-806	-0-	2021	1	58204	3	Y	12084	11929	1	102	8	904
						7889	4	13292	9							
*02	76908 X	68365	-0-	-8543	-0-	1909	1	53372	3	Y	9188	9325	1	56	8	711
						2977	4	10107	9							
*03	82212 X	NO RPT	-0-	-82212	-0-					Y	NO RPT					711

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	127530	-0-	127530	139944	3513	1	92998	2	Y	10656	10590	1	87	8	228
						19297	4	11722	9							
11	SHUT IN	138873	-0-	138873	278817	3668	1	108209	2	Y	10384	9979	1	77	8	556
						15574	4	11422	9							
*12	426179 X	147362	-0-	-278817	-0-	4026	1	121577	2	Y	10672	10442	1	130	8	656
						10020	4	11739	9							
*01	144369 X	144369	-0-	-0-	-0-	3944	1	113598	3	Y	10391	10183	1	87	8	777
						15397	4	11430	9							
*02	131876 X	131876	-0-	-0-	-0-	3990	1	111548	3	Y	9197	9206	1	56	8	712
						6221	4	10117	9							
*03	131130 X	NO RPT	-0-	-131130	-0-					Y	NO RPT					712

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143394 X	56464	-0-	-86930	-0-	3801	1	40367	2	Y	4648	4421	1	203	8	481
						7183	4	5113	9							
11	66744 X	66744	-0-	-0-	-0-	4516	1	46605	2	Y	6468	5402	1	276	8	1271
						8508	4	7115	9							
12	63519 X	60943	-0-	-2576	-0-	4963	1	37996	2	Y	5134	5498	1	58	8	849
						12337	4	5647	9							
01	63519 X	60081	-0-	-3438	-0-	5312	1	39122	3	Y	4678	4561	1	141	8	825
						10501	4	5146	9							
02	59421 X	35952	-0-	-23469	-0-	4384	1	23839	3	Y	2763	2867	1	74	8	647
						4690	4	3039	9							
03	68975 X	33150	-0-	-35825	-0-	3526	1	19183	3	Y	2317	2382	1	135	8	447
						7892	4	2549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216522	X	90356	-0-	-126166	-0-	5805	1	61652	2	Y	10844	10349	1	473	8	1123
							10971	4	11928	9							
11	87048	X	87048	-0-	-0-	-0-	5663	1	58443	2	Y	11157	9612	1	476	8	2192
							10669	4	12273	9							
12	89466	X	72884	-0-	-16582	-0-	5729	1	43862	2	Y	8228	8966	1	93	8	1361
							14242	4	9051	9							
01	89466	X	70288	-0-	-19178	-0-	6017	1	44315	3	Y	7328	7176	1	221	8	1292
							11895	4	8061	9							
02	83694	X	55448	-0-	-28246	-0-	6522	1	35463	3	Y	5896	5650	1	158	8	1380
							6977	4	6486	9							
03	89466	X	51563	-0-	-37903	-0-	5242	1	28517	3	Y	5520	5515	1	321	8	1064
							11732	4	6072	9							

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		16022	-0-	16022	16022	11947	2	1725	4	N	2136	1926	0			210
							2350	9									
*12	113143	X	97121	-0-	-16022	-0-	81790	2	579	4	N	13411	13421	0	39	8	161
							14752	9									
*01	110716	X	110716	-0-	-0-	-0-	96155	3	852	4	N	12463	12362	0	32	8	230
							13709	9									
*02	89428	X	89428	-0-	-0-	-0-	79374	3	10054	9	N	9140	9120	0	14	8	236
03	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					236

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	72090	X	30268	-0-	-41822	-0-	24462	2	230	4	N	5069	4840	0	23	8	206
							5576	9									
12	99684	X	99684	-0-	-0-	-0-	82930	2	1263	4	N	14083	13940	0	81	8	268
							15491	9									
01	97287	X	97287	-0-	-0-	-0-	80487	3	2409	4	N	13083	13079	0	54	8	218
							14391	9									
*02	78413	X	78413	-0-	-0-	-0-	66358	3	1074	4	N	9983	9906	0	53	8	242
							10981	9									
03	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					N	NO RPT					242

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10419 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
*11	78270 X	20618	-0-	-57652	-0-	17420	2	164	4	N	2758	2630	0	14	8		114
						3034	9										
*12	125860 X	125860	-0-	-0-	-0-	105148	2	1601	4	N	17374	17058	0	100	8		330
						19111	9										
*01	140025 X	140025	-0-	-0-	-0-	117706	3	3524	4	N	17086	17060	0	71	8		285
						18795	9										
*02	119111 X	119111	-0-	-0-	-0-	103276	3	1671	4	N	12876	12781	0	68	8		312
						14164	9										
*03	80879 X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					N	NO RPT						312

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 10918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	48338	-0-	48338	48338	40748 7588	3 9	2	4	N	6898	6087	0	54	8	757
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	48338					N	NO RPT					757

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	78240 X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	75632 X	NO RPT	-0-	-75632	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		72876	-0-	72876	72876	55139	2	18	4	Y	16108	15760	0	120	8	228
							17719	9									
05	0		114336	-0-	114336	187212	90023	2	24313	9	Y	22103	22127	0	75	8	129
06	0		61697	-0-	61697	248909	40953	2	7416	4	Y	12116	12047	0	62	8	136
							13328	9									
07	0		97534	-0-	97534	346443	78673	2	1925	4	Y	15396	15348	0	19	8	165
							16936	9									
08	0		83023	-0-	83023	429466	67484	2	3222	4	Y	11197	11256	0	31	8	75
							12317	9									
09	0		53388	-0-	53388	482854	42817	2	2934	4	Y	6943	6942	0	12	8	64
							7637	9									
10	0		67572	-0-	67572	550426	56039	2	2144	4	Y	8535	8438	0	51	8	110
							9389	9									
11	0		81754	-0-	81754	632180	70528	2	605	4	Y	9655	9637	0	34	8	94
							10621	9									
12	0	W	72196	-0-	72196	704376	63544	2	14	4	Y	7853	7782	0	34	8	131
							8638	9									
01	0	W	63955	-0-	63955	768331	54539	2	2326	4	Y	6445	6454	0	20	8	102
							7090	9									
02	0	W	50128	-0-	50128	818459	45364	3	273	4	Y	4083	4101	0	4	8	80
							4491	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	818459					Y	NO RPT					80

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	47718	-0-	47718	47718	37982	2	141	4	Y	8723	8541	0	1	8	181
							9595	9									
05	0	W	93716	-0-	93716	141434	75706	2	247	4	Y	16148	16195	0	80	8	54
							17763	9									
06	0	W	68830	-0-	68830	210264	53146	2	3332	4	Y	11229	11082	0	105	8	96
							12352	9									
07	0	W	74675	-0-	74675	284939	63013	2	1540	4	Y	9202	9223	0	19	8	56
							10122	9									
08	0	W	67544	-0-	67544	352483	58256	2	9288	9	Y	8444	8422	0	19	8	59
09	0	W	38599	-0-	38599	391082	32786	2	395	4	Y	4925	4914	0	17	8	53
							5418	9									
10	0	W	46674	-0-	46674	437756	40043	2	354	4	Y	5706	5632	0	49	8	78
							6277	9									
11	0	W	52376	-0-	52376	490132	44260	2	1286	4	Y	6209	6091	0	37	8	159
							6830	9									
12	0	W	51538	-0-	51538	541670	45070	2	22	4	Y	5860	5914	0	36	8	69
							6446	9									
01	0	W	54141	-0-	54141	595811	45179	2	1721	4	Y	6583	6552	0	24	8	76
							7241	9									
02	0	W	49265	-0-	49265	645076	42929	3	6336	9	Y	5760	5748	0	14	8	74
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	645076					Y	NO RPT					74

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	178	1			258
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					258
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	182	1			76
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	432	3	28	9	N	25					101
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					101
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					101

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2668	3	97	9	N	88	192	1			228
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1557	3	107	9	N	97					325
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5620	3	278	9	N	253					578
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2928	3	61	9	N	55					633
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3611	3	46	9	N	42					675
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2704	3	317	9	N	288	561	1			402

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					196
11	3240	X	1356	-0-	-1884	-0-	1154	3	202	9	N	184					380
12	3348	X	917	-0-	-2431	-0-	821	3	96	9	N	87	328	1			139
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					139
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2369	3	495	9	N	450					589
*03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1673	3	418	9	N	380	185	1			784

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	926	3	195	9	N	177					357
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1004	3	183	9	N	166	380	1			143
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	796	3	189	9	N	172					315
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	877	3	143	9	N	130					445
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	865	3	162	9	N	147	357	1			235
03	992	N	950	-0-	-42	-0-	826	3	124	9	N	113	190	1			158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1420	3	602	9	N	547	365	1			772
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1679	3	549	9	N	499	547	1			724
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1396	3	507	9	N	461	189	1			996
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1161	3	385	9	N	350	751	1			595
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	621	3	323	9	N	294	1	8			888
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	501	3	402	9	N	365	337	1			916

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	N	30	184	1			167
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	394	3	32	9	N	29					196
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27	141	5			82
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	395	3	28	9	N	25					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					126
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	197	3	7	9	N	6					132

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	930	1	2	8	400
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	1	8			939
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	504	923	1	1	8	519
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2346	3	613	9	N	557	191	1	1	8	884
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	929	1			444
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3239	3	557	9	N	506	190	1			760

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

10	4929	X	764	-0-	-4165	-0-	647	1	10	4	N	97	1	8			357
							107	9									
11	4770	X	2149	-0-	-2621	-0-	809	1	975	3	N	332	1	8			688
							365	9									
12	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-	711	1	1720	3	N	305	547	1	1	8	445
							336	9									
01	3503	X	1695	-0-	-1808	-0-	860	1	416	3	N	381	193	1	1	8	632
							419	9									
02	3277	X	2113	-0-	-1164	-0-	775	1	1002	3	N	305	385	1			552
							336	9									
03	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	911	1	1066	3	N	368	575	1			345
							405	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

10	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6448	3	458	9	Y	416	507	1	1	8	214
11	6840	X	6353	-0-	-487	-0-	5882	3	471	9	Y	428	11	8			631
12	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	4455	3	300	9	Y	273	706	1	1	8	197
01	6913	X	5357	-0-	-1556	-0-	4962	3	395	9	Y	359	89	1	10	8	457
02	6467	X	4322	-0-	-2145	-0-	4047	3	275	9	Y	250	237	1			470
03	6913	X	2517	-0-	-4396	-0-	2478	3	39	9	Y	35	470	1			35

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

10	2759	X	1693	-0-	-1066	-0-	1436	3	257	9	Y	234	366	1	1	8	121
11	2340	X	309	-0-	-2031	-0-	60	3	249	9	Y	226	6	8			341
12	1075	X	361	-0-	-714	-0-	163	3	198	9	Y	180	391	1			130
01	372	N	211	-0-	-161	-0-	20	3	191	9	Y	174	61	1	4	8	239
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1601	3	558	9	Y	507	124	1			622
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1176	3	479	9	Y	435	626	1			431

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	5135	3	30	9	N	27	2	8			212
11	6480	X	4822	-0-	-1658	-0-	4791	3	31	9	N	28	1	8			239
12	6696	X	4947	-0-	-1749	-0-	4886	3	9	4	N	47	193	1	1	8	92
							52	9									
01	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2734	3	103	4	N	20	2	8			110
							22	9									
02	5365	X	3829	-0-	-1536	-0-	3781	3	48	9	N	44					154
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4855	3	2	9	N	2					156

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	90	71	1			46
11	2850	X	123	-0-	-2727	-0-	3	3	120	9	Y	109	2	8			153
12	2325	X	139	-0-	-2186	-0-	19	3	120	9	Y	109	183	1			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	40	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			20
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2028	3	118	9	Y	107	20	1			107

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15973	3	253	9	N	230	358	0	3	8	107
11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	16979	3	369	9	N	335	351	0	1	8	90
12	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17021	3	373	9	N	339	326	0	1	8	102
01	16585	X	16579	-0-	-6	-0-	16177	3	402	9	N	365	229	0	2	8	236
02	15515	X	14957	-0-	-558	-0-	14661	3	296	9	N	269	381	0			124
03	17391	X	16794	-0-	-597	-0-	16441	3	353	9	N	321	333	0			112

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2921	3	68	4	N	376	559	1	1	8	404
							414	9									
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2671	3	452	9	N	411	379	1	1	8	435
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2694	3	452	9	N	411	375	1	2	8	469
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2655	3	3	4	N	395	380	1	1	8	483
							435	9									
02	3190	X	2528	-0-	-662	-0-	2184	3	344	9	N	313					796
03	3410	X	2143	-0-	-1267	-0-	1778	3	365	9	N	332	754	1			374

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2906	3	79	9	N	72	524	1			164
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3734	3	329	9	N	299					463
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1216	3	116	9	N	105	190	1			378
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3310	3	396	9	N	360	191	1			547
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3571	3	431	9	N	392	565	1			374
*03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2057	3	189	9	N	172	372	1			174

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2277	3	246	9	N	224	1	8			595
11	3600	X	2165	-0-	-1435	-0-	1900	3	265	9	N	241	378	1	1	8	457
12	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	2750	3	289	9	N	263	1	8			719
01	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2431	3	224	9	N	204	357	1			566
02	3509	X	2944	-0-	-565	-0-	2698	3	246	9	N	224	362	1			428
*03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3141	3	326	9	N	296	190	1			534

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

10	8277 X	7841	-0-	-436	-0-	7226	3	615	9	N	559	556	1	3	8	320
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10334	3	562	9	N	511	379	1	1	8	451
12	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11698	3	418	9	N	380	348	1	1	8	482
01	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	18494	3	538	9	N	489	733	1	2	8	236
02	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	17727	3	548	9	N	498	380	1			354
*03	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	21394	3	679	9	N	617	735	1			236

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2073	3	246	9	N	224	365	1	1	8	232
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2181	3	306	9	N	278					510
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	229	370	1			369
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	185	181	1			373
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	3	216	9	N	196	190	1			379
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	553	1			60

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

10	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	11863	3	809	9	N	735	731	0	4	8	163
11	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14639	3	877	9	N	797	802	0	2	8	156
12	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	14292	3	825	9	N	750	733	0	2	8	171
01	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	13324	3	750	9	N	682	687	0	2	8	164
02	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13010	3	696	9	N	633	596	0			201
*03	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16731	3	773	9	N	703	720	0			184

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

10	73191 X	59160	-0-	-14031	-0-	51667	3	7493	9	N	6812	6838	0	10	8	287
11	66840 X	57273	-0-	-9567	-0-	50281	3	6992	9	N	6356	6317	0	5	8	321
12	69068 X	49830	-0-	-19238	-0-	42832	3	6998	9	N	6362	6438	0	5	8	240
01	66929 X	52416	-0-	-14513	-0-	45428	3	6988	9	N	6353	6167	0	5	8	421
02	57768 X	52052	-0-	-5716	-0-	45976	3	6076	9	N	5524	5530	0			415
03	59148 X	48701	-0-	-10447	-0-	43155	3	5546	9	N	5042	5117	0			340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	5056	2	704	9	N	640	718	1			243
11	6600	X	4623	-0-	-1977	-0-	4072	3	551	9	N	501					744
12	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	3786	3	802	9	N	729	764	1			709
01	6851	X	5515	-0-	-1336	-0-	4747	3	768	9	N	698	379	1			1028
02	6409	X	4138	-0-	-2271	-0-	3450	3	688	9	N	625	756	1			897
03	5766	X	1528	-0-	-4238	-0-	985	3	543	9	N	494	731	1			660

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	16684	3	2395	9	N	2177	1762	0	8	8	527
11	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	16108	3	1946	9	N	1769	1739	0	2	8	555
12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	14300	3	1620	9	N	1473	1903	0			125
01	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	15758	3	1792	9	N	1629	1522	0	3	8	229
02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	14720	3	1569	9	N	1426	1454	0			201
*03	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	16238	3	1767	9	N	1606	1573	0			234

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	22257	-0-	-1582	-0-	560	1	17479	3	N	3234	3288	0	4	8	212
							661	4	3557	9							
11	23190	X	20613	-0-	-2577	-0-	566	1	16618	3	N	3117	3099	0	1	8	229
							3429	9									
12	23963	X	19878	-0-	-4085	-0-	16561	3	13	4	N	3004	2945	0	1	8	287
							3304	9									
01	23963	X	19434	-0-	-4529	-0-	15940	3	221	4	N	2975	3012	0	2	8	248
							3273	9									
02	21866	X	18769	-0-	-3097	-0-	15831	3	2938	9	N	2671	2643	0			276
03	22258	X	19369	-0-	-2889	-0-	16165	3	127	4	N	2797	2808	0			265
							3077	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	859	1	19093	3	N	1873	1855	0	4	8	229
							2060	9									
11	22500	X	21154	-0-	-1346	-0-	883	1	18234	3	N	1852	1867	0	2	8	212
							2037	9									
12	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	23550	3	1608	9	N	1462	1450	0	1	8	223
01	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	28536	3	184	4	N	1608	1670	0	2	8	159
							1769	9									
02	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	22951	3	230	4	N	1482	1186	0			455
							1630	9									
03	25172	X	25171	-0-	-1	-0-	23355	3	1816	9	N	1651	1763	0			343

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58559	X	51792	-0-	-6767	-0-	46708	3	487	4	N	4179	4211	0	7	8	257
							4597	9									
11	56670	X	41366	-0-	-15304	-0-	36739	3	506	4	N	3746	3785	0	3	8	215
							4121	9									
12	56978	X	41149	-0-	-15829	-0-	36647	3	193	4	N	3917	3888	0	4	8	240
							4309	9									
01	56978	X	41113	-0-	-15865	-0-	37156	3	3957	9	N	3597	3638	0	4	8	195
02	49155	X	37501	-0-	-11654	-0-	33875	3	3626	9	N	3296	3212	0			279
03	51801	X	37285	-0-	-14516	-0-	33656	3	110	4	N	3199	3255	0			223
							3519	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828	X	32029	-0-	-4799	-0-	28057	3	323	4	N	3317	3393	0	8	8	234
							3649	9									
11	34860	X	25610	-0-	-9250	-0-	22727	3	2	4	N	2619	2775	0	3	8	75
							2881	9									
12	36022	X	24941	-0-	-11081	-0-	21284	3	8	4	N	3317	3181	0	2	8	209
							3649	9									
01	32953	X	26706	-0-	-6247	-0-	23529	3	3177	9	N	2888	2943	0	3	8	151
02	30827	X	25295	-0-	-5532	-0-	21971	3	3324	9	N	3022	2930	0			243
03	32023	X	27785	-0-	-4238	-0-	24873	3	2912	9	N	2647	2700	0			190

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80724	X	63543	-0-	-17181	-0-	57714	3	5829	9	N	5299	5314	0	8	8	298
11	73710	X	58400	-0-	-15310	-0-	53352	3	5048	9	N	4589	4597	0	3	8	287
12	67828	X	58816	-0-	-9012	-0-	53671	3	5145	9	N	4677	4670	0	7	8	287
01	63829	X	56996	-0-	-6833	-0-	51439	3	705	4	N	4411	4395	0	5	8	298
							4852	9									
02	59450	X	52143	-0-	-7307	-0-	47801	3	4342	9	N	3947	3874	0			371
03	63550	X	54822	-0-	-8728	-0-	50301	3	4521	9	N	4110	4191	0			290

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	3	3	0			287
11	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	29041	3	3138	9	N	2853	2920	0	2	8	218
12	30597	X	26007	-0-	-4590	-0-	23167	3	2840	9	N	2582	2536	0	2	8	262
01	30597	X	25525	-0-	-5072	-0-	22531	3	2994	9	N	2722	2641	0	3	8	340
02	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	23442	3	2763	9	N	2512	2542	0			310
*03	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	26748	3	3278	9	N	2980	3078	0			212

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66557	X	61428	-0-	-5129	-0-	54677	3	6751	9	N	6137	6127	0	10	8	45
11	64230	X	58645	-0-	-5585	-0-	52420	3	6225	9	N	5659	5656	0	3	8	45
12	66371	X	59038	-0-	-7333	-0-	52864	3	6174	9	N	5613	5609	0	4	8	45
01	64573	X	55308	-0-	-9265	-0-	48643	3	558	4	N	5552	5436	0	5	8	156
							6107	9									
02	58493	X	51073	-0-	-7420	-0-	45819	3	5254	9	N	4776	4798	0			134
03	61442	X	54494	-0-	-6948	-0-	48922	3	5572	9	N	5065	5129	0			70

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44764	X	32721	-0-	-12043	-0-	862	1	27344	3	N	3837	3734	0	28	8	351
							294	4	4221	9							
11	43320	X	31975	-0-	-11345	-0-	816	1	27107	3	N	3604	3577	0	99	8	279
							88	4	3964	9							
12	43090	X	20250	-0-	-22840	-0-	548	1	17599	3	N	1912	1945	0			246
							2103	9									
01	40703	X	17814	-0-	-22889	-0-	474	1	14916	3	N	2204	2177	0	7	8	266
							2424	9									
02	37671	X	32386	-0-	-5285	-0-	812	1	28059	3	N	3195	3117	0			344
							3515	9									
*03	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	29428	3	312	4	N	3336	3192	0	16	8	472
							3670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71796 X	51377	-0-	-20419	-0-	45332	3	1187	4	N	4416	3980	0	9	8	653
						4858	9									
11	69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	63256	3	6251	9	N	5683	5985	0	5	8	346
12	71796 X	71171	-0-	-625	-0-	65096	3	6075	9	N	5523	5613	0	5	8	251
01	68775 X	68775	-0-	-0-	-0-	62543	3	6232	9	N	5665	5680	0	5	8	231
02	62355 X	62355	-0-	-0-	-0-	57025	3	5330	9	N	4845	4836	0			240
03	71176 X	64799	-0-	-6377	-0-	59098	3	5701	9	N	5183	5113	0			310

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

10	56513 X	47135	-0-	-9378	-0-	294	1	40451	3	N	5809	5834	0	8	8	385
						6390	9									
11	52440 X	45697	-0-	-6743	-0-	279	1	39409	3	N	5463	5480	0	3	8	365
						6009	9									
12	53878 X	45990	-0-	-7888	-0-	40080	3	5910	9	N	5373	5356	0	8	8	374
01	51522 X	42103	-0-	-9419	-0-	35914	3	406	4	N	5257	5245	0	4	8	382
						5783	9									
02	46226 X	38191	-0-	-8035	-0-	32969	3	5222	9	N	4747	4708	0			421
03	47120 X	39236	-0-	-7884	-0-	33849	3	5387	9	N	4897	4930	0			388

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

10	50902 X	43875	-0-	-7027	-0-	292	1	38328	3	N	4777	4771	0	6	8	301
						5255	9									
11	45960 X	41741	-0-	-4219	-0-	279	1	36610	3	N	4411	4459	0	2	8	251
						4852	9									
12	47492 X	40740	-0-	-6752	-0-	36010	3	4730	9	N	4300	4280	0	3	8	268
01	47492 X	38805	-0-	-8687	-0-	33637	3	361	4	N	4370	4206	0	3	8	429
						4807	9									
02	43065 X	36415	-0-	-6650	-0-	32163	3	4252	9	N	3865	3993	0			301
03	43865 X	36627	-0-	-7238	-0-	32320	3	4307	9	N	3915	3884	0			332

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

10	45508 X	45508	-0-	-0-	-0-	40415	3	5093	9	N	4630	4755	0	13	8	217
11	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	47711	3	4392	9	N	3993	3938	0	2	8	270
12	65234 X	65234	-0-	-0-	-0-	60793	3	4441	9	N	4037	3856	0	5	8	446
01	66874 X	66874	-0-	-0-	-0-	62782	3	4092	9	N	3720	3910	0	8	8	248
02	61366 X	61366	-0-	-0-	-0-	57565	3	3801	9	N	3455	3334	0			369
*03	66250 X	66250	-0-	-0-	-0-	62287	3	3963	9	N	3603	3617	0			355

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

10	72571 X	55836	-0-	-16735	-0-	47402	3	7	4	N	7661	7588	0	9	8	365
						8427	9									
11	68400 X	53020	-0-	-15380	-0-	44716	3	8304	9	N	7549	7368	0	5	8	541
12	70680 X	51832	-0-	-18848	-0-	43628	3	8204	9	N	7458	7651	0	5	8	343
01	64387 X	54574	-0-	-9813	-0-	46283	3	395	4	N	7178	7219	0	6	8	296
						7896	9									
02	58406 X	49191	-0-	-9215	-0-	42044	3	7147	9	N	6497	6461	0			332
03	55831 X	25570	-0-	-30261	-0-	21783	3	3787	9	N	3443	3485	0			290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43896	X	41563	-0-	-2333	-0-	36583	3	6	4	N	4522	4601	0	7	8	215
							4974	9									
11	42570	X	39436	-0-	-3134	-0-	34563	3	4873	9	N	4430	4335	0	3	8	307
12	43989	X	37574	-0-	-6415	-0-	32846	3	7	4	N	4292	4387	0	3	8	209
							4721	9									
01	43989	X	38151	-0-	-5838	-0-	33309	3	408	4	N	4031	3999	0	4	8	237
							4434	9									
02	38889	X	31049	-0-	-7840	-0-	27347	3	74	4	N	3298	3329	0			206
							3628	9									
03	41571	X	19559	-0-	-22012	-0-	17113	3	2446	9	N	2224	2222	0			208

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

10	35805	X	31803	-0-	-4002	-0-	27025	3	4778	9	N	4344	4332	0	7	8	294
11	33810	X	28905	-0-	-4905	-0-	24552	3	4353	9	N	3957	3918	0	3	8	330
12	34937	X	21259	-0-	-13678	-0-	17846	3	3413	9	N	3103	3038	0	2	8	393
01	34937	X	29286	-0-	-5651	-0-	24470	3	4816	9	N	4378	4376	0	4	8	391
02	30044	X	16396	-0-	-13648	-0-	13700	3	2696	9	N	2451	2383	0			459
03	31806	X	19715	-0-	-12091	-0-	16220	3	3495	9	N	3177	3083	0			553

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

10	59768	X	51958	-0-	-7810	-0-	474	1	44255	3	N	6571	6563	0	8	8	212
							1	4	7228	9							
11	57840	X	51792	-0-	-6048	-0-	458	1	44490	3	N	6221	6215	0	3	8	215
							1	4	6843	9							
12	59768	X	51295	-0-	-8473	-0-	44611	3	6684	9	N	6076	6069	0	4	8	218
01	57629	X	49836	-0-	-7793	-0-	42821	3	459	4	N	5960	5912	0	4	8	262
							6556	9									
02	52635	X	44253	-0-	-8382	-0-	38546	3	6	4	N	5183	5161	0			284
							5701	9									
03	51956	X	45458	-0-	-6498	-0-	39531	3	5927	9	N	5388	5268	0			404

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

10	97898	X	70714	-0-	-27184	-0-	61906	3	27	4	N	7983	8298	0	11	8	212
							8781	9									
11	94740	X	62060	-0-	-32680	-0-	53899	3	8161	9	N	7419	7408	0	5	8	218
12	94395	X	61193	-0-	-33202	-0-	52741	3	8452	9	N	7684	7521	0	5	8	376
01	86552	X	54112	-0-	-32440	-0-	46296	3	7816	9	N	7105	7216	0	6	8	259
02	72761	X	49489	-0-	-23272	-0-	42170	3	7319	9	N	6654	6525	0			388
03	70711	X	51766	-0-	-18945	-0-	44312	3	7454	9	N	6776	6902	0			262

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

10	54281	X	46689	-0-	-7592	-0-	474	1	40178	3	N	5488	5389	0	15	8	296
							6037	9									
11	52530	X	43985	-0-	-8545	-0-	457	1	37764	3	N	5240	5244	0	5	8	287
							5764	9									
12	54281	X	44797	-0-	-9484	-0-	38906	3	5891	9	N	5355	5331	0	7	8	304
01	51615	X	43864	-0-	-7751	-0-	37931	3	292	4	N	5128	5165	0	8	8	259
							5641	9									
02	45791	X	36964	-0-	-8827	-0-	32187	3	10	4	N	4334	4099	0			494
							4767	9									
03	46686	X	37802	-0-	-8884	-0-	33129	3	4673	9	N	4248	4435	0			307

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52359 X	46497	-0-	-5862	-0-	41246	3	18	4	N	4757	4856	0	7	8	251
						5233	9									
11	50670 X	41270	-0-	-9400	-0-	35878	3	549	4	N	4403	4383	0	3	8	268
						4843	9									
12	52359 X	40526	-0-	-11833	-0-	34425	3	1376	4	N	4295	4270	0	3	8	290
						4725	9									
01	49414 X	40234	-0-	-9180	-0-	34578	3	1151	4	N	4095	4102	0	4	8	279
						4505	9									
02	45472 X	38049	-0-	-7423	-0-	33848	3	4201	9	N	3819	3621	0			477
03	46500 X	36681	-0-	-9819	-0-	32640	3	4041	9	N	3674	3872	0			279

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

10	38657 X	32860	-0-	-5797	-0-	495	1	27392	3	N	4521	4521	0	11	8	276
						4973	9									
11	34320 X	33140	-0-	-1180	-0-	480	1	27832	3	N	4389	4284	0	80	8	301
						4828	9									
12	35464 X	33550	-0-	-1914	-0-	498	1	28115	3	N	4488	4516	0	5	8	268
						4937	9									
01	35464 X	33125	-0-	-2339	-0-	488	1	27526	3	N	4301	4306	0	6	8	257
						380	4	4731	9							
02	32335 X	29357	-0-	-2978	-0-	452	1	24746	3	N	3781	3692	0			346
						4159	9									
03	33542 X	31725	-0-	-1817	-0-	481	1	26928	3	N	3924	3863	0			407
						4316	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

10	79329 X	59899	-0-	-19430	-0-	494	1	51232	3	N	7430	7403	0	7	8	371
						8173	9									
11	69870 X	56628	-0-	-13242	-0-	479	1	48613	3	N	6851	6887	0	3	8	332
						7536	9									
12	63116 X	56307	-0-	-6809	-0-	498	1	48468	3	N	6674	6788	0	3	8	215
						7341	9									
01	61535 X	55116	-0-	-6419	-0-	495	1	46875	3	N	6454	6325	0	4	8	340
						647	4	7099	9							
02	56028 X	50056	-0-	-5972	-0-	467	1	43093	3	N	5905	5869	0			376
						6496	9									
03	59892 X	51873	-0-	-8019	-0-	509	1	44753	3	N	6010	5884	0			502
						6611	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

10	51925 X	45285	-0-	-6640	-0-	495	1	38718	3	N	5520	5540	0	6	8	270
						6072	9									
11	47550 X	42990	-0-	-4560	-0-	482	1	36837	3	N	5155	5074	0	2	8	349
						5671	9									
12	49135 X	44714	-0-	-4421	-0-	501	1	38615	3	N	5089	5131	0	3	8	304
						5598	9									
01	49135 X	42446	-0-	-6689	-0-	495	1	36085	3	N	4880	4852	0	3	8	329
						498	4	5368	9							
02	44486 X	38803	-0-	-5683	-0-	467	1	33466	3	N	4427	4396	0			360
						4870	9									
03	45291 X	39595	-0-	-5696	-0-	500	1	34165	3	N	4482	4493	0			349
						4930	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58869	X	49240	-0-	-9629	-0-	471	1	40335	3	Y	7326	7320	0	12	8	243
							375	4	8059	9							
11	55590	X	41884	-0-	-13706	-0-	450	1	36486	3	Y	4498	4486	0	3	8	252
							4948	9									
12	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	38148	3	190	4	Y	4524	4580	0	3	8	193
							4976	9									
01	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	35658	3	392	4	Y	4395	4409	0	4	8	175
							4835	9									
02	38547	X	38547	-0-	-0-	-0-	34523	3	4024	9	Y	3658	3647	0			186
03	39928	X	37153	-0-	-2775	-0-	33324	3	3829	9	Y	3481	3440	0			227

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101370	X	84313	-0-	-17057	-0-	442	1	77411	3	Y	5285	5269	0	8	8	175
							646	4	5814	9							
11	93750	X	78504	-0-	-15246	-0-	438	1	70590	3	Y	6796	6585	0	5	8	381
							7476	9									
12	80547	X	76637	-0-	-3910	-0-	68750	3	351	4	Y	6851	6936	0	4	8	292
							7536	9									
01	76756	X	73104	-0-	-3652	-0-	65614	3	701	4	Y	6172	6213	0	5	8	246
							6789	9									
02	71804	X	65224	-0-	-6580	-0-	58670	3	6554	9	Y	5958	5902	0			302
03	76756	X	65918	-0-	-10838	-0-	59320	3	6598	9	Y	5998	5908	0			392

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96720	X	75467	-0-	-21253	-0-	518	1	68566	3	N	5803	5929	0	22	8	315
							6383	9									
11	93600	X	72754	-0-	-20846	-0-	518	1	66700	3	N	5033	5161	0	11	8	176
							5536	9									
12	92628	X	71745	-0-	-20883	-0-	65978	3	5767	9	N	5243	5108	0	4	8	307
01	84909	X	68440	-0-	-16469	-0-	62069	3	886	4	N	4986	5096	0	10	8	187
							5485	9									
02	74733	X	61881	-0-	-12852	-0-	57013	3	33	4	N	4395	4019	0			563
							4835	9									
03	75454	X	61648	-0-	-13806	-0-	56882	3	122	4	N	4222	4238	0			547
							4644	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237398	X	156750	-0-	-80648	-0-	482	1	149962	3	N	5733	5896	0	26	8	187
							6306	9									
11	229740	X	108281	-0-	-121459	-0-	427	1	93622	3	N	4336	3941	0	16	8	566
							9462	4	4770	9							
12	224781	X	139573	-0-	-85208	-0-	132844	3	418	4	N	5737	6046	0	14	8	243
							6311	9									
01	215729	X	89755	-0-	-125974	-0-	79482	3	6014	4	N	3872	3847	0	11	8	257
							4259	9									
02	201811	X	108249	-0-	-93562	-0-	93100	3	11465	4	N	3349	3469	0	9	8	128
							3684	9									
03	156736	X	99700	-0-	-57036	-0-	94525	3	934	4	N	3855	3825	0	16	8	142
							4241	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89876	X	89876	-0-	-0-	-0-	579	1	77599	3	N	8909	8827	0	12	8	343
							1898	4	9800	9							
11	84080	X	84080	-0-	-0-	-0-	567	1	74181	3	N	8484	8366	0	6	8	455
							9332	9									
12	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	74469	3	8928	9	N	8116	8264	0	6	8	301
01	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	71044	3	978	4	N	7719	7657	0	6	8	357
							8491	9									
02	72828	X	72828	-0-	-0-	-0-	65199	3	7629	9	N	6935	6883	0			409
*03	70153	X	70153	-0-	-0-	-0-	62935	3	7218	9	N	6562	6698	0			273

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	404	1	10743	3	N	4735	3149	0	1510	8	349
							5209	9									
11	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	454	1	12650	3	N	3829	3408	0	463	8	307
							4212	9									
12	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	463	1	12455	3	N	4062	3335	0	699	8	335
							4468	9									
01	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	469	1	12695	3	N	3504	3252	0	247	8	340
							3854	9									
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	399	1	10489	3	N	2785	2726	0			399
							3064	9									
*03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	473	1	12695	3	N	3174	3286	0			287
							3491	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76446	X	69175	-0-	-7271	-0-	459	1	57130	3	N	10290	10307	0	16	8	378
							267	4	11319	9							
11	75450	X	65610	-0-	-9840	-0-	442	1	55225	3	N	8701	8880	0	8	8	191
							372	4	9571	9							
12	77965	X	58252	-0-	-19713	-0-	47178	3	1043	4	N	9119	8976	0	7	8	327
							10031	9									
01	77965	X	55101	-0-	-22864	-0-	45344	3	526	4	N	8392	8468	0	8	8	243
							9231	9									
02	69948	X	49045	-0-	-20903	-0-	40581	3	410	4	N	7322	7370	0			195
							8054	9									
03	69161	X	49453	-0-	-19708	-0-	41710	3	7743	9	N	7039	6931	0			303

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131688	X	83499	-0-	-48189	-0-	459	1	75145	3	N	6857	6880	0	11	8	252
							352	4	7543	9							
11	105810	X	71127	-0-	-34683	-0-	442	1	63349	3	N	6261	6370	0	5	8	138
							449	4	6887	9							
12	104749	X	64475	-0-	-40274	-0-	56077	3	1260	4	N	6489	6389	0	5	8	233
							7138	9									
01	87482	X	61820	-0-	-25662	-0-	54958	3	663	4	N	5635	5700	0	5	8	163
							6199	9									
02	80620	X	57147	-0-	-23473	-0-	50276	3	505	4	N	5787	5796	0			154
							6366	9									
03	83514	X	57365	-0-	-26149	-0-	51017	3	6348	9	N	5771	5676	0			249

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83387	X	83387	-0-	-0-	-0-	519	1	72268	3	N	4891	5102	1			698
							5220	4	5380	9							
11	88263	X	88263	-0-	-0-	-0-	494	1	78913	3	N	5380	4868	1	590	8	620
							2938	4	5918	9							
12	89558	X	89558	-0-	-0-	-0-	586	1	79276	3	N	5070	4895	1	191	8	604
							4119	4	5577	9							
01	83390	X	80454	-0-	-2936	-0-	583	1	61184	3	N	4502	4379	1	154	8	573
							13735	4	4952	9							
02	78010	X	63334	-0-	-14676	-0-	500	1	58094	3	N	3368	3437	1	9	8	495
							1035	4	3705	9							
03	89559	X	68788	-0-	-20771	-0-	564	1	56832	3	N	4039	3682	1	347	8	505
							6949	4	4443	9							

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

10	36952	X	2811	-0-	-34141	-0-	1293	3	805	4	N	648	604	0			248
							713	9									
11	33930	X	4372	-0-	-29558	-0-	2843	3	1529	9	N	1390	1170	0	36	8	432
12	33759	X	13458	-0-	-20301	-0-	10469	3	2989	9	N	2717	2867	0			282
01	25792	X	14521	-0-	-11271	-0-	11186	3	3335	9	N	3032	3049	0			265
02	24128	X	12144	-0-	-11984	-0-	9171	3	2973	9	N	2703	2661	0	9	8	298
03	13454	X	12073	-0-	-1381	-0-	9320	3	2753	9	N	2503	2417	0	33	8	351

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

10	184047	X	106533	-0-	-77514	-0-	539	1	83762	3	N	8868	8636	0	11	8	449
							12477	4	9755	9							
11	145950	X	109678	-0-	-36272	-0-	567	1	100533	3	N	7798	7985	0	8	8	254
							8578	9									
12	145297	X	109394	-0-	-35903	-0-	100684	3	8710	9	N	7918	7933	0	5	8	234
01	111693	X	92327	-0-	-19366	-0-	84295	3	8032	9	N	7302	7315	0	6	8	215
02	104487	X	83911	-0-	-20576	-0-	76252	3	7659	9	N	6963	6841	0			337
03	109399	X	86996	-0-	-22403	-0-	79672	3	7324	9	N	6658	6792	0			203

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

10	86907	X	86907	-0-	-0-	-0-	574	1	72275	3	N	12362	12270	0	20	8	422
							460	4	13598	9							
11	117810	X	82201	-0-	-35609	-0-	566	1	68810	3	N	11613	11507	0	5	8	523
							51	4	12774	9							
12	94984	X	75095	-0-	-19889	-0-	63631	3	38	4	N	10387	10658	0	8	8	244
							11426	9									
01	94984	X	76476	-0-	-18508	-0-	64643	3	913	4	N	9927	9847	0	10	8	314
							10920	9									
02	84622	X	66035	-0-	-18587	-0-	55986	3	132	4	N	9015	8873	0			456
							9917	9									
03	86893	X	70800	-0-	-16093	-0-	60848	3	9952	9	N	9047	9028	0			475

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

10	99789	X	57573	-0-	-42216	-0-	52755	3	4818	9	N	4380	4419	0	9	8	209
11	96570	X	52419	-0-	-44151	-0-	47605	3	4814	9	N	4376	4306	0	3	8	276
12	99789	X	55003	-0-	-44786	-0-	50420	3	4583	9	N	4166	4204	0	4	8	234
01	57753	X	55106	-0-	-2647	-0-	50527	3	4579	9	N	4163	4189	0	4	8	204
02	53853	X	50555	-0-	-3298	-0-	46299	3	4256	9	N	3869	3892	0			181
03	57567	X	20738	-0-	-36829	-0-	18633	3	2105	9	N	1914	1657	0			438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123442	X	20427	-0-	-103015	-0-	539	1	15672	3	N	3832	3825	0	4	8	251
							1	4	4215	9							
11	119460	X	19476	-0-	-99984	-0-	530	1	15122	3	N	3476	3439	0	1	8	287
							3824	9									
12	123442	X	18520	-0-	-104922	-0-	527	1	14371	3	N	3293	3272	0	1	8	307
							3622	9									
01	20925	X	17973	-0-	-2952	-0-	565	1	12607	3	N	3759	3843	0	3	8	220
							666	4	4135	9							
02	19314	X	16960	-0-	-2354	-0-	498	1	12973	3	N	3172	3082	0			310
							3489	9									
03	20429	X	19941	-0-	-488	-0-	572	1	15676	3	N	3338	3375	0			273
							21	4	3672	9							

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

10	85374	X	39869	-0-	-45505	-0-	36214	3	3655	9	N	3323	3317	0	6	8	251
11	34297	X	34297	-0-	-0-	-0-	31229	3	3068	9	N	2789	2833	0	3	8	204
12	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	33397	3	3277	9	N	2979	2904	0	3	8	276
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	31748	3	3236	9	N	2942	3008	0	4	8	206
02	30450	X	27404	-0-	-3046	-0-	24656	3	2748	9	N	2498	2442	0			262
03	32550	X	30023	-0-	-2527	-0-	27060	3	2963	9	N	2694	2596	0			360

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

10	166811	X	60948	-0-	-105863	-0-	55653	3	5295	9	N	4814	5027	0	7	8	368
11	58710	X	58710	-0-	-0-	-0-	53560	3	5150	9	N	4682	4759	0	4	8	287
12	62527	X	62356	-0-	-171	-0-	56693	3	5663	9	N	5148	5048	0	8	8	379
01	62527	X	56537	-0-	-5990	-0-	50997	3	180	4	N	4873	4992	0	3	8	257
							5360	9									
02	58493	X	53481	-0-	-5012	-0-	48446	3	5035	9	N	4577	4466	0			368
03	62341	X	61151	-0-	-1190	-0-	55682	3	5469	9	N	4972	4964	0			376

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

10	153078	X	40120	-0-	-112958	-0-	34612	3	5508	9	N	5007	5045	0	10	8	195
11	148140	X	38175	-0-	-109965	-0-	32898	3	5277	9	N	4797	4705	0	3	8	284
12	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	34662	3	5101	9	N	4637	4721	0	5	8	195
01	40455	X	39051	-0-	-1404	-0-	33591	3	388	4	N	4611	4594	0	6	8	206
							5072	9									
02	37526	X	36795	-0-	-731	-0-	31996	3	4799	9	N	4363	4246	0			323
03	40114	X	38230	-0-	-1884	-0-	33589	3	4641	9	N	4219	4269	0			273

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

10	196695	X	78494	-0-	-118201	-0-	567	1	73614	3	N	3921	3900	0	7	8	301
							4313	9									
11	190350	X	73208	-0-	-117142	-0-	543	1	68618	3	N	3679	3662	0	3	8	315
							4047	9									
12	86490	X	73392	-0-	-13098	-0-	69385	3	4007	9	N	3643	3726	0	3	8	229
01	84227	X	70898	-0-	-13329	-0-	67017	3	145	4	N	3396	3367	0	4	8	254
							3736	9									
02	76096	X	63890	-0-	-12206	-0-	60298	3	3592	9	N	3265	3208	0	1	8	310
03	78492	X	67519	-0-	-10973	-0-	64094	3	3425	9	N	3114	3201	0			223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296763	X	73675	-0-	-223088	-0-	67376	3	6299	9	N	5726	5781	0	9	8	165
11	287190	X	69313	-0-	-217877	-0-	63453	3	5860	9	N	5327	5319	0	8	8	165
12	296763	X	69044	-0-	-227719	-0-	63342	3	5702	9	N	5184	5180	0	4	8	165
01	77066	X	67742	-0-	-9324	-0-	61768	3	448	4	N	5024	5003	0	5	8	181
							5526	9									
02	71369	X	62405	-0-	-8964	-0-	57221	3	5184	9	N	4713	4612	0			282
03	73687	X	64511	-0-	-9176	-0-	59674	3	4837	9	N	4397	4392	0			287

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

10	171926	X	12796	-0-	-159130	-0-	11173	3	114	4	N	1372	934	1	77	8	1172
							1509	9									
11	166380	X	12317	-0-	-154063	-0-	10928	3	1389	9	N	1263	1492	1	8	8	935
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5965	3	635	9	N	577	177	1	41	8	1294
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	11730	3	1487	9	N	1352	1524	1			1122
02	11977	X	11123	-0-	-854	-0-	9671	3	1452	9	N	1320	1511	1	8	8	923
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					923

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

10	172391	X	2647	-0-	-169744	-0-	1518	3	15	4	N	1013	744	1	76	8	480
							1114	9									
11	166830	X	4324	-0-	-162506	-0-	3161	3	208	4	N	868	754	1	6	8	588
							955	9									
12	172391	X	1259	-0-	-171132	-0-	940	4	319	9	N	290	41	8			837
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	3764	3	1063	9	N	966	1147	1			656
02	4176	X	4049	-0-	-127	-0-	3143	3	906	9	N	824	765	1			715
*03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4301	3	1069	9	N	972	1115	1	2	8	570

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

10	0	W	12305	-0-	12305	624044	10072	3	103	4	N	1936	1485	1	77	8	743
							2130	9									
11	0	W	11243	-0-	11243	635287	9267	3	5	4	N	1792	2069	0	11	8	455
							1971	9									
12	0	W	11290	-0-	11290	646577	9328	3	1962	9	N	1784	1326	0	42	8	871
01	658902	X	12325	-0-	-646577	-0-	10277	3	2048	9	N	1862	2072	0			661
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	8395	3	1712	9	N	1556	1503	0			714
*03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	11096	3	1988	9	N	1807	1842	0	4	8	675

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

10	404922	X	150382	-0-	-254540	-0-	136279	3	14103	9	N	12821	12575	0	20	8	454
11	391860	X	130680	-0-	-261180	-0-	119027	3	11653	9	N	10594	10846	0	10	8	192
12	404922	X	78026	-0-	-326896	-0-	70982	3	7044	9	N	6404	6478	0	4	8	114
01	404922	X	96538	-0-	-308384	-0-	88103	3	8435	9	N	7668	7584	0	6	8	192
02	378798	X	90193	-0-	-288605	-0-	81967	3	8226	9	N	7478	7442	0			228
03	150381	X	89045	-0-	-61336	-0-	80882	3	8163	9	N	7421	7284	0			365

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	21960	3	1891	9	N	1719	1788	0	3	8	275
11	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	21154	3	1847	9	N	1679	1683	0	1	8	270
12	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	21738	3	1970	9	N	1791	1807	0	1	8	253
01	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	21177	3	13	4	N	1710	1672	0	2	8	289
							1881	9									
02	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	20114	3	1700	9	N	1545	1476	0			358
*03	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	20889	3	1777	9	N	1615	1651	0			322

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284301	X	65208	-0-	-219093	-0-	58147	3	4245	4	N	2560	2402	0	33	8	615
							2816	9									
11	275130	X	61500	-0-	-213630	-0-	58335	3	3165	9	N	2877	3430	0			62
12	284301	X	75566	-0-	-208735	-0-	72248	3	3318	9	N	3016	2992	0	4	8	82
01	284301	X	81763	-0-	-202538	-0-	77903	3	701	4	N	2872	2877	0	3	8	74
							3159	9									
02	265959	X	78294	-0-	-187665	-0-	75007	3	684	4	N	2366	2323	0	1	8	116
							2603	9									
*03	79112	X	79112	-0-	-0-	-0-	75234	3	919	4	N	2690	2597	0	4	8	205
							2959	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222859	X	69799	-0-	-153060	-0-	61083	3	1141	4	N	6886	6901	0	10	8	204
							7575	9									
11	215670	X	44565	-0-	-171105	-0-	39790	3	41	4	N	4304	4294	0	13	8	201
							4734	9									
12	222859	X	73849	-0-	-149010	-0-	65622	3	8227	9	N	7479	7203	0	9	8	468
01	222859	X	71343	-0-	-151516	-0-	62658	3	1170	4	N	6832	7096	0	9	8	195
							7515	9									
02	208481	X	61947	-0-	-146534	-0-	55593	3	6354	9	N	5776	5706	0			265
*03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55605	3	6210	9	N	5645	5718	0			192

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		203454	-0-	203454	533301	188303	3	106	4	N	13677	13626	0	17	8	385
							15045	9									
11	647031	X	113730	-0-	-533301	-0-	105443	3	8287	9	N	7534	7406	0			513
12	312139	X	138880	-0-	-173259	-0-	128419	3	41	4	N	9473	9560	0	5	8	421
							10420	9									
01	312139	X	129310	-0-	-182829	-0-	118526	3	1758	4	N	8205	8312	0	5	8	309
							9026	9									
02	292001	X	115234	-0-	-176767	-0-	107625	3	7609	9	N	6917	7017	0			209
03	312139	X	118692	-0-	-193447	-0-	111211	3	7481	9	N	6801	6818	0			192

GELTEMEYER 21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	866	1	1590	3	N	415	376	1	1	8	200
							20	4	457	9							
*11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	694	1	723	3	N	341	379	1			162
							375	9									
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	694	1	1784	3	N	394	384	1			172
							433	9									
*01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	786	1	2195	3	N	412	383	1	1	8	200
							50	4	453	9							
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	646	1	1910	3	N	340	363	1			177
							374	9									
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	869	1	2026	3	N	439	364	1			252
							483	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1941	-0-	1941	1941	808	3	813	4	N	291	218	0	3	8	70
							320	9									
11	195940	X	193999	-0-	-1941	-0-	174674	3	19325	9	N	17568	17260	0			378
12	584846	X	150998	-0-	-433848	-0-	137459	3	13539	9	N	12308	12339	0	14	8	333
01	584846	X	121765	-0-	-463081	-0-	110517	3	995	4	N	9321	9406	0	9	8	239
							10253	9									
02	547114	X	94448	-0-	-452666	-0-	85670	3	781	4	N	7270	7149	0	5	8	355
							7997	9									
03	584846	X	86973	-0-	-497873	-0-	78916	3	965	4	N	6447	6301	0	9	8	492
							7092	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

11	0		113936	-0-	113936	113936	94466	3	4832	4	N	13307	12794	0			513
							14638	9									
12	0		162209	-0-	162209	276145	144204	3	24	4	N	16346	15979	0	13	8	867
							17981	9									
*01	0	W	143759	-0-	143759	419904	127411	3	2157	4	N	12901	13293	0	12	8	463
							14191	9									
*02	0	W	120341	-0-	120341	540245	108003	3	578	4	N	10691	10828	0			326
							11760	9									
*03	0	W	123637	-0-	123637	663882	112113	3	95	4	N	10390	10412	0			304
							11429	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

10	212133	X	NO RPT	-0-	-212133	-0-					N	NO RPT					-0-
11	205290	X	NO RPT	-0-	-205290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	212133	X	NO RPT	-0-	-212133	-0-					N	NO RPT					-0-
01	212133	X	NO RPT	-0-	-212133	-0-					N	NO RPT					-0-
02	198447	X	NO RPT	-0-	-198447	-0-					N	NO RPT					-0-
03	212133	X	NO RPT	-0-	-212133	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

10	43679	X	37483	-0-	-6196	-0-	30894	3	6589	9	N	5990	6169	0			223
11	41790	X	35012	-0-	-6778	-0-	28959	3	6053	9	N	5503	5585	0			141
12	42780	X	35486	-0-	-7294	-0-	29098	3	6388	9	N	5807	5805	0	23	8	120
01	40889	X	35462	-0-	-5427	-0-	29068	3	6394	9	N	5813	5778	0	24	8	131
02	36830	X	32446	-0-	-4384	-0-	26872	3	5574	9	N	5067	5050	0	8	8	140
03	37479	X	33947	-0-	-3532	-0-	28033	3	12	4	N	5365	5345	0	32	8	128
							5902	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

10	17422	X	10304	-0-	-7118	-0-	8352	3	7	4	Y	1768	1765	0	2	8	124
							1945	9									
11	16350	X	15260	-0-	-1090	-0-	11987	3	3273	9	Y	2975	2970	0	1	8	128
12	16895	X	12457	-0-	-4438	-0-	9547	3	4	4	Y	2642	2600	0	6	8	164
							2906	9									
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	9670	3	34	4	Y	2617	2648	0	8	8	125
							2879	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	10060	3	19	4	Y	2971	2929	0	2	8	165
							3268	9									
*03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	11204	3	333	4	Y	3156	3146	0	2	8	173
							3472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25916	X	23974	-0-	-1942	-0-	22286	3	32	4	N	1505	1618	0	2	8	109
							1656	9									
11	25080	X	23684	-0-	-1396	-0-	21996	3	42	4	N	1496	1496	0			109
							1646	9									
12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	23231	3	163	4	N	1518	1515	0			112
							1670	9									
01	23963	X	23934	-0-	-29	-0-	22292	3	1642	9	N	1493	1472	0	4	8	129
02	22881	X	22209	-0-	-672	-0-	20631	3	70	4	N	1371	1362	0	1	8	137
							1508	9									
03	25079	X	22987	-0-	-2092	-0-	21440	3	38	4	N	1372	1393	0	1	8	115
							1509	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

10	DLQ G-10		9362	-0-	9362	26071	8310	3	32	4	Y	927	973	0	2	8	75
							1020	9									
11	DLQ G-10		8531	-0-	8531	34602	7434	3	9	4	Y	989	1013	0			51
							1088	9									
12	43209	X	8607	-0-	-34602	-0-	7502	3	5	4	Y	1000	959	0	3	8	89
							1100	9									
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6264	3	38	4	Y	873	957	0	5	8	-0-
							960	9									
02	8932	X	5584	-0-	-3348	-0-	4671	3	23	4	Y	809	764	0	1	8	44
							890	9									
03	9362	X	6895	-0-	-2467	-0-	5870	3	44	4	Y	892	909	0	1	8	26
							981	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

10	10075	X	9844	-0-	-231	-0-	8767	3	1077	9	Y	979	972	0			44
11	9750	X	9214	-0-	-536	-0-	8143	3	1071	9	Y	974	975	0			43
12	9827	X	9737	-0-	-90	-0-	8650	3	1087	9	Y	988	988	0			43
01	9858	X	9350	-0-	-508	-0-	8187	3	1163	9	Y	1057	1053	0			47
02	9222	X	8762	-0-	-460	-0-	7706	3	8	4	Y	953	947	0			53
							1048	9									
03	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	8053	3	173	4	Y	1040	1051	0			42
							1144	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	380	1	10568	3	Y	2198	2193	1	11	8	42
							1630	4	2418	9							
*11	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	480	1	11748	3	Y	2139	2132	1	11	8	38
							2052	4	2353	9							
12	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	535	1	13018	3	Y	2302	2158	1	35	8	147
							1284	4	2532	9							
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	582	1	13835	3	Y	2053	2176	1	24	8	-0-
							933	4	2258	9							
02	DLQ G-10		16355	-0-	16355	16355	587	1	11668	3	Y	2088	2007	1	81	8	-0-
							1803	4	2297	9							
03	DLQ G-10		17444	-0-	17444	33799	690	1	13553	3	Y	2499	2387	1	112	8	-0-
							452	4	2749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	4138	-0-	-5007	-0-	3297	3	92	4	Y	681	686	0			48
							749	9									
11	8130	X	5243	-0-	-2887	-0-	4246	3	144	4	Y	775	770	0			53
							853	9									
12	7099	X	4829	-0-	-2270	-0-	3933	3	18	4	Y	798	806	0	3	8	42
							878	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3208	3	72	4	Y	973	963	0	2	8	50
							1070	9									
02	5075	X	2937	-0-	-2138	-0-	2249	3	21	4	Y	606	602	0	1	8	53
							667	9									
03	5425	X	2635	-0-	-2790	-0-	1837	3	107	4	Y	628	627	0	3	8	51
							691	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

10	10075	X	9077	-0-	-998	-0-	6845	3	2232	9	Y	2029	2060	0	6	8	36
11	9750	X	8706	-0-	-1044	-0-	6520	3	2186	9	Y	1987	1967	0	1	8	55
12	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	6525	3	2190	9	Y	1991	1976	0	8	8	62
01	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	6232	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58
02	8555	X	7855	-0-	-700	-0-	5862	3	1993	9	Y	1812	1803	0	3	8	64
03	9083	X	7679	-0-	-1404	-0-	5744	3	1935	9	Y	1759	1769	0	3	8	51

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

10	DLQ G-10		33395	-0-	33395	99632	28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
							4849	9									
11	DLQ G-10		32699	-0-	32699	132331	24399	3	3508	4	Y	4356	4394	0	1	8	284
							4792	9									
12	165871	X	33540	-0-	-132331	-0-	26794	3	1711	4	Y	4577	4773	0	4	8	84
							5035	9									
01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	21256	3	5637	4	Y	4175	4151	0	6	8	102
							4593	9									
02	32712	X	28019	-0-	-4693	-0-	23141	3	642	4	Y	3851	3855	0	2	8	96
							4236	9									
03	33790	X	29207	-0-	-4583	-0-	24646	3	272	4	Y	3899	3820	0	3	8	172
							4289	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

*10	21855	X	20617	-0-	-1238	-0-	605	1	16376	3	Y	3205	3240	1	13	8	105
							110	4	3526	9							
*11	26880	X	11481	-0-	-15399	-0-	454	1	8875	3	Y	1956	2005	1	12	8	44
							2152	9									
*12	27776	X	14753	-0-	-13023	-0-	538	1	9264	3	Y	2175	2128	1	40	8	51
							2558	4	2393	9							
*01	27776	X	13477	-0-	-14299	-0-	530	1	10467	3	Y	2164	2081	1	29	8	105
							100	4	2380	9							
*02	DLQ G-10		11671	-0-	11671	11671	466	1	7422	3	Y	1856	1775	1	90	8	96
							1741	4	2042	9							
03	DLQ G-10		11453	-0-	11453	23124	517	1	8883	3	Y	1866	1853	1			109
							2053	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	17917	3	366	4	Y	1955	1967	0			42
							2151	9									
11	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	16802	3	313	4	Y	1870	1852	0			60
							2057	9									
12	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17350	3	3	4	Y	1853	1838	0	28	8	47
							2038	9									
01	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	16471	3	95	4	Y	1874	1842	0	28	8	51
							2061	9									
02	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15759	3	77	4	Y	1887	1892	0	11	8	35
							2076	9									
*03	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	16052	3	109	4	Y	2239	2165	0	42	8	67
							2463	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	9706	2554	3	17	4	Y	90	90	0	2	8	7
							99	9									
11	DLQ G-10		2660	-0-	2660	12366	2581	3	5	4	Y	67	71	0			3
							74	9									
12	13661	X	1295	-0-	-12366	-0-	1256	3	2	4	Y	34	32	0	2	8	3
							37	9									
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	58	3	24	4	Y	5	3	0	5	8	-0-
							6	9									
02	3074	X	16	-0-	-3058	-0-	15	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2759	X	2121	-0-	-638	-0-	2062	3	33	4	Y	24	22	0	1	8	1
							26	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

10	31124	X	14123	-0-	-17001	-0-	11887	3	37	4	N	1999	1999	0			171
							2199	9									
11	30120	X	14303	-0-	-15817	-0-	11776	3	119	4	N	2189	2181	0			179
							2408	9									
12	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	22160	3	149	4	N	4007	4004	0			182
							4408	9									
01	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	19256	3	63	4	N	3888	3899	0			171
							4277	9									
02	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	14632	3	45	4	N	2635	2641	0			165
							2899	9									
03	26722	X	18416	-0-	-8306	-0-	15074	3	263	4	N	2799	2832	0			132
							3079	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

10	DLQ G-10		11838	-0-	11838	33471	9278	3	42	4	Y	2289	2290	0	2	8	185
							2518	9									
11	DLQ G-10		11536	-0-	11536	45007	8792	3	12	4	Y	2484	2541	0			128
							2732	9									
12	56713	X	11706	-0-	-45007	-0-	9114	3	6	4	Y	2351	2267	0	3	8	209
							2586	9									
01	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10048	3	51	4	Y	2064	2268	0	5	8	-0-
							2270	9									
02	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	9747	3	31	4	Y	2135	2017	0	1	8	117
							2349	9									
*03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	9932	3	70	4	Y	2469	2512	0	1	8	73
							2716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	4	8	279
						4184	9									
11	DLQ G-10	28720	-0-	28720	130044	21644	3	3182	4	Y	3540	3587	0	1	8	231
						3894	9									
12	158437 X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	4	8	63
						3776	9									
01	29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	19208	3	5791	4	Y	3767	3731	0	7	8	92
						4144	9									
02	33495 X	29212	-0-	-4283	-0-	24306	3	748	4	Y	3780	3775	0	2	8	95
						4158	9									
03	30845 X	28791	-0-	-2054	-0-	24410	3	310	4	Y	3701	3629	0	3	8	164
						4071	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	2	8	202
						3025	9									
11	DLQ G-10	42128	-0-	42128	169356	35345	3	3827	4	Y	2687	2714	0			175
						2956	9									
12	212637 X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	2	8	49
						2918	9									
01	40337 X	40337	-0-	-0-	-0-	31379	3	6118	4	Y	2582	2564	0	4	8	63
						2840	9									
02	40716 X	37690	-0-	-3026	-0-	34388	3	706	4	Y	2360	2363	0	1	8	59
						2596	9									
03	43524 X	38883	-0-	-4641	-0-	35986	3	304	4	Y	2357	2310	0	2	8	104
						2593	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10076	-0-	10076	31015	8899	3	32	4	Y	1041	1081	0	2	8	84
						1145	9									
11	DLQ G-10	9360	-0-	9360	40375	8204	3	9	4	Y	1043	1073	0			54
						1147	9									
12	49931 X	9556	-0-	-40375	-0-	8440	3	5	4	Y	1010	971	0	3	8	90
						1111	9									
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	9389	3	38	4	Y	892	977	0	5	8	-0-
						981	9									
02	10208 X	9862	-0-	-346	-0-	8944	3	23	4	Y	814	768	0	1	8	45
						895	9									
03	10075 X	9186	-0-	-889	-0-	8140	3	52	4	Y	904	921	0	1	8	27
						994	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067 X	10981	-0-	-86	-0-	9177	3	106	4	Y	1544	1531	0			108
						1698	9									
11	10710 X	9884	-0-	-826	-0-	8031	3	157	4	Y	1542	1544	0			106
						1696	9									
12	11067 X	10816	-0-	-251	-0-	9038	3	20	4	Y	1598	1613	0	7	8	84
						1758	9									
01	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	9612	3	78	4	Y	1953	1928	0	8	8	101
						2148	9									
02	10266 X	9784	-0-	-482	-0-	8140	3	23	4	Y	1474	1443	0	3	8	129
						1621	9									
03	10974 X	9642	-0-	-1332	-0-	7830	3	140	4	Y	1520	1519	0	8	8	122
						1672	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

10	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	8890	3	795	9	Y	723	720	0			32
11	9810 X	8816	-0-	-994	-0-	8032	3	784	9	Y	713	713	0			32
12	9765 X	8816	-0-	-949	-0-	8049	3	767	9	Y	697	699	0			30
01	9765 X	9161	-0-	-604	-0-	8358	3	803	9	Y	730	728	0			32
02	9106 X	8521	-0-	-585	-0-	7808	3	8	4	Y	641	637	0			36
						705	9									
03	9672 X	7718	-0-	-1954	-0-	6954	3	148	4	Y	560	573	0			23
						616	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

10	12741 X	11670	-0-	-1071	-0-	9930	3	1740	9	Y	1582	1574	0			71
11	11970 X	10860	-0-	-1110	-0-	9123	3	1737	9	Y	1579	1580	0			70
12	11780 X	11218	-0-	-562	-0-	9493	3	1725	9	Y	1568	1570	0			68
01	11780 X	11417	-0-	-363	-0-	9616	3	1801	9	Y	1637	1632	0			73
02	10904 X	9119	-0-	-1785	-0-	7616	3	8	4	Y	1359	1356	0			76
						1495	9									
03	11656 X	9772	-0-	-1884	-0-	8035	3	174	4	Y	1421	1440	0			57
						1563	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

10	19964 X	18264	-0-	-1700	-0-	17243	3	40	4	N	892	884	0			173
						981	9									
11	18510 X	17948	-0-	-562	-0-	16932	3	34	4	N	893	893	0			173
						982	9									
12	19003 X	18206	-0-	-797	-0-	17144	3	54	4	N	916	916	0			173
						1008	9									
01	19003 X	18001	-0-	-1002	-0-	17022	3	979	9	N	890	896	0			167
02	17342 X	16812	-0-	-530	-0-	15857	3	955	9	N	868	868	0			167
03	18538 X	15210	-0-	-3328	-0-	14344	3	866	9	N	787	776	0			178

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

10	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	1746	1	28726	3	N	1812	1671	1	4	8	495
						1104	4	1993	9							
*11	33000 X	30641	-0-	-2359	-0-	950	1	24466	3	N	2276	2115	1	5	8	651
						2721	4	2504	9							
*12	34100 X	14040	-0-	-20060	-0-	1285	1	9031	3	N	2025	2258	1	13	8	405
						1496	4	2228	9							
01	34100 X	17146	-0-	-16954	-0-	1481	1	12569	3	N	2015	1850	1	12	8	558
						879	4	2217	9							
02	31900 X	22209	-0-	-9691	-0-	1085	1	16176	3	N	1714	1617	1	35	8	620
						3063	4	1885	9							
03	33573 X	18590	-0-	-14983	-0-	14688	3	1276	4	N	2387	2352	1	38	8	617
						2626	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10084	-0-	-735	-0-	7834	3	10	4	N	2036	2059	0	2	8	156
							2240	9									
11	10260	X	9050	-0-	-1210	-0-	6894	3	2156	9	N	1960	1932	0			184
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	6881	3	1881	4	N	1929	1958	0	4	8	151
							2122	9									
01	10416	X	9300	-0-	-1116	-0-	7070	3	2230	9	N	2027	1997	0	5	8	176
02	9744	X	7840	-0-	-1904	-0-	5965	3	3	4	N	1702	1701	0	1	8	176
							1872	9									
03	10881	X	8280	-0-	-2601	-0-	6346	3	1934	9	N	1758	1757	0	1	8	176

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31434	X	28807	-0-	-2627	-0-	21537	3	50	4	Y	6564	6555	0	6	8	116
							7220	9									
11	30420	X	21695	-0-	-8725	-0-	16472	3	8	4	Y	4741	4724	0	1	8	132
							5215	9									
12	29977	X	21879	-0-	-8098	-0-	16685	3	4	4	Y	4718	4694	0	9	8	147
							5190	9									
01	28799	X	20981	-0-	-7818	-0-	16132	3	93	4	Y	4324	4337	0	13	8	121
							4756	9									
02	26941	X	19845	-0-	-7096	-0-	15158	3	52	4	Y	4214	4182	0	4	8	149
							4635	9									
03	28799	X	20508	-0-	-8291	-0-	15686	3	4822	9	Y	4384	4402	0	4	8	127

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66123	X	65014	-0-	-1109	-0-	55216	3	22	4	Y	8887	8877	0			44
							9776	9									
11	63990	X	57708	-0-	-6282	-0-	48272	3	9436	9	Y	8578	8576	0			46
12	60016	X	58269	-0-	-1747	-0-	48725	3	9544	9	Y	8676	8688	0			34
01	65007	X	59343	-0-	-5664	-0-	50075	3	9268	9	Y	8425	8412	0			47
02	DLQ G-10		55741	-0-	55741	55741	46997	3	8744	9	Y	7949	7972	0			24
03	DLQ G-10		54926	-0-	54926	110667	46553	3	8373	9	Y	7612	7588	0			48

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	10229	-0-	-5891	-0-	8159	3	2070	9	N	1882	1874	0	5	8	441
11	14580	X	9529	-0-	-5051	-0-	7655	3	1874	9	N	1704	1545	0			600
12	11904	X	9181	-0-	-2723	-0-	7267	3	1914	9	N	1740	1931	0			409
01	11346	X	9594	-0-	-1752	-0-	7645	3	1949	9	N	1772	1913	0			268
02	9570	X	8463	-0-	-1107	-0-	6838	3	1625	9	N	1477	1494	0	17	8	234
03	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	7186	3	1819	9	N	1654	1603	0			285

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9382	-0-	-1158	-0-	8059	3	60	4	N	1148	1147	0			31
							1263	9									
11	10200	X	8758	-0-	-1442	-0-	7386	3	81	4	N	1174	1172	0			33
							1291	9									
12	10261	X	8152	-0-	-2109	-0-	6760	3	7	4	N	1259	1240	0	15	8	37
							1385	9									
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	7407	3	34	4	N	1178	1166	0	17	8	32
							1296	9									
02	8932	X	8579	-0-	-353	-0-	7390	3	19	4	N	1064	1059	0	6	8	31
							1170	9									
03	9393	X	5633	-0-	-3760	-0-	4549	3	55	4	N	935	919	0	19	8	28
							1029	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	29026	-0-	29026	78132	1113	1	14779	3	Y	3239	3263	0	21	8	55
						9571	4	3563	9							
11	DLQ G-10	19852	-0-	19852	97984	1074	1	8564	3	Y	2369	2389	0	4	8	31
						7608	4	2606	9							
12	113015 X	15031	-0-	-97984	-0-	1110	1	8876	3	Y	2276	2205	0	33	8	69
						2541	4	2504	9							
01	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	1144	1	6821	3	Y	2006	2013	0	10	8	52
						5510	4	2207	9							
02	23925 X	19923	-0-	-4002	-0-	977	1	8242	3	Y	1753	1730	0	3	8	72
						8776	4	1928	9							
03	25575 X	14123	-0-	-11452	-0-	1123	1	7882	3	Y	1684	1714	0	3	8	39
						3266	4	1852	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

10	64108 X	60132	-0-	-3976	-0-	55687	3	22	4	Y	4021	4016	0			27
						4423	9									
11	62040 X	60672	-0-	-1368	-0-	55072	3	5600	9	Y	5091	5090	0			28
12	65441 X	60529	-0-	-4912	-0-	55108	3	5421	9	Y	4928	4935	0			21
01	65441 X	50878	-0-	-14563	-0-	44991	3	5887	9	Y	5352	5344	0			29
02	DLQ G-10	49958	-0-	49958	49958	45353	3	4605	9	Y	4186	4198	0			17
03	DLQ G-10	53273	-0-	53273	103231	49318	3	3955	9	Y	3595	3584	0			28

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

10	36456 X	24372	-0-	-12084	-0-	20170	3	18	4	N	3804	3705	0			370
						4184	9									
11	35280 X	28684	-0-	-6596	-0-	23970	3	13	4	N	4274	4288	0			356
						4701	9									
12	18197 X	7619	-0-	-10578	-0-	6397	3	2	4	N	1109	1117	0			348
						1220	9									
01	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	34057	3	1150	4	Y	2673	3001	0	1	8	19
						2940	9									
02	36150 X	36150	-0-	-0-	-0-	34075	3	224	4	Y	1683	1696	0			6
						1851	9									
03	29636 X	14390	-0-	-15246	-0-	11557	3	159	4	Y	2431	2425	0			12
						2674	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

10	47213 X	39276	-0-	-7937	-0-	32782	3	13	4	Y	5892	5885	0			26
						6481	9									
11	45690 X	35618	-0-	-10072	-0-	29960	3	5658	9	Y	5144	5143	0			27
12	44981 X	38263	-0-	-6718	-0-	32740	3	5523	9	Y	5021	5028	0			20
01	44981 X	38677	-0-	-6304	-0-	32634	3	6043	9	Y	5494	5485	0			29
02	DLQ G-10	32585	-0-	32585	32585	27236	3	5349	9	Y	4863	4878	0			14
03	DLQ G-10	32255	-0-	32255	64840	27233	3	5022	9	Y	4565	4550	0			29

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

10	16151 X	15669	-0-	-482	-0-	12864	3	2805	9	N	2550	2550	0			167
11	15630 X	14418	-0-	-1212	-0-	11810	3	2608	9	N	2371	2373	0			165
12	16151 X	13459	-0-	-2692	-0-	10805	3	5	4	N	2408	2472	0			101
						2649	9									
01	15655 X	13887	-0-	-1768	-0-	11304	3	2583	9	N	2348	2282	0			167
02	14645 X	12210	-0-	-2435	-0-	10067	3	2143	9	N	1948	1959	0			156
03	15655 X	13603	-0-	-2052	-0-	11141	3	2462	9	N	2238	2224	0			170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	19356	-0-	-4328	-0-	14470	3	21	4	Y	4423	4418	0			142
							4865	9									
11	22110	X	19982	-0-	-2128	-0-	14947	3	142	4	Y	4448	4505	0			85
							4893	9									
12	22816	X	19912	-0-	-2904	-0-	14886	3	48	4	Y	4525	4480	0			130
							4978	9									
01	21483	X	18521	-0-	-2962	-0-	13721	3	198	4	Y	4184	4186	0			128
							4602	9									
02	19691	X	17301	-0-	-2390	-0-	12538	3	233	4	Y	4118	4105	0			141
							4530	9									
03	20646	X	18084	-0-	-2562	-0-	13308	3	80	4	Y	4269	4295	0			115
							4696	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15545	-0-	-3272	-0-	12733	3	21	4	Y	2537	2531	0			81
							2791	9									
11	17580	X	14205	-0-	-3375	-0-	11416	3	126	4	Y	2421	2456	0			46
							2663	9									
12	17701	X	15927	-0-	-1774	-0-	13001	3	49	4	Y	2615	2586	0			75
							2877	9									
01	17112	X	15897	-0-	-1215	-0-	13169	3	197	4	Y	2301	2306	0			70
							2531	9									
02	15747	X	13566	-0-	-2181	-0-	11083	3	222	4	Y	2055	2055	0			70
							2261	9									
03	15934	X	13356	-0-	-2578	-0-	11168	3	75	4	Y	1921	1939	0			52
							2113	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	8934	3	229	4	N	195	204	0	4	8	11
							215	9									
11	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	13358	3	189	4	N	821	820	0	1	8	11
							903	9									
12	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	13651	3	57	4	N	1090	1070	0	9	8	22
							1199	9									
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	19711	3	388	4	N	1049	1038	0	18	8	15
							1154	9									
02	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	18910	3	144	4	N	1101	1090	0	5	8	21
							1211	9									
*03	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	20553	3	244	4	N	1217	1209	0	5	8	24
							1339	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42036	X	34043	-0-	-7993	-0-	29747	3	1185	4	N	2828	2853	0	3	8	133
							3111	9									
11	40680	X	35125	-0-	-5555	-0-	28152	3	3797	4	N	2887	2875	0			145
							3176	9									
12	37882	X	37350	-0-	-532	-0-	32731	3	1113	4	N	3187	3162	0	3	8	167
							3506	9									
01	37665	X	36686	-0-	-979	-0-	29899	3	3107	4	N	3345	3366	0	8	8	138
							3680	9									
02	35235	X	33381	-0-	-1854	-0-	29720	3	540	4	N	2837	2825	0	2	8	148
							3121	9									
03	37355	X	35491	-0-	-1864	-0-	31874	3	354	4	N	2966	2915	0	1	8	198
							3263	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48081	X	41217	-0-	-6864	-0-	36660	3	90	4	N	4061	4060	0			108
							4467	9									
11	46170	X	39061	-0-	-7109	-0-	34720	3	122	4	N	3835	3835	0			108
							4219	9									
12	45818	X	35216	-0-	-10602	-0-	31418	3	13	4	N	3441	3433	0	15	8	101
							3785	9									
01	45043	X	37876	-0-	-7167	-0-	33912	3	59	4	N	3550	3538	0	17	8	96
							3905	9									
02	39556	X	36416	-0-	-3140	-0-	32623	3	31	4	N	3420	3411	0	6	8	99
							3762	9									
03	41230	X	37642	-0-	-3588	-0-	33622	3	109	4	N	3555	3525	0	22	8	107
							3911	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68932	X	68932	-0-	-0-	-0-	57482	3	21	4	N	10390	10379	0			159
							11429	9									
11	65259	X	65259	-0-	-0-	-0-	54411	3	10848	9	N	9862	9842	0			179
12	65968	X	65717	-0-	-251	-0-	54724	3	10993	9	N	9994	9921	0	75	8	177
01	65968	X	62210	-0-	-3758	-0-	51923	3	1	4	N	9351	9280	0	75	8	173
							10286	9									
02	61712	X	52555	-0-	-9157	-0-	44027	3	1	4	N	7752	7709	0	23	8	193
							8527	9									
03	65968	X	58371	-0-	-7597	-0-	48418	3	30	4	N	9021	8880	0	83	8	251
							9923	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	1922	3	5	4	Y	710	676	0	4	8	49
							781	9									
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2412	3	367	9	Y	334	367	0	2	8	14
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2508	3	5	4	Y	344	330	0	7	8	21
							378	9									
01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2562	3	33	4	Y	323	319	0	10	8	15
							355	9									
02	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2031	3	16	4	Y	292	288	0	3	8	16
							321	9									
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	1639	3	280	4	Y	264	263	0	3	8	14
							290	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37603	X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	3	8	211
							4948	9									
11	36390	X	30970	-0-	-5420	-0-	22781	3	3587	4	N	4184	4184	0	1	8	210
							4602	9									
12	35898	X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	4	8	219
							4606	9									
01	35030	X	33688	-0-	-1342	-0-	25289	3	3049	4	N	4864	4871	0	11	8	201
							5350	9									
02	32770	X	29332	-0-	-3438	-0-	24599	3	508	4	N	3841	3838	0	3	8	201
							4225	9									
03	35030	X	27614	-0-	-7416	-0-	23146	3	341	4	N	3752	3700	0	2	8	251
							4127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41726 X	33060	-0-	-8666	-0-	30520	3	65	4	Y	2250	2245	0			12
						2475	9									
11	40380 X	36187	-0-	-4193	-0-	33571	3	6	4	Y	2373	2363	0			22
						2610	9									
12	31403 X	9518	-0-	-21885	-0-	8885	3	2	4	Y	574	596	0			-0-
						631	9									
01	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	39072	3	9	4	Y	2002	1995	0			7
						2202	9									
02	DLQ G-10	34707	-0-	34707	34707	32802	3	5	4	Y	1727	1723	0			11
						1900	9									
03	DLQ G-10	29836	-0-	29836	64543	27081	3	48	4	Y	2461	2459	0			13
						2707	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

10	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233	9	N	3848	3870	0			164
11	22170 X	21975	-0-	-195	-0-	17775	3	4200	9	N	3818	3783	0			199
12	22971 X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069	9	N	3699	3619	0	12	8	267
01	22971 X	19428	-0-	-3543	-0-	15775	3	3653	9	N	3321	3348	0	12	8	228
02	21489 X	17879	-0-	-3610	-0-	14500	3	3379	9	N	3072	3022	0	4	8	274
03	22723 X	17980	-0-	-4743	-0-	14509	3	3471	9	N	3155	3181	0			248

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

10	35650 X	2998	-0-	-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0			207
11	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	33280	3	4133	9	N	3757	3788	0			176
12	31496 X	31206	-0-	-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0			187
						3153	9									
01	30525 X	30525	-0-	-0-	-0-	27293	3	3232	9	N	2938	2902	0			223
02	36163 X	27242	-0-	-8921	-0-	24013	3	384	4	N	2586	2636	0			173
						2845	9									
03	38657 X	3736	-0-	-34921	-0-	3198	3	44	4	N	449	371	0			251
						494	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

10	62589 X	58363	-0-	-4226	-0-	53689	3	22	4	Y	4229	4224	0			86
						4652	9									
11	60570 X	51862	-0-	-8708	-0-	48265	3	3597	9	Y	3270	3269	0			87
12	56730 X	49948	-0-	-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0			82
01	58373 X	47043	-0-	-11330	-0-	43279	3	3764	9	Y	3422	3416	0			88
02	DLQ G-10	45145	-0-	45145	45145	42067	3	3078	9	Y	2798	2806	0			80
03	DLQ G-10	50175	-0-	50175	95320	47444	3	2731	9	Y	2483	2475	0			88

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

10	11284 X	10020	-0-	-1264	-0-	9378	3	642	9	Y	584	585	0			26
11	10470 X	9412	-0-	-1058	-0-	8777	3	635	9	Y	577	577	0			26
12	10416 X	9011	-0-	-1405	-0-	8298	3	713	9	Y	648	646	0			28
01	10199 X	9713	-0-	-486	-0-	8986	3	727	9	Y	661	660	0			29
02	9425 X	9026	-0-	-399	-0-	8350	3	10	4	Y	605	600	0			34
						666	9									
03	10013 X	8098	-0-	-1915	-0-	7366	3	179	4	Y	503	517	0			20
						553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	18545	-0-	18545	53875	14675	3	87	4	Y	3439	3440	0			16
						3783	9									
11	DLQ G-10	18392	-0-	18392	72267	14659	3	13	4	Y	3382	3371	0			27
						3720	9									
12	94090 X	21823	-0-	-72267	-0-	17472	3	35	4	Y	3924	3933	0			18
						4316	9									
01	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	17145	3	1088	4	Y	4138	4128	0			28
						4552	9									
02	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	18402	3	1123	4	Y	4025	4018	0			35
						4428	9									
*03	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	21063	3	119	4	Y	4554	4545	0			44
						5009	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

10	69409 X	52031	-0-	-17378	-0-	41117	3	650	4	N	9331	9221	0			310
						10264	9									
11	67170 X	41975	-0-	-25195	-0-	32350	3	407	4	N	8380	8476	0			214
						9218	9									
12	60326 X	43711	-0-	-16615	-0-	33908	3	340	4	N	8603	8648	0			169
						9463	9									
01	60326 X	38296	-0-	-22030	-0-	28628	3	1378	4	N	7536	7490	0			215
						8290	9									
02	56434 X	36949	-0-	-19485	-0-	27295	3	1348	4	N	7551	7538	0			228
						8306	9									
03	52018 X	41429	-0-	-10589	-0-	32614	3	730	4	N	7350	7325	0			253
						8085	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

10	35185 X	26782	-0-	-8403	-0-	21867	3	4915	9	N	4468	4469	0			329
11	34050 X	25521	-0-	-8529	-0-	20739	3	4782	9	N	4347	4325	0			351
12	27590 X	25102	-0-	-2488	-0-	20365	3	4737	9	N	4306	4309	0			348
01	27466 X	25588	-0-	-1878	-0-	20883	3	9	4	N	4269	4273	0			344
						4696	9									
02	25694 X	23920	-0-	-1774	-0-	19610	3	4310	9	N	3918	3963	0			299
03	26784 X	24735	-0-	-2049	-0-	20302	3	4433	9	N	4030	3886	0			443

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

10	93341 X	57608	-0-	-35733	-0-	45305	3	349	4	N	10867	10624	0	11	8	628
						11954	9									
11	76500 X	53295	-0-	-23205	-0-	41812	3	11483	9	N	10439	10454	0	5	8	608
12	67177 X	57528	-0-	-9649	-0-	44627	3	12901	9	N	11728	11680	0	17	8	639
01	67177 X	64508	-0-	-2669	-0-	50156	3	14352	9	N	13047	12863	0	29	8	794
02	53882 X	46984	-0-	-6898	-0-	36742	3	10242	9	N	9311	9710	0	8	8	387
03	57598 X	38996	-0-	-18602	-0-	30089	3	8907	9	N	8097	7986	0	8	8	490

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

10	59768 X	46788	-0-	-12980	-0-	36835	3	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
						9933	9									
11	55290 X	42932	-0-	-12358	-0-	33639	3	5	4	N	8444	8406	0	3	8	168
						9288	9									
12	51367 X	41770	-0-	-9597	-0-	32809	3	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
						8952	9									
01	49817 X	40293	-0-	-9524	-0-	31494	3	81	4	N	7925	7867	0	20	8	177
						8718	9									
02	43761 X	35704	-0-	-8057	-0-	28027	3	17	4	N	6964	6993	0	5	8	143
						7660	9									
03	46779 X	36812	-0-	-9967	-0-	28720	3	11	4	N	7346	7361	0	5	8	123
						8081	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		123113	-0-	123113	385476	106257	3	313	4	Y	15039	14820	0			304
							16543	9									
11	DLQ G-10		118248	-0-	118248	503724	102749	3	231	4	Y	13880	13966	0			218
							15268	9									
12	620712	X	116988	-0-	-503724	-0-	101430	3	273	4	Y	13895	14023	0			90
							15285	9									
01	116942	X	116942	-0-	-0-	-0-	101975	3	646	4	Y	13019	13011	0			98
							14321	9									
02	106622	X	106622	-0-	-0-	-0-	90416	3	2972	4	Y	12031	12025	0			104
							13234	9									
*03	114389	X	114389	-0-	-0-	-0-	100378	3	166	4	Y	12586	12597	0			93
							13845	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

10	156209	X	103154	-0-	-53055	-0-	95323	3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692
11	136830	X	102354	-0-	-34476	-0-	94790	3	7564	9	N	6876	7197	0	8	8	363
12	141143	X	120688	-0-	-20455	-0-	111588	3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398
01	139314	X	117724	-0-	-21590	-0-	109316	3	8408	9	N	7644	7547	0	60	8	435
02	124700	X	107478	-0-	-17222	-0-	99950	3	7528	9	N	6844	6868	0	17	8	394
03	120683	X	113155	-0-	-7528	-0-	105453	3	10	4	N	6993	7077	0	17	8	293
							7692	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

10	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	4875	3	16	4	Y	989	979	0	7	8	31
							1088	9									
11	7050	X	6937	-0-	-113	-0-	5523	3	105	4	Y	1190	1195	0	3	8	23
							1309	9									
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5718	3	36	4	Y	1359	1326	0	17	8	39
							1495	9									
01	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	4623	3	145	4	Y	1285	1260	0	25	8	39
							1414	9									
02	6699	X	6204	-0-	-495	-0-	4815	3	179	4	Y	1100	1096	0	6	8	37
							1210	9									
03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	4504	3	61	4	Y	1370	1364	0	6	8	37
							1507	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

*09	57390	X	19347	-0-	-38043	-0-	16203	3	3144	9	N	2858	2805	0	20	8	351
*10	54219	X	26308	-0-	-27911	-0-	19864	3	6444	9	N	5858	5786	0	9	8	414
11	46500	X	34687	-0-	-11813	-0-	28575	3	74	4	N	5489	5521	0	3	8	379
							6038	9									
12	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	29017	3	9	4	N	5382	5404	0	13	8	344
							5920	9									
01	73222	X	36095	-0-	-37127	-0-	30398	3	63	4	N	5122	5102	0	21	8	343
							5634	9									
02	68498	X	32817	-0-	-35681	-0-	27820	3	7	4	N	4536	4475	0	6	8	398
							4990	9									
03	73222	X	32544	-0-	-40678	-0-	27781	3	7	4	N	4324	4411	0	6	8	305
							4756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		166499	-0-	166499	547165	145083	3	427	4	Y	19081	18805	0			386
							20989	9									
11	DLQ G-10		153647	-0-	153647	700812	135316	3	305	4	Y	16387	16516	0			257
							18026	9									
12	851992	X	151180	-0-	-700812	-0-	132787	3	357	4	Y	16396	16546	0			107
							18036	9									
01	140445	X	140445	-0-	-0-	-0-	125439	3	816	4	Y	12900	12910	0			97
							14190	9									
02	114210	X	114210	-0-	-0-	-0-	98963	3	3301	4	Y	10860	10863	0			94
							11946	9									
*03	96067	X	96067	-0-	-0-	-0-	86060	3	158	4	Y	8954	8982	0			66
							9849	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

10	DLQ G-10		91996	-0-	91996	316367	83108	3	245	4	Y	7857	7744	0			159
							8643	9									
11	DLQ G-10		79869	-0-	79869	396236	72609	3	163	4	Y	6452	6510	0			101
							7097	9									
12	474300	X	78064	-0-	-396236	-0-	70974	3	191	4	Y	6272	6332	0			41
							6899	9									
01	80382	X	80382	-0-	-0-	-0-	72735	3	455	4	Y	6538	6530	0			49
							7192	9									
02	103849	X	84429	-0-	-19420	-0-	74036	3	2308	4	Y	7350	7336	0			63
							8085	9									
03	92008	X	75365	-0-	-16643	-0-	67596	3	109	4	Y	6964	6976	0			51
							7660	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

10	DLQ G-10		149117	-0-	149117	408944	128901	3	380	4	Y	18033	17769	0			365
							19836	9									
11	DLQ G-10		147872	-0-	147872	556816	128250	3	288	4	Y	17576	17665	0			276
							19334	9									
12	702114	X	145298	-0-	-556816	-0-	126339	3	339	4	Y	16927	17093	0			110
							18620	9									
01	75716	X	75716	-0-	-0-	-0-	66606	3	524	4	Y	7805	7856	0			59
							8586	9									
02	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	29892	3	1746	4	Y	4498	4518	0			39
							4948	9									
*03	91013	X	91013	-0-	-0-	-0-	78035	3	205	4	Y	11612	11565	0			86
							12773	9									

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

10	49352	X	36537	-0-	-12815	-0-	31118	3	26	4	N	4903	4877	0	8	8	458
							5393	9									
11	46380	X	29675	-0-	-16705	-0-	25285	3	4390	9	N	3991	4143	0	3	8	303
12	47926	X	30778	-0-	-17148	-0-	25968	3	15	4	N	4359	4384	0	12	8	266
							4795	9									
01	47926	X	29696	-0-	-18230	-0-	24996	3	105	4	N	4177	3991	0	15	8	437
							4595	9									
02	42630	X	26356	-0-	-16274	-0-	22174	3	26	4	N	3778	3863	0	4	8	348
							4156	9									
03	36549	X	27894	-0-	-8655	-0-	23620	3	55	4	N	3835	3904	0	4	8	275
							4219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65968	X	51957	-0-	-14011	-0-	45953	3	135	4	Y	5335	5257	0			108
							5869	9									
11	63840	X	48760	-0-	-15080	-0-	43302	3	97	4	Y	4874	4906	0			76
							5361	9									
12	58125	X	47515	-0-	-10610	-0-	42108	3	113	4	Y	4813	4858	0			31
							5294	9									
01	53165	X	42456	-0-	-10709	-0-	37218	3	271	4	Y	4515	4512	0			34
							4967	9									
02	DLQ G-10		41123	-0-	41123	41123	35049	3	1280	4	Y	4358	4354	0			38
							4794	9									
03	DLQ G-10		43047	-0-	43047	84170	37941	3	70	4	Y	4578	4582	0			34
							5036	9									

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175465	X	175465	-0-	-0-	-0-	149880	3	21	4	Y	23240	23137	0	35	8	477
							25564	9									
11	161913	X	161913	-0-	-0-	-0-	138223	3	23690	9	Y	21536	21033	0	12	8	968
12	158920	X	158920	-0-	-0-	-0-	135426	3	31	4	Y	21330	21865	0	55	8	378
							23463	9									
01	151154	X	151154	-0-	-0-	-0-	129146	3	6	4	Y	20002	19566	0	85	8	729
							22002	9									
02	DLQ G-10		136503	-0-	136503	136503	116409	3	635	4	Y	17690	17685	0	24	8	710
							19459	9									
03	DLQ G-10		145212	-0-	145212	281715	125692	3	3	4	Y	17743	18050	0	24	8	379
							19517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

10	116436	X	107299	-0-	-9137	-0-	86436	3	163	4	Y	18818	18827	0				90
							20700	9										
11	112680	X	98758	-0-	-13922	-0-	79664	3	24	4	Y	17336	17290	0				136
							19070	9										
12	110205	X	96412	-0-	-13793	-0-	77843	3	56	4	Y	16830	16894	0				72
							18513	9										
01	107477	X	80203	-0-	-27274	-0-	63341	3	1496	4	Y	13969	13946	0				95
							15366	9										
02	DLQ G-10		11877	-0-	11877	11877	10191	3	249	4	Y	1306	1390	0				11
							1437	9										
03	DLQ G-10		102165	-0-	102165	114042	83981	3	198	4	Y	16351	16205	0				157
							17986	9										

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

10	210955	X	175020	-0-	-35935	-0-	164627	3	280	4	Y	9194	9203	0				44
							10113	9										
11	204150	X	153628	-0-	-50522	-0-	145544	3	40	4	Y	7313	7300	0				57
							8044	9										
12	201500	X	153968	-0-	-47532	-0-	145304	3	93	4	Y	7792	7814	0				35
							8571	9										
01	184388	X	135184	-0-	-49204	-0-	125234	3	2614	4	Y	6669	6659	0				45
							7336	9										
02	DLQ G-10		121038	-0-	121038	121038	112285	3	2640	4	Y	5557	5554	0				48
							6113	9										
03	DLQ G-10		142977	-0-	142977	264015	135824	3	293	4	Y	6236	6224	0				60
							6860	9										

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

10	77004	X	54415	-0-	-22589	-0-	46880	3	971	4	Y	5967	5661	0	18	8		517
							6564	9										
11	65970	X	41462	-0-	-24508	-0-	36366	3	5096	9	Y	4633	4814	0	16	8		320
12	68169	X	47111	-0-	-21058	-0-	41135	3	398	4	Y	5071	5119	0	59	8		213
							5578	9										
01	57288	X	45333	-0-	-11955	-0-	39341	3	526	4	Y	4969	4832	0	40	8		310
							5466	9										
02	DLQ G-10		39850	-0-	39850	39850	34268	3	807	4	Y	4341	4253	0	142	8		256
							4775	9										
03	DLQ G-10		44575	-0-	44575	84425	34089	3	5324	4	Y	4693	4524	0	122	8		303
							5162	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73997	X	57378	-0-	-16619	-0-	49972	3	1035	4	Y	5792	5486	0	19	8	502
							6371	9									
11	71610	X	41378	-0-	-30232	-0-	36246	3	5132	9	Y	4665	4830	0	15	8	322
12	70060	X	37317	-0-	-32743	-0-	32385	3	314	4	Y	4198	4295	0	49	8	176
							4618	9									
01	57381	X	34457	-0-	-22924	-0-	29665	3	397	4	Y	3995	3883	0	39	8	249
							4395	9									
02	DLQ G-10		30965	-0-	30965	30965	26933	3	634	4	Y	3089	3036	0	121	8	181
							3398	9									
03	DLQ G-10		39830	-0-	39830	70795	30785	3	4808	4	Y	3852	3661	0	126	8	246
							4237	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88009	X	57102	-0-	-30907	-0-	52150	3	1080	4	Y	3520	3347	0	11	8	305
							3872	9									
11	75060	X	49692	-0-	-25368	-0-	46313	3	3379	9	Y	3072	3155	0	10	8	212
12	70587	X	53707	-0-	-16880	-0-	49838	3	483	4	Y	3078	3128	0	33	8	129
							3386	9									
01	61752	X	48923	-0-	-12829	-0-	45237	3	605	4	Y	2801	2730	0	25	8	175
							3081	9									
02	DLQ G-10		46788	-0-	46788	46788	42729	3	1006	4	Y	2775	2697	0	89	8	164
							3053	9									
03	DLQ G-10		45065	-0-	45065	91853	36504	3	5701	4	Y	2600	2523	0	73	8	168
							2860	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79515	X	51803	-0-	-27712	-0-	45908	3	950	4	Y	4495	4270	0	10	8	390
							4945	9									
11	66960	X	44107	-0-	-22853	-0-	39939	3	4168	9	Y	3789	3908	0	9	8	262
12	64046	X	46088	-0-	-17958	-0-	41601	3	403	4	Y	3713	3789	0	30	8	156
							4084	9									
01	56544	X	40192	-0-	-16352	-0-	36115	3	483	4	Y	3267	3197	0	22	8	204
							3594	9									
02	DLQ G-10		39445	-0-	39445	39445	35288	3	831	4	Y	3024	2967	0	81	8	180
							3326	9									
03	DLQ G-10		41610	-0-	41610	81055	33234	3	5190	4	Y	2896	2819	0	69	8	188
							3186	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196943	X	138802	-0-	-58141	-0-	121719	3	124	4	Y	15417	15503	0			85
							16959	9									
11	174900	X	123466	-0-	-51434	-0-	106988	3	135	4	Y	14857	14758	0			184
							16343	9									
12	164610	X	114738	-0-	-49872	-0-	99468	3	17	4	Y	13866	13690	0	59	8	301
							15253	9									
01	157945	X	117221	-0-	-40724	-0-	103317	3	26	4	Y	12616	12637	0	59	8	221
							13878	9									
02	DLQ G-10		103244	-0-	103244	103244	91271	3	83	4	Y	10809	10647	0	20	8	363
							11890	9									
03	DLQ G-10		105765	-0-	105765	209009	93410	3	84	4	Y	11155	10988	0	75	8	455
							12271	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	585629	X	96227	-0-	-489402	-0-	4285	1	68874	3	N	6523	6621	1			233
							15893	4	7175	9							
*07	82211	X	82211	-0-	-0-	-0-	4641	1	65796	3	N	5490	5568	1			155
							5735	4	6039	9							
*08	77128	X	73815	-0-	-3313	-0-	4720	1	62483	3	N	4710	4681	1			184
							1431	4	5181	9							
*09	74640	X	66449	-0-	-8191	-0-	3871	1	43933	3	N	4300	4393	1			91
							13915	4	4730	9							
*10	77128	X	70451	-0-	-6677	-0-	4246	1	52559	3	N	3896	3911	1			76
							9360	4	4286	9							
*11	74640	X	59354	-0-	-15286	-0-	2936	1	28791	3	N	3575	3363	1			288
							23694	4	3933	9							
12	77128	X	56130	-0-	-20998	-0-	4141	1	34899	3	N	3284	3324	1			248
							13478	4	3612	9							
01	75144	X	53799	-0-	-21345	-0-	4753	1	40192	3	N	3123	3127	1			244
							5419	4	3435	9							
02	70296	X	37207	-0-	-33089	-0-	3904	1	30351	3	N	2684	2673	1			255
							2952	9									
03	70463	X	47334	-0-	-23129	-0-	4575	1	36592	3	N	2431	2480	1			206
							3493	4	2674	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

10	177816	X	132444	-0-	-45372	-0-	124759	3	127	4	Y	6871	6904	0			38
							7558	9									
11	159390	X	112885	-0-	-46505	-0-	105580	3	133	4	Y	6520	6477	0			81
							7172	9									
12	150722	X	110175	-0-	-40547	-0-	103005	3	18	4	Y	6502	6363	0	80	8	140
							7152	9									
01	147064	X	115521	-0-	-31543	-0-	108954	3	27	4	Y	5945	5901	0	81	8	103
							6540	9									
02	DLQ G-10		104629	-0-	104629	104629	98630	3	90	4	Y	5372	5267	0	28	8	180
							5909	9									
03	DLQ G-10		109299	-0-	109299	213928	102829	3	93	4	Y	5797	5636	0	107	8	234
							6377	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

10	148955	X	109778	-0-	-39177	-0-	87146	3	89	4	Y	20494	20598	0			114
							22543	9									
11	133230	X	74909	-0-	-58321	-0-	59519	3	75	4	Y	13923	13864	0			173
							15315	9									
12	154549	X	154549	-0-	-0-	-0-	127180	3	22	4	Y	24861	24375	0	119	8	540
							27347	9									
01	127234	X	127234	-0-	-0-	-0-	103411	3	34	4	Y	21626	21677	0	111	8	378
							23789	9									
02	DLQ G-10		104115	-0-	104115	104115	83544	3	103	4	Y	18607	18325	0	35	8	625
							20468	9									
03	DLQ G-10		107707	-0-	107707	211822	87336	3	112	4	Y	18417	18165	0	126	8	751
							20259	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

10	161014	X	34863	-0-	-126151	-0-	27058	3	7805	9	N	7095	6805	0	23	8	421
11	155820	X	80235	-0-	-75585	-0-	60555	3	19680	9	N	17891	18042	0	20	8	250
12	161014	X	46487	-0-	-114527	-0-	34500	3	11987	9	N	10897	10893	0	35	8	219
01	150505	X	128878	-0-	-21627	-0-	98433	3	30445	9	N	27677	27376	0	112	8	408
02	90844	X	90844	-0-	-0-	-0-	70847	3	19997	9	N	18179	18213	0	22	8	352
*03	93742	X	93742	-0-	-0-	-0-	74546	3	19196	9	N	17451	17434	0	22	8	347

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150846	X	77411	-0-	-73435	-0-	69041	3	13	4	N	7597	7696	0			704
							8357	9									
11	137070	X	65089	-0-	-71981	-0-	57747	3	4	4	N	6671	7027	0			348
							7338	9									
12	113584	X	62437	-0-	-51147	-0-	55148	3	571	4	N	6107	6023	0	43	8	389
							6718	9									
01	81065	X	58507	-0-	-22558	-0-	51283	3	448	4	N	6160	5836	0	41	8	672
							6776	9									
02	72413	X	39187	-0-	-33226	-0-	34634	3	1	4	N	4138	4179	0	11	8	620
							4552	9									
03	77407	X	49964	-0-	-27443	-0-	43948	3	340	4	N	5160	5147	0	47	8	586
							5676	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

10	250945	X	142282	-0-	-108663	-0-	128843	3	140	4	Y	12090	12073	0			63
							13299	9									
11	242850	X	125012	-0-	-117838	-0-	114226	3	10	4	Y	9796	9768	0			91
							10776	9									
12	250945	X	114499	-0-	-136446	-0-	106431	3	15	4	Y	7321	7407	0			5
							8053	9									
01	200601	X	92233	-0-	-108368	-0-	83738	3	19	4	Y	7705	7681	0			29
							8476	9									
02	149205	X	88053	-0-	-61152	-0-	80563	3	13	4	Y	6797	6783	0			43
							7477	9									
03	142290	X	99305	-0-	-42985	-0-	91942	3	189	4	Y	6522	6531	0			34
							7174	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

10	166284	X	134047	-0-	-32237	-0-	119182	3	128	4	Y	13397	13386	0			70
							14737	9									
11	160920	X	104082	-0-	-56838	-0-	91349	3	8	4	Y	11568	11530	0			108
							12725	9									
12	166284	X	100456	-0-	-65828	-0-	90378	3	13	4	Y	9150	9249	0			9
							10065	9									
01	166284	X	78209	-0-	-88075	-0-	68360	3	16	4	Y	8939	8915	0			33
							9833	9									
02	152859	X	69459	-0-	-83400	-0-	60979	3	10	4	Y	7700	7684	0			49
							8470	9									
03	134044	X	73828	-0-	-60216	-0-	65241	3	142	4	Y	7677	7686	0			40
							8445	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

10	206088	X	195396	-0-	-10692	-0-	169966	3	289	4	Y	22855	22890	0			109
							25141	9									
11	199440	X	165536	-0-	-33904	-0-	144987	3	39	4	Y	18645	18608	0			146
							20510	9									
12	206088	X	162093	-0-	-43995	-0-	142468	3	91	4	Y	17758	17829	0			75
							19534	9									
01	206088	X	137118	-0-	-68970	-0-	118810	3	2454	4	Y	14413	14390	0			98
							15854	9									
02	192792	X	127411	-0-	-65381	-0-	110678	3	2357	4	Y	13069	13054	0			113
							14376	9									
03	195393	X	105966	-0-	-89427	-0-	91408	3	236	4	Y	13020	13008	0			125
							14322	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136431	X	106046	-0-	-30385	-0-	84625	3	64	4	N	19415	19162	0	21	8	1028
							21357	9									
11	132030	X	85983	-0-	-46047	-0-	68722	3	17261	9	N	15692	16378	0	7	8	335
12	136431	X	88578	-0-	-47853	-0-	70991	3	121	4	N	15878	15770	0	33	8	410
							17466	9									
01	136431	X	83201	-0-	-53230	-0-	66665	3	684	4	N	14411	14045	0	50	8	726
							15852	9									
02	108721	X	72685	-0-	-36036	-0-	58875	3	135	4	N	12432	12389	0	13	8	756
							13675	9									
03	106051	X	66291	-0-	-39760	-0-	53699	3	316	4	N	11160	11625	0	16	8	275
							12276	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99076	X	83111	-0-	-15965	-0-	67499	3	117	4	Y	14086	14108	0			67
							15495	9									
11	95880	X	77699	-0-	-18181	-0-	64438	3	17	4	Y	12040	12013	0			94
							13244	9									
12	99076	X	72189	-0-	-26887	-0-	59346	3	38	4	Y	11641	11685	0			50
							12805	9									
01	99076	X	68574	-0-	-30502	-0-	56040	3	1169	4	Y	10332	10312	0			70
							11365	9									
02	90654	X	74266	-0-	-16388	-0-	62003	3	1520	4	Y	9766	9752	0			84
							10743	9									
03	83111	X	55979	-0-	-27132	-0-	45788	3	142	4	Y	9135	9131	0			88
							10049	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203670	X	157816	-0-	-45854	-0-	133245	3	227	4	Y	22131	22165	0			105
							24344	9									
11	197100	X	133412	-0-	-63688	-0-	113640	3	31	4	Y	17946	17910	0			141
							19741	9									
12	203670	X	124260	-0-	-79410	-0-	106112	3	68	4	Y	16436	16509	0			68
							18080	9									
01	202461	X	110380	-0-	-92081	-0-	93036	3	1921	4	Y	14021	13993	0			96
							15423	9									
02	168055	X	96522	-0-	-71533	-0-	81972	3	1746	4	Y	11640	11636	0			100
							12804	9									
03	157821	X	101386	-0-	-56435	-0-	88109	3	174	4	Y	11912	11898	0			114
							13103	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152644	X	126223	-0-	-26421	-0-	108347	3	184	4	Y	16084	16114	0			77
							17692	9									
11	147720	X	100566	-0-	-47154	-0-	87369	3	23	4	Y	11976	11959	0			94
							13174	9									
12	152644	X	98440	-0-	-54204	-0-	85620	3	54	4	Y	11605	11650	0			49
							12766	9									
01	152644	X	86405	-0-	-66239	-0-	73967	3	1528	4	Y	9918	9899	0			68
							10910	9									
02	141520	X	79325	-0-	-62195	-0-	68658	3	1462	4	Y	8368	8364	0			72
							9205	9									
03	126232	X	80769	-0-	-45463	-0-	71821	3	163	4	Y	7986	7981	0			77
							8785	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	76882	3	94	4	Y	13935	13918	0			73
							15329	9									
11	86155	X	86155	-0-	-0-	-0-	72310	3	7	4	Y	12580	12536	0			117
							13838	9									
12	82863	X	76240	-0-	-6623	-0-	65711	3	11	4	Y	9562	9672	0			7
							10518	9									
01	104222	X	71004	-0-	-33218	-0-	60434	3	14	4	Y	9596	9567	0			36
							10556	9									
02	97498	X	64015	-0-	-33483	-0-	53952	3	9	4	Y	9140	9118	0			58
							10054	9									
03	92318	X	71273	-0-	-21045	-0-	60571	3	134	4	Y	9607	9614	0			51
							10568	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129425	X	115949	-0-	-13476	-0-	94187	3	113	4	Y	19681	19657	0			103
							21649	9									
11	125250	X	98072	-0-	-27178	-0-	82565	3	8	4	Y	14090	14062	0			131
							15499	9									
12	129425	X	95963	-0-	-33462	-0-	82170	3	13	4	Y	12527	12639	0			19
							13780	9									
01	129425	X	84465	-0-	-44960	-0-	72252	3	17	4	Y	11087	11065	0			41
							12196	9									
02	121075	X	66442	-0-	-54633	-0-	57750	3	9	4	Y	7894	7885	0			50
							8683	9									
03	115940	X	64236	-0-	-51704	-0-	55425	3	128	4	Y	7894	7902	0			42
							8683	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144305	X	107474	-0-	-36831	-0-	86584	3	147	4	Y	18857	18883	0			90
							20743	9									
11	139650	X	93376	-0-	-46274	-0-	76199	3	20	4	Y	15597	15565	0			122
							17157	9									
12	89155	X	89155	-0-	-0-	-0-	72475	3	46	4	Y	15122	15180	0			64
							16634	9									
01	140771	X	77570	-0-	-63201	-0-	62056	3	1282	4	Y	12938	12914	0			88
							14232	9									
02	120582	X	73952	-0-	-46630	-0-	60042	3	1279	4	Y	11483	11472	0			99
							12631	9									
03	107477	X	73813	-0-	-33664	-0-	60909	3	143	4	Y	11601	11589	0			111
							12761	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170779	X	151062	-0-	-19717	-0-	132178	3	142	4	Y	17038	17019	0			89
							18742	9									
11	165270	X	116419	-0-	-48851	-0-	100977	3	9	4	Y	14030	13988	0			131
							15433	9									
12	170779	X	102153	-0-	-68626	-0-	88571	3	13	4	Y	12335	12448	0			18
							13569	9									
01	170779	X	87517	-0-	-83262	-0-	73912	3	17	4	Y	12353	12325	0			46
							13588	9									
02	159761	X	74815	-0-	-84946	-0-	65242	3	11	4	Y	8693	8684	0			55
							9562	9									
03	151063	X	80004	-0-	-71059	-0-	70031	3	150	4	Y	8930	8938	0			47
							9823	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151125	X	126922	-0-	-24203	-0-	105213	3	114	4	Y	19632	19612	0			103
							21595	9									
11	146250	X	109871	-0-	-36379	-0-	92033	3	9	4	Y	16208	16160	0			151
							17829	9									
12	151125	X	100218	-0-	-50907	-0-	86056	3	14	4	Y	12862	13001	0			12
							14148	9									
01	151125	X	94453	-0-	-56672	-0-	79324	3	18	4	Y	13737	13698	0			51
							15111	9									
02	141375	X	77660	-0-	-63715	-0-	64927	3	11	4	Y	11565	11543	0			73
							12722	9									
03	126914	X	81860	-0-	-45054	-0-	68947	3	151	4	Y	11602	11614	0			61
							12762	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129177	X	93151	-0-	-36026	-0-	70523	3	176	4	N	20411	20285	0	19	8	666
							22452	9									
11	125010	X	79941	-0-	-45069	-0-	60468	3	414	4	N	17326	17314	0	6	8	672
							19059	9									
12	129177	X	79626	-0-	-49551	-0-	60335	3	208	4	N	17348	17424	0	31	8	565
							19083	9									
01	128247	X	73980	-0-	-54267	-0-	56763	3	159	4	N	15507	15352	0	2	8	718
							17058	9									
02	103356	X	63282	-0-	-40074	-0-	49007	3	43	4	N	12938	13205	0	12	8	439
							14232	9									
03	93155	X	69428	-0-	-23727	-0-	54313	3	83	4	N	13665	13760	0	12	8	332
							15032	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	91859	X	91859	-0-	-0-	-0-	2688	1	57112	3	Y	9859	8986	1	58	8	815
							21214	4	10845	9							
07	125928	X	125928	-0-	-0-	-0-	2660	1	106831	3	Y	12673	13085	1	35	8	368
							2497	4	13940	9							
08	123659	X	102911	-0-	-20748	-0-	2225	1	88851	3	Y	8839	8992	1	28	8	187
							2112	4	9723	9							
09	119670	X	86909	-0-	-32761	-0-	2065	1	73107	3	Y	8091	8121	1			157
							2837	4	8900	9							
*10	123659	X	77817	-0-	-45842	-0-	2495	1	67470	3	Y	6826	6746	1	13	8	224
							343	4	7509	9							
*11	119670	X	56810	-0-	-62860	-0-	2467	1	48198	3	Y	5586	5676	1	8	8	126
							6145	9									
*12	123659	X	61123	-0-	-62536	-0-	2562	1	44080	3	Y	6172	6123	1	28	8	147
							7692	4	6789	9							
*01	102920	X	60111	-0-	-42809	-0-	2570	1	50786	3	Y	5914	5752	1	20	8	289
							250	4	6505	9							
*02	84013	X	50561	-0-	-33452	-0-	2434	1	38789	3	Y	4861	4826	1	63	8	261
							3991	4	5347	9							
03	77655	X	52158	-0-	-25497	-0-	2583	1	44360	3	Y	4741	4724	1			278
							5215	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172267	X	92796	-0-	-79471	-0-	2670	1	74170	3	Y	9623	9662	1	12	8	186
							5371	4	10585	9							
*11	166710	X	77603	-0-	-89107	-0-	2454	1	60099	3	Y	8597	8618	1	11	8	154
							5593	4	9457	9							
12	172267	X	74151	-0-	-98116	-0-	2448	1	59526	3	Y	8128	7722	1	35	8	525
							3236	4	8941	9							
01	124651	X	71862	-0-	-52789	-0-	2501	1	59441	3	Y	7101	7602	1	24	8	-0-
							2109	4	7811	9							
02	98020	X	58718	-0-	-39302	-0-	2300	1	45699	3	Y	6216	6135	1	81	8	-0-
							3881	4	6838	9							
03	92783	X	58683	-0-	-34100	-0-	2410	1	47295	3	Y	7316	7204	1	112	8	-0-
							930	4	8048	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

*10	SHUT IN		29579	-0-	29579	29579	21271	3	497	4	Y	7101	7027	0	15	8	59
							7811	9									
*11	SHUT IN		232269	-0-	232269	261848	167973	3	1611	4	Y	56986	56882	0	27	8	136
							62685	9									
*12	SHUT IN		266488	-0-	266488	528336	198342	3	75	4	Y	61883	61768	0	109	8	142
							68071	9									
*01	721656	X	193320	-0-	-528336	-0-	148518	3	83	4	Y	40654	40573	0	120	8	103
							44719	9									
*02	210221	X	188037	-0-	-22184	-0-	149890	3	11	4	Y	34669	34692	0	31	8	49
							38136	9									
*03	224719	X	173691	-0-	-51028	-0-	141400	3	36	4	Y	29323	29283	0	31	8	58
							32255	9									

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

*10	SHUT IN		42312	-0-	42312	42312	32146	3	751	4	Y	8559	8475	0	13	8	71
							9415	9									
*11	SHUT IN		261713	-0-	261713	304025	209323	3	2008	4	Y	45802	45743	0	21	8	109
							50382	9									
*12	SHUT IN		289245	-0-	289245	593270	242680	3	91	4	Y	42249	42174	0	87	8	97
							46474	9									
*01	SHUT IN		200627	-0-	200627	793897	171535	3	96	4	Y	26360	26293	0	97	8	67
							28996	9									
*02	SHUT IN		172204	-0-	172204	966101	149571	3	11	4	Y	20565	20578	0	25	8	29
							22622	9									
03	SHUT IN		145266	-0-	145266	1111367	127218	3	32	4	Y	16378	16351	0	24	8	32
							18016	9									

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

*10	SHUT IN		45520	-0-	45520	45520	32339	3	755	4	Y	11296	11181	0	21	8	94
							12426	9									
*11	SHUT IN		259470	-0-	259470	304990	188933	3	1812	4	Y	62477	62389	0	33	8	149
							68725	9									
*12	SHUT IN		252117	-0-	252117	557107	192797	3	73	4	Y	53861	53753	0	133	8	124
							59247	9									
*01	724158	X	167051	-0-	-557107	-0-	126909	3	71	4	Y	36428	36327	0	132	8	93
							40071	9									
*02	182343	X	182343	-0-	-0-	-0-	143775	3	11	4	Y	35052	35056	0	39	8	50
							38557	9									
*03	191177	X	149867	-0-	-41310	-0-	118467	3	30	4	Y	28518	28472	0	39	8	57
							31370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	14490	-0-	14490	14490	10900	3	255	4	Y	3032	2997	0	10	8	25
						3335	9									
*11	SHUT IN	205308	-0-	205308	219798	150151	3	1440	4	Y	48834	48722	0	20	8	117
						53717	9									
*12	SHUT IN	260877	-0-	260877	480675	195407	3	73	4	Y	59452	59351	0	81	8	137
						65397	9									
*01	622380 X	141705	-0-	-480675	-0-	106613	3	60	4	Y	31847	31834	0	69	8	81
						35032	9									
*02	238119 X	154671	-0-	-83448	-0-	116951	3	9	4	Y	34283	34292	0	23	8	49
						37711	9									
*03	254541 X	146982	-0-	-107559	-0-	112891	3	29	4	Y	30965	30930	0	23	8	61
						34062	9									

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

*10	SHUT IN	48491	-0-	48491	48491	36961	3	863	4	Y	9697	9600	0	16	8	81
						10667	9									
*11	SHUT IN	268811	-0-	268811	317302	212772	3	2041	4	Y	49089	49027	0	26	8	117
						53998	9									
*12	SHUT IN	272732	-0-	272732	590034	225032	3	85	4	Y	43286	43195	0	109	8	99
						47615	9									
*01	789073 X	199039	-0-	-590034	-0-	167132	3	94	4	Y	28921	28819	0	128	8	73
						31813	9									
*02	207582 X	161477	-0-	-46105	-0-	136758	3	10	4	Y	22463	22473	0	31	8	32
						24709	9									
*03	221898 X	145894	-0-	-76004	-0-	124266	3	32	4	Y	19633	19595	0	31	8	39
						21596	9									

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

*10	SHUT IN	24781	-0-	24781	24781	19431	3	454	4	Y	4451	4402	0	12	8	37
						4896	9									
*11	SHUT IN	262173	-0-	262173	286954	208768	3	2003	4	Y	46729	46630	0	24	8	112
						51402	9									
*12	SHUT IN	258663	-0-	258663	545617	213054	3	80	4	Y	41390	41308	0	99	8	95
						45529	9									
*01	750156 X	204539	-0-	-545617	-0-	172495	3	97	4	Y	29043	28982	0	82	8	74
						31947	9									
*02	247771 X	247771	-0-	-0-	-0-	212318	3	16	4	Y	32215	32215	0	28	8	46
						35437	9									
*03	224719 X	213362	-0-	-11357	-0-	184912	3	47	4	Y	25821	25788	0	28	8	51
						28403	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

10	27838 X	22316	-0-	-5522	-0-	15913	3	21	4	Y	5802	5813	0			184
						6382	9									
11	21600 X	19104	-0-	-2496	-0-	13712	3	17	4	Y	4886	4235	0	387	1	448
						5375	9									
12	26350 X	20012	-0-	-6338	-0-	14292	3	141	4	Y	5072	2569	0	2538	1	413
						5579	9									
01	26350 X	18693	-0-	-7657	-0-	13952	3	162	4	Y	4163	4269	1			307
						4579	9									
02	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	11118	3	116	4	Y	4767	4698	1	2	8	374
						5244	9									
*03	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	14221	3	80	4	Y	5307	5270	1	1	8	410
						5838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	8128	2	2901	9	Y	2637	2640	0			18
11	17700 X	12157	-0-	-5543	-0-	9280	2	2877	9	Y	2615	2621	0			12
12	18290 X	11834	-0-	-6456	-0-	8995	2	2839	9	Y	2581	2576	0			17
01	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	8351	2	2724	9	Y	2476	2475	0			18
02	DLQ G-10	10801	-0-	10801	10801	8250	2	2551	9	Y	2319	2318	0			19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10801					Y	NO RPT					19

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

10	35619 X	35056	-0-	-563	-0-	27973	2	7083	9	Y	6439	6453	0			42
11	37190 X	37190	-0-	-0-	-0-	30216	2	6974	9	Y	6340	6355	0			27
12	37602 X	37602	-0-	-0-	-0-	30468	2	7134	9	Y	6485	6472	0			40
01	36946 X	36946	-0-	-0-	-0-	30019	2	6927	9	Y	6297	6293	0			44
02	DLQ G-10	34575	-0-	34575	34575	28254	2	6321	9	Y	5746	5746	0			44
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34575					Y	NO RPT					44

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

10	105028 X	75109	-0-	-29919	-0-	51900	3	23209	9	Y	21099	21150	0			157
11	93090 X	69744	-0-	-23346	-0-	48409	3	21335	9	Y	19395	19449	0			103
12	84785 X	73685	-0-	-11100	-0-	52322	2	21363	9	Y	19421	19382	0			142
01	83917 X	70970	-0-	-12947	-0-	50512	2	20458	9	Y	18598	18586	0			154
02	DLQ G-10	63907	-0-	63907	63907	45783	2	18124	9	Y	16476	16477	0			153
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63907					Y	NO RPT					153

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

10	134199 X	106139	-0-	-28060	-0-	424	1	79119	3	Y	24154	24118	0			711
						27	4	26569	9							
11	121080 X	98542	-0-	-22538	-0-	73572	3	396	4	Y	22340	22419	0			632
						24574	9									
12	120714 X	98834	-0-	-21880	-0-	416	1	73802	2	Y	22166	22183	0			615
						233	4	24383	9							
01	117521 X	96101	-0-	-21420	-0-	71	1	71426	2	Y	21398	21345	0			668
						1066	4	23538	9							
02	DLQ G-10	87444	-0-	87444	87444	66261	2	21183	9	Y	19257	19392	0			533
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87444					Y	NO RPT					533

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

10	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	2181	1	22545	3	Y	3500	3500	0			172
						3850	9									
11	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	461	1	10317	3	Y	2149	2148	0			173
						4	4	2364	9							
12	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	14219	3	1437	4	Y	1490	1490	0			173
						1639	9									
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	44	3	512	4	Y	91	91	0			173
						100	9									
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	3023	3	1379	4	Y	188	188	0			173
						207	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4609					Y	NO RPT					173

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: RRCID -> 288190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2733	-0-	2733	351060	142	1	2189	3	N	365	525	1	2	8	116
							402	9									
11	0		2702	-0-	2702	353762	177	1	2038	3	N	443	377	1	1	8	181
							487	9									
12	0		1716	-0-	1716	355478	111	1	1275	3	N	300	179	1	1	8	301
							330	9									
01	0		2912	-0-	2912	358390	178	1	2174	3	N	509	763	1	1	8	46
							560	9									
02	0		2144	-0-	2144	360534	1645	2	499	9	N	454	379	1	7	8	114
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	360534					N	NO RPT					114

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					26
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
12	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

10	147746	X	10149	-0-	-137597	-0-	9065	2	564	4	N	473	250	0			566
							520	9									
11	142980	X	58447	-0-	-84533	-0-	51571	2	3123	4	N	3412	3388	0			590
							3753	9									
12	64848	X	64848	-0-	-0-	-0-	57381	2	2812	4	N	4232	4202	0			620
							4655	9									
01	65086	X	65086	-0-	-0-	-0-	53204	2	7251	4	N	4210	4086	0			744
							4631	9									
02	58942	X	58942	-0-	-0-	-0-	41256	2	13826	4	N	3509	3601	0			652
							3860	9									
03	64852	X	59692	-0-	-5160	-0-	53528	2	2201	4	N	3603	3595	0			660
							3963	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

10	26753	X	23717	-0-	-3036	-0-	494	1	22648	2	Y	496	492	1	1	8	193
							29	4	546	9							
11	25890	X	22554	-0-	-3336	-0-	631	1	21234	2	Y	589	468	1	2	8	312
							41	4	648	9							
12	26753	X	17498	-0-	-9255	-0-	579	1	14065	2	Y	407	432	1			287
							2406	4	448	9							
01	24366	X	22378	-0-	-1988	-0-	636	1	21105	2	Y	521	646	1			162
							64	4	573	9							
02	22185	X	19450	-0-	-2735	-0-	609	1	18258	2	Y	411	246	1	1	8	326
							131	4	452	9							
03	23715	X	22072	-0-	-1643	-0-	719	1	20847	2	Y	453	441	1			338
							8	4	498	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	15832	-0-	-5682	-0-	14052	2	1419	4	N	328	381	1			306
							361	9									
11	20820	X	18703	-0-	-2117	-0-	17688	2	518	4	N	452	573	1			185
							497	9									
12	21514	X	18392	-0-	-3122	-0-	17775	2	108	4	N	463	381	1			267
							509	9									
01	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	17215	2	568	4	N	447	568	1			146
							492	9									
02	18067	X	13387	-0-	-4680	-0-	12825	2	241	4	N	292	188	1			250
							321	9									
03	19313	X	13040	-0-	-6273	-0-	12720	2	9	4	N	283	376	1			157
							311	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35216	X	31472	-0-	-3744	-0-	27492	2	8	4	Y	3611	335	0	3261	1	156
							3972	9					2	8			
11	34080	X	29454	-0-	-4626	-0-	8	1	25285	2	Y	3776	3685	0	143	1	95
							7	4	4154	9			9	8			
12	35216	X	27347	-0-	-7869	-0-	31	1	23790	2	Y	3169	2934	0	120	1	208
							40	4	3486	9			2	8			
01	34503	X	28651	-0-	-5852	-0-	31	1	24724	2	Y	3460	3451	0	104	1	112
							90	4	3806	9			1	8			
02	29841	X	29715	-0-	-126	-0-	31	1	25826	2	Y	3386	3253	0	97	1	142
							133	4	3725	9			6	8			
*03	83993	X	83993	-0-	-0-	-0-	59	1	68716	2	Y	13830	13191	0	207	1	574
							5	4	15213	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40362	X	35132	-0-	-5230	-0-	30704	2	10	4	Y	4016	371	0	3630	1	172
							4418	9					3	8			
11	35910	X	33821	-0-	-2089	-0-	11	1	29111	2	Y	4264	4167	0	149	1	108
							9	4	4690	9			12	8			
12	37107	X	32311	-0-	-4796	-0-	41	1	28059	2	Y	3780	3509	0	128	1	249
							53	4	4158	9			2	8			
01	37107	X	32768	-0-	-4339	-0-	40	1	28498	2	Y	3739	3767	0	97	1	122
							117	4	4113	9			2	8			
02	32509	X	29892	-0-	-2617	-0-	38	1	26158	2	Y	3215	3116	0	79	1	135
							159	4	3537	9			7	8			
*03	51492	X	51492	-0-	-0-	-0-	49	1	45279	2	Y	5599	5382	0	121	1	231
							5	4	6159	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841 X	11233	-0-	-4608	-0-	594	1	9958	2	Y	615	801	1	1	8	313
						4	4	677	9							
11	15840 X	13779	-0-	-2061	-0-	13024	2	755	9	Y	686	821	1	2	8	176
12	16368 X	14468	-0-	-1900	-0-	13650	2	818	9	Y	744	624	1			296
01	16368 X	12050	-0-	-4318	-0-	11406	2	37	4	Y	552	611	1			237
						607	9									
02	13688 X	12591	-0-	-1097	-0-	11748	2	143	4	Y	636	589	1	2	8	282
						700	9									
03	14477 X	12594	-0-	-1883	-0-	11899	2	17	4	Y	616	594	1			304
						678	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	18207	2	37	4	Y	812	1057	1	1	8	296
						893	9									
11	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	21292	2	936	9	Y	851	857	1	2	8	288
12	23684 X	19690	-0-	-3994	-0-	18832	2	858	9	Y	780	856	1			212
01	23684 X	19571	-0-	-4113	-0-	18362	2	356	4	Y	775	632	1			355
						853	9									
02	22069 X	11710	-0-	-10359	-0-	11040	2	95	4	Y	523	424	1	2	8	452
						575	9									
03	22971 X	17631	-0-	-5340	-0-	16842	2	789	9	Y	717	814	1			355

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	566	1	24071	2	Y	452	498	1	1	8	196
						10	4	497	9							
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	24533	2	668	9	Y	607	479	1	3	8	321
12	22878 X	20320	-0-	-2558	-0-	19634	2	686	9	Y	624	649	1			296
01	25141 X	20266	-0-	-4875	-0-	19714	2	65	4	Y	443	473	1	1	8	265
						487	9									
02	24360 X	17194	-0-	-7166	-0-	16595	2	201	4	Y	362	257	1	2	8	368
						398	9									
03	26040 X	13832	-0-	-12208	-0-	13508	2	19	4	Y	277	427	1			218
						305	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128 X	8841	-0-	-6287	-0-	549	1	7310	2	Y	890	785	1	1	8	304
						3	4	979	9							
11	13650 X	11579	-0-	-2071	-0-	10403	2	1176	9	Y	1069	1068	1	3	8	302
12	13020 X	12997	-0-	-23	-0-	11762	2	1235	9	Y	1123	1161	1	1	8	263
01	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	11924	2	39	4	Y	1070	1171	1			162
						1177	9									
02	11919 X	11804	-0-	-115	-0-	10661	2	129	4	Y	922	783	1	2	8	299
						1014	9									
03	12989 X	12892	-0-	-97	-0-	11754	2	17	4	Y	1019	1097	1			221
						1121	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	13426	-0-	-1268	-0-	504	1	11937	2	Y	891	929	1	1	8	338
							5	4	980	9							
11	14070	X	11739	-0-	-2331	-0-	10871	2	868	9	Y	789	806	1	3	8	318
12	14291	X	12496	-0-	-1795	-0-	11323	2	1173	9	Y	1066	992	1	1	8	391
01	14291	X	11716	-0-	-2575	-0-	10545	2	35	4	Y	1033	1147	1	1	8	276
							1136	9									
02	12876	X	8570	-0-	-4306	-0-	7884	2	96	4	Y	536	564	1	2	8	246
							590	9									
03	13423	X	12184	-0-	-1239	-0-	11099	2	16	4	Y	972	958	1			260
							1069	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	19644	2	39	4	Y	1831	1998	1	1	8	254
							2014	9									
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18847	2	2113	9	Y	1921	1807	1	5	8	363
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	19542	2	1758	9	Y	1598	1616	1	1	8	344
01	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	24263	2	402	4	Y	1901	1990	1	1	8	254
							2091	9									
02	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	18607	2	121	4	Y	1583	1395	1	4	8	438
							1741	9									
03	21700	X	21181	-0-	-519	-0-	19406	2	1775	9	Y	1614	1767	1			285

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	14143	-0-	-365	-0-	12157	2	1986	9	Y	1805	1793	1	1	8	346
11	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	10484	2	1829	9	Y	1663	1753	1	5	8	251
12	14508	X	11337	-0-	-3171	-0-	9564	2	1773	9	Y	1612	1563	1	1	8	299
01	14136	X	11309	-0-	-2827	-0-	9514	2	1795	9	Y	1632	1550	1	1	8	380
02	13224	X	6724	-0-	-6500	-0-	5637	2	1087	9	Y	988	1154	1	2	8	212
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	140					352

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14380	-0-	-965	-0-	779	1	12730	2	Y	777	1003	1			154
							16	4	855	9							
11	14850	X	12278	-0-	-2572	-0-	600	1	10765	2	Y	811	804	1	2	8	159
							21	4	892	9							
12	15345	X	8593	-0-	-6752	-0-	694	1	6134	2	Y	651	592	1			218
							1049	4	716	9							
01	15345	X	12070	-0-	-3275	-0-	636	1	10559	2	Y	766	789	1			195
							32	4	843	9							
02	13456	X	10313	-0-	-3143	-0-	510	1	9018	2	Y	655	583	1	2	8	265
							64	4	721	9							
03	14384	X	11226	-0-	-3158	-0-	553	1	9965	2	Y	640	588	1			317
							4	4	704	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7559	2	1695	9	Y	1541	108	0	1441	1	74
													1	8			
11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	5819	2	1444	9	Y	1313	1320	0	23	1	41
													3	8			
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	4856	2	1417	9	Y	1288	1196	0	17	1	115
													1	8			
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	5916	2	1450	9	Y	1318	1373	0	18	1	41
													1	8			
02	8671	X	7210	-0-	-1461	-0-	5875	2	1335	9	Y	1214	1181	0	16	1	56
													2	8			
03	9269	X	7846	-0-	-1423	-0-	6485	2	1361	9	Y	1237	1232	0	15	1	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41416	X	39555	-0-	-1861	-0-	32471	2	7084	9	Y	6440	757	0	5750	1	235
													2	8			
11	40080	X	38687	-0-	-1393	-0-	32031	2	6656	9	Y	6051	5831	0	222	1	223
													10	8			
12	41416	X	40149	-0-	-1267	-0-	33306	2	110	4	Y	6121	5590	0	206	1	546
							6733	9					2	8			
01	40610	X	1666	-0-	-38944	-0-	1130	2	34	4	Y	456	883	0	6	1	110
							502	9					3	8			
02	33031	X	14968	-0-	-18063	-0-	12358	2	28	4	Y	2347	2365	0	47	1	29
							2582	9					16	8			
03	35309	X	7217	-0-	-28092	-0-	5543	2	1674	9	Y	1522	1517	0	23	1	11

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

10	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	693	1	26935	2	Y	552	515	1	1	8	502
							11	4	607	9							
11	26520	X	21828	-0-	-4692	-0-	21472	2	356	9	Y	324	279	1	3	8	544
12	27032	X	21582	-0-	-5450	-0-	21157	2	425	9	Y	386	268	1	1	8	661
01	28241	X	21325	-0-	-6916	-0-	20710	2	68	4	Y	497	627	1	1	8	530
							547	9									
02	26419	X	24769	-0-	-1650	-0-	23949	2	291	4	Y	481	440	1	2	8	569
							529	9									
03	28241	X	25536	-0-	-2705	-0-	24943	2	36	4	Y	506	815	1			260
							557	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

10	33702	X	33702	-0-	-0-	-0-	28578	2	7	4	Y	4652	436	0	4182	1	203
							5117	9					2	8			
11	32340	X	30012	-0-	-2328	-0-	7	1	25299	2	Y	4273	4239	0	119	1	109
							6	4	4700	9			9	8			
12	33294	X	29880	-0-	-3414	-0-	27	1	25309	2	Y	4099	3813	0	122	1	271
							35	4	4509	9			2	8			
01	33418	X	29779	-0-	-3639	-0-	27	1	25054	2	Y	4201	4233	0	101	1	137
							77	4	4621	9			1	8			
02	27434	X	15256	-0-	-12178	-0-	17	1	12764	2	Y	2185	2181	0	46	1	92
							71	4	2404	9			3	8			
03	29326	X	20954	-0-	-8372	-0-	29	1	16732	2	Y	3809	3690	0	53	1	158
							3	4	4190	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

10	20646	X	19409	-0-	-1237	-0-	15925	2	3484	9	Y	3167	98	0	3085	1	261
													1	8			
11	19980	X	19131	-0-	-849	-0-	15822	2	3309	9	Y	3008	2906	0	126	1	234
													3	8			
12	20646	X	18612	-0-	-2034	-0-	15051	2	3561	9	Y	3237	3039	0	107	1	324
													1	8			
01	20646	X	18733	-0-	-1913	-0-	15122	2	21	4	Y	3264	3356	0	90	1	140
							3590	9					2	8			
02	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	16862	2	3181	9	Y	2892	2789	0	89	1	151
													3	8			
*03	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	19289	2	3630	9	Y	3300	3164	0	91	1	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32829	X	27042	-0-	-5787	-0-	21229	2	1052	4	Y	4328	4207	0	118	1	91
							4761	9					2	8			
11	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	28034	2	89	4	Y	4803	4640	0	138	1	110
							5283	9					6	8			
12	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	32971	2	6183	9	Y	5621	5221	0	143	1	366
													1	8			
01	41278	X	41278	-0-	-0-	-0-	35298	2	5980	9	Y	5436	5574	0	128	1	96
													4	8			
02	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	31284	2	16	4	Y	4793	4688	0	101	1	93
							5272	9					7	8			
*03	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	39004	2	12	4	Y	5566	5428	0	112	1	119
							6123	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

10	38254	X	36097	-0-	-2157	-0-	29703	2	1477	4	Y	4470	4273	0	174	1	93
							4917	9					3	8			
11	37020	X	29832	-0-	-7188	-0-	25824	2	82	4	Y	3569	3442	0	134	1	81
							3926	9					5	8			
12	36518	X	33264	-0-	-3254	-0-	28773	2	4491	9	Y	4083	3787	0	111	1	265
													1	8			
01	36518	X	33277	-0-	-3241	-0-	28992	2	4285	9	Y	3895	3994	0	94	1	69
													3	8			
02	33901	X	31365	-0-	-2536	-0-	27341	2	14	4	Y	3645	3559	0	78	1	71
							4010	9					6	8			
03	36084	X	32458	-0-	-3626	-0-	28427	2	9	4	Y	3656	3577	0	72	1	78
							4022	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

10	12338	X	7281	-0-	-5057	-0-	6749	2	532	9	Y	484	25	0	517	1	39
													1	8			
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	364	357	0	1	8	45
12	11625	X	954	-0-	-10671	-0-	466	2	488	9	Y	444	402	0	1	1	86
01	11501	X	8593	-0-	-2908	-0-	7930	2	663	9	Y	603	583	0	21	1	84
													1	8			
02	10759	X	4355	-0-	-6404	-0-	4023	2	332	9	Y	302	323	0	9	1	52
													2	8			
03	7285	X	829	-0-	-6456	-0-	751	2	78	9	Y	71	109	0	2	1	12

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

10	47376	X	47376	-0-	-0-	-0-	36822	2	13	4	Y	9583	9707	1	2	8	125
							10541	9									
11	44416	X	44416	-0-	-0-	-0-	34536	2	80	4	Y	8909	8851	1	1	8	182
							9800	9									
12	45632	X	45286	-0-	-346	-0-	35161	2	123	4	Y	9093	8821	1			454
							10002	9									
01	45632	X	34214	-0-	-11418	-0-	26419	2	7795	9	Y	7086	7396	1	1	8	143
02	37903	X	35312	-0-	-2591	-0-	24237	2	3473	4	Y	6911	6692	1			362
							7602	9									
*03	42671	X	42671	-0-	-0-	-0-	33583	2	9088	9	Y	8262	8505	1	33	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	20513	-0-	-6767	-0-	16920	2	6	4	Y	3261	3295	1	2	8	43
							3587	9									
11	26400	X	21574	-0-	-4826	-0-	17328	2	38	4	Y	3825	3787	1	2	8	79
							4208	9									
12	27280	X	24515	-0-	-2765	-0-	20268	2	61	4	Y	3805	3693	1			191
							4186	9									
01	21948	X	21448	-0-	-500	-0-	18021	2	3427	9	Y	3115	3242	1	1	8	63
02	17806	X	16221	-0-	-1585	-0-	11646	2	1725	4	Y	2591	2519	1			135
							2850	9									
*03	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	19347	2	4593	9	Y	4175	4251	1	16	8	43

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	12115	-0-	-2982	-0-	9496	2	1158	4	N	1328	1394	1	1	8	279
							1461	9									
11	14610	X	12083	-0-	-2527	-0-	10231	2	520	4	N	1211	1200	1	2	8	288
							1332	9									
12	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	12707	2	9	4	N	1264	1189	1			363
							1390	9									
01	15035	X	13866	-0-	-1169	-0-	12487	2	22	4	N	1234	1372	1	1	8	224
							1357	9									
02	14065	X	11971	-0-	-2094	-0-	10516	2	287	4	N	1062	985	1	2	8	299
							1168	9									
*03	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	13122	2	75	4	N	1200	1158	1			341
							1320	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4116	2	43	4	Y	1013	75	0	989	1	80
							1114	9					1	8			
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	4	Y	1124	1120	0	20	1	61
							1236	9					3	8			
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	4141	2	462	4	Y	1119	1024	0	15	1	140
							1231	9					1	8			
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	4382	2	436	4	Y	1213	1234	0	21	1	96
							1334	9					2	8			
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	6114	2	8	4	Y	1358	1321	0	14	1	116
							1494	9					3	8			
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	5751	2	1357	9	Y	1234	1154	0	12	1	184

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	10931	-0-	-4755	-0-	8922	2	93	4	Y	1742	127	0	1681	1	137
							1916	9					1	8			
11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	13827	2	9	4	Y	1973	1948	0	53	1	106
							2170	9					3	8			
12	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	11772	2	1314	4	Y	1842	1680	0	40	1	228
							2026	9									
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	10755	2	1071	4	Y	1781	1811	0	59	1	138
							1959	9					1	8			
02	15457	X	14103	-0-	-1354	-0-	12241	2	17	4	Y	1677	1642	0	28	1	142
							1845	9					3	8			
03	16523	X	15843	-0-	-680	-0-	13894	2	1	4	Y	1771	1623	0	28	1	262
							1948	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	8710	-0-	-2295	-0-	8046	2	664	9	Y	604	31	0	632	1	48
													1	8			
11	10680	X	10538	-0-	-142	-0-	9779	2	759	9	Y	690	621	0	34	1	81
													2	8			
12	10571	X	9871	-0-	-700	-0-	9105	2	766	9	Y	696	620	0	28	1	129
01	10571	X	9979	-0-	-592	-0-	9266	2	713	9	Y	648	662	0	24	1	90
													1	8			
02	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9733	2	531	9	Y	483	467	0	22	1	82
													2	8			
*03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12474	2	701	9	Y	637	587	0	25	1	107

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53847	X	45831	-0-	-8016	-0-	40707	2	980	4	N	3767	3542	1			290
							4144	9									
11	48120	X	47030	-0-	-1090	-0-	41984	2	1088	4	N	3598	3584	1			304
							3958	9									
12	48112	X	43867	-0-	-4245	-0-	39235	2	675	4	N	3597	3735	1			166
							3957	9									
01	48112	X	42230	-0-	-5882	-0-	37769	2	684	4	N	3434	3367	1			233
							3777	9									
02	45472	X	41553	-0-	-3919	-0-	37409	2	741	4	N	3094	2962	1			365
							3403	9									
03	48608	X	43021	-0-	-5587	-0-	38043	2	1463	4	N	3195	3361	1			199
							3515	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16236	2	169	4	Y	1357	94	0	1302	1	102
							1493	9					1	8			
11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	13883	2	9	4	Y	1418	1377	0	66	1	75
							1560	9					2	8			
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	11851	2	1323	4	Y	1372	1228	0	51	1	167
							1509	9					1	8			
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	10336	2	1030	4	Y	1275	1290	0	52	1	98
							1403	9					2	8			
02	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11739	2	16	4	Y	1033	1014	0	26	1	87
							1136	9					4	8			
*03	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	10843	2	1	4	Y	923	853	0	22	1	135
							1015	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25110	X	21308	-0-	-3802	-0-	18459	2	2849	9	Y	2590	181	0	2460	1	122
													1	8			
11	20580	X	20013	-0-	-567	-0-	17473	2	2540	9	Y	2309	2279	0	75	1	72
													5	8			
12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	20563	2	3016	9	Y	2742	2493	0	79	1	241
													1	8			
01	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	23993	2	3322	9	Y	3020	3056	0	112	1	92
													1	8			
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	19867	2	2595	9	Y	2359	2287	0	53	1	108
													3	8			
*03	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	43059	2	7445	9	Y	6768	6524	0	102	1	250

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	15202	-0-	-1662	-0-	1148	1	12485	2	N	1426	1389	1	1	8	427
							1569	9									
11	16320	X	11604	-0-	-4716	-0-	852	1	9557	2	N	1086	1337	1	3	8	173
							1195	9									
12	16399	X	15771	-0-	-628	-0-	771	1	13543	2	N	1231	1138	1	1	8	265
							103	4	1354	9							
01	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	1148	1	21904	2	N	1436	1382	1	1	8	318
							46	4	1580	9							
02	14529	X	14435	-0-	-94	-0-	1001	1	12230	2	N	1046	982	1	2	8	380
							53	4	1151	9							
03	15779	X	12632	-0-	-3147	-0-	1148	1	10145	2	N	1190	1154	1			416
							30	4	1309	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42594	X	35229	-0-	-7365	-0-	29094	2	6135	9	Y	5577	655	0	4969	1	204
													3	8			
11	41220	X	36393	-0-	-4827	-0-	29965	2	6428	9	Y	5844	5654	0	164	1	218
													12	8			
12	42594	X	36254	-0-	-6340	-0-	29525	2	140	4	Y	5990	5521	0	145	1	540
							6589	9					2	8			
01	40672	X	8091	-0-	-32581	-0-	6395	2	45	4	Y	1501	1645	0	26	1	361
							1651	9					9	8			
02	58888	X	58888	-0-	-0-	-0-	47239	2	59	4	Y	10536	10572	0	173	1	134
							11590	9					18	8			
03	37603	X	28599	-0-	-9004	-0-	22098	2	6501	9	Y	5910	4910	0	1099	1	35

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48701	X	40585	-0-	-8116	-0-	448	1	33947	2	Y	5627	519	0	5092	1	140
							6190	9					3	8			
11	47130	X	36645	-0-	-10485	-0-	435	1	30721	2	Y	4969	4798	0	196	1	100
							23	4	5466	9			15	8			
12	45663	X	30802	-0-	-14861	-0-	445	1	25186	2	Y	4558	4237	0	149	1	270
							157	4	5014	9			2	8			
01	45663	X	36789	-0-	-8874	-0-	513	1	30108	2	Y	5589	5632	0	149	1	76
							20	4	6148	9			2	8			
02	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	469	1	33448	2	Y	5891	5724	0	146	1	90
							33	4	6480	9			7	8			
*03	60837	X	60837	-0-	-0-	-0-	636	1	47330	2	Y	11569	11337	0	76	1	246
							145	4	12726	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32178	X	30067	-0-	-2111	-0-	421	1	23903	2	Y	5221	492	0	4725	1	132
							5743	9					2	8			
11	31140	X	26874	-0-	-4266	-0-	427	1	21556	2	Y	4425	4354	0	104	1	90
							23	4	4868	9			9	8			
12	32178	X	28031	-0-	-4147	-0-	496	1	22104	2	Y	4775	4491	0	85	1	288
							178	4	5253	9			1	8			
01	30814	X	26557	-0-	-4257	-0-	461	1	21467	2	Y	4191	4351	0	69	1	58
							19	4	4610	9			1	8			
02	24186	X	22710	-0-	-1476	-0-	314	1	18475	2	Y	3544	3490	0	53	1	55
							23	4	3898	9			4	8			
03	25854	X	15316	-0-	-10538	-0-	318	1	11347	2	Y	3249	3208	0	27	1	69
							77	4	3574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50375	X	40168	-0-	-10207	-0-	35134	2	571	4	Y	4057	3980	1	2	8	119
							4463	9									
11	48750	X	39096	-0-	-9654	-0-	34821	2	1	4	Y	3885	3890	1	4	8	110
							4274	9									
12	50375	X	44734	-0-	-5641	-0-	39921	2	4813	9	Y	4375	4310	1	1	8	174
01	45815	X	45815	-0-	-0-	-0-	41103	2	4712	9	Y	4284	4317	1	4	8	137
02	43114	X	43114	-0-	-0-	-0-	38809	2	2	4	Y	3912	3936	1	7	8	106
							4303	9									
*03	46109	X	46109	-0-	-0-	-0-	41653	2	5	4	Y	4046	4067	1			85
							4451	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47368	X	45090	-0-	-2278	-0-	38173	2	591	4	Y	5751	5638	1	3	8	171
							6326	9									
11	45840	X	43185	-0-	-2655	-0-	37429	2	1	4	Y	5232	5247	1	6	8	150
							5755	9									
12	47368	X	44227	-0-	-3141	-0-	38240	2	5987	9	Y	5443	5373	1	1	8	219
01	47368	X	45197	-0-	-2171	-0-	39323	2	5874	9	Y	5340	5382	1	4	8	173
02	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	35505	2	2	4	Y	4895	4929	1	5	8	134
							5385	9									
*03	42283	X	42283	-0-	-0-	-0-	36778	2	4	4	Y	5001	5029	1			106
							5501	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84588	X	84588	-0-	-0-	-0-	2619	1	73223	2	Y	6858	6790	1	92	8	88
							1202	4	7544	9							
11	87915	X	87915	-0-	-0-	-0-	2128	1	78297	2	Y	6686	6567	1	70	8	137
							135	4	7355	9							
12	88646	X	88646	-0-	-0-	-0-	2405	1	78527	2	Y	6694	6575	1	94	8	162
							351	4	7363	9							
01	86260	X	86260	-0-	-0-	-0-	2099	1	76744	2	Y	6396	6326	1	125	8	107
							381	4	7036	9							
02	79895	X	79164	-0-	-731	-0-	2016	1	69903	2	Y	5883	5816	1	71	8	103
							774	4	6471	9							
03	85405	X	82950	-0-	-2455	-0-	1872	1	74400	2	Y	6058	6026	1			135
							14	4	6664	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48143	X	43627	-0-	-4516	-0-	4724	1	34855	2	Y	3160	3136	1	45	8	41
							572	4	3476	9							
11	45150	X	41786	-0-	-3364	-0-	3816	1	34711	2	Y	2908	2855	1	34	8	60
							60	4	3199	9							
12	46655	X	42558	-0-	-4097	-0-	4163	1	34926	2	Y	3012	2950	1	49	8	73
							156	4	3313	9							
01	46779	X	39250	-0-	-7529	-0-	3004	1	33201	2	Y	2618	2585	1	62	8	44
							165	4	2880	9							
02	38918	X	34903	-0-	-4015	-0-	2808	1	29130	2	Y	2403	2369	1	36	8	42
							322	4	2643	9							
03	41602	X	35407	-0-	-6195	-0-	1687	1	31043	2	Y	2428	2416	1			54
							6	4	2671	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64319	X	64319	-0-	-0-	-0-	55228	2	1	4	Y	8264	761	0	7461	1	206
							9090	9					3	8			
11	65700	X	65399	-0-	-301	-0-	24	1	56082	2	Y	8407	8118	0	310	1	169
							45	4	9248	9			16	8			
12	67890	X	52959	-0-	-14931	-0-	70	1	45171	2	Y	6746	6290	0	223	1	400
							297	4	7421	9			2	8			
01	67890	X	50442	-0-	-17448	-0-	90	1	43953	2	Y	5788	5926	0	182	1	78
							32	4	6367	9			2	8			
02	63423	X	22400	-0-	-41023	-0-	33	1	19389	2	Y	2567	2537	0	66	1	39
							154	4	2824	9			3	8			
03	67797	X	51022	-0-	-16775	-0-	66	1	44691	2	Y	5526	5314	0	136	1	115
							186	4	6079	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

10	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	7951	1	44157	2	Y	4389	4354	1	57	8	57
							724	4	4828	9							
11	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	6012	1	44677	2	Y	4028	3962	1	40	8	83
							77	4	4431	9							
12	52979	X	51859	-0-	-1120	-0-	3136	1	44226	2	Y	3908	3842	1	54	8	95
							198	4	4299	9							
01	52979	X	48677	-0-	-4302	-0-	2710	1	41774	2	Y	3624	3585	1	73	8	61
							207	4	3986	9							
02	50808	X	44518	-0-	-6290	-0-	2635	1	37643	2	Y	3475	3430	1	45	8	61
							417	4	3823	9							
03	54312	X	45643	-0-	-8669	-0-	1569	1	40208	2	Y	3507	3490	1			78
							8	4	3858	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

10	35619	X	26241	-0-	-9378	-0-	23876	2	2365	9	Y	2150	2193	0	25	1	47
													58	8			
11	32820	X	22187	-0-	-10633	-0-	22143	2	44	9	Y	40	46	0	25	1	-0-
													16	8			
12	31620	X	22676	-0-	-8944	-0-	20435	2	2241	9	Y	2037	1814	0	31	1	150
													42	8			
01	29357	X	4816	-0-	-24541	-0-	752	2	2	4	Y	3693	3683	0	3	1	130
							4062	9					27	8			
02	22968	X	2913	-0-	-20055	-0-	254	2	2659	9	Y	2417	2417	0	3	8	127
03	24552	X	4900	-0-	-19652	-0-	343	2	4557	9	Y	4143	4128	0	1	1	132
													9	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

10	46996	X	8487	-0-	-38509	-0-	6987	2	1500	9	Y	1364	141	0	1356	1	35
													1	8			
11	43590	X	3291	-0-	-40299	-0-	1	1	2421	2	Y	394	406	0	10	1	8
							436	4	433	9			5	8			
12	45043	X	28026	-0-	-17017	-0-	33	1	21523	2	Y	5882	5449	0	81	1	356
							6470	9					4	8			
01	45043	X	38226	-0-	-6817	-0-	60	1	29495	2	Y	7883	8033	0	93	1	109
							8671	9					4	8			
02	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	61	1	36026	2	Y	9451	9213	0	186	1	145
							4	4	10396	9			16	8			
*03	39313	X	39313	-0-	-0-	-0-	45	1	30746	2	Y	7712	7554	0	141	1	162
							39	4	8483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	22047	-0-	-986	-0-	18996	2	3051	9	Y	2774	256	0	2509	1	69
													2	8			
11	22290	X	17965	-0-	-4325	-0-	7	1	15404	2	Y	2303	2231	0	84	1	46
							21	4	2533	9			11	8			
12	23033	X	16835	-0-	-6198	-0-	23	1	14595	2	Y	1846	1725	0	55	1	110
							186	4	2031	9			2	8			
01	22041	X	16551	-0-	-5490	-0-	29	1	14112	2	Y	2173	2206	0	45	1	30
							20	4	2390	9			2	8			
02	20358	X	14343	-0-	-6015	-0-	22	1	12871	2	Y	1293	1262	0	36	1	20
							28	4	1422	9			5	8			
03	21762	X	12623	-0-	-9139	-0-	17	1	11674	2	Y	762	740	0	26	1	16
							94	4	838	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

10	28768	X	22387	-0-	-6381	-0-	19291	2	24	4	Y	2793	2750	0	271	1	73
							3072	9					37	8			
11	27840	X	26194	-0-	-1646	-0-	22914	2	37	4	Y	2948	2870	0	24	1	108
							3243	9					19	8			
12	28179	X	25970	-0-	-2209	-0-	22261	2	1	4	Y	3371	3122	0	26	1	281
							3708	9					50	8			
01	27838	X	24317	-0-	-3521	-0-	20549	2	473	4	Y	2995	3029	0	94	1	107
							3295	9					46	8			
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	20600	2	3076	9	Y	2796	2663	0	29	1	201
													10	8			
*03	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	22594	2	3482	9	Y	3165	3193	0	38	1	117
													18	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	14027	2	2101	9	Y	1910	178	0	1749	1	48
													2	8			
11	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	7	1	16790	2	Y	2360	2261	0	87	1	47
							26	4	2596	9			13	8			
12	21328	X	20745	-0-	-583	-0-	28	1	18024	2	Y	2263	2098	0	76	1	134
							204	4	2489	9			2	8			
01	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	45	1	21723	2	Y	2370	2393	0	77	1	32
							24	4	2607	9			2	8			
02	19952	X	19891	-0-	-61	-0-	30	1	17615	2	Y	1900	1841	0	55	1	29
							156	4	2090	9			7	8			
03	20708	X	19712	-0-	-996	-0-	27	1	17981	2	Y	1446	1402	0	43	1	30
							113	4	1591	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

10	62098	X	62098	-0-	-0-	-0-	47356	2	54	4	Y	13353	3684	0	9658	1	62
							14688	9					7	8			
11	58245	X	58245	-0-	-0-	-0-	44388	2	150	4	Y	12461	12087	0	312	1	111
							13707	9					13	8			
12	60659	X	60659	-0-	-0-	-0-	46751	2	13908	9	Y	12644	12365	0	202	1	185
													3	8			
01	58111	X	58111	-0-	-0-	-0-	45560	2	20	4	Y	11392	11327	0	161	1	81
							12531	9					8	8			
02	49532	X	48731	-0-	-801	-0-	37597	2	207	4	Y	9934	9808	0	117	1	77
							10927	9					13	8			
03	52948	X	48779	-0-	-4169	-0-	37499	2	85	4	Y	10177	10075	0	104	1	75
							11195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87854	X	68998	-0-	-18856	-0-	55052	2	69	4	N	12615	4387	0	8441	1	488
							13877	9					7	8			
11	84390	X	75384	-0-	-9006	-0-	61670	2	13714	9	N	12467	12042	0	415	1	471
													27	8			
12	81468	X	66922	-0-	-14546	-0-	54298	2	12624	9	N	11476	10223	0	432	1	1288
													4	8			
01	80011	X	61952	-0-	-18059	-0-	49906	2	294	4	N	10684	10951	0	333	1	684
							11752	9					4	8			
02	72964	X	61605	-0-	-11359	-0-	49366	2	895	4	N	10313	10065	0	291	1	625
							11344	9					16	8			
03	77903	X	64525	-0-	-13378	-0-	53118	2	11407	9	N	10370	9993	0	355	1	647

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

10	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	17450	2	868	4	Y	2451	2359	0	81	1	51
							2696	9					1	8			
11	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	19029	2	61	4	Y	2018	1942	0	78	1	46
							2220	9					3	8			
12	20522	X	19492	-0-	-1030	-0-	16936	2	2556	9	Y	2324	2156	0	62	1	151
													1	8			
01	20522	X	17295	-0-	-3227	-0-	15017	2	2278	9	Y	2071	2106	0	78	1	36
													2	8			
02	20706	X	17534	-0-	-3172	-0-	15319	2	8	4	Y	2006	1931	0	70	1	38
							2207	9					3	8			
03	22134	X	18804	-0-	-3330	-0-	16589	2	5	4	Y	2009	1937	0	68	1	42
							2210	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

10	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	7116	2	353	4	Y	1173	1129	0	38	1	25
							1290	9					1	8			
11	9960	X	6422	-0-	-3538	-0-	5131	2	16	4	Y	1159	1132	0	24	1	27
							1275	9					1	8			
12	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	6040	2	1178	9	Y	1071	1002	0	26	1	70
01	9238	X	6644	-0-	-2594	-0-	5532	2	1112	9	Y	1011	1034	0	28	1	18
													1	8			
02	8555	X	5295	-0-	-3260	-0-	4384	2	2	4	Y	826	807	0	19	1	16
							909	9					2	8			
03	8773	X	6126	-0-	-2647	-0-	5123	2	2	4	Y	910	887	0	20	1	19
							1001	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	13923	2	3267	9	Y	2970	93	0	2866	1	250
													2	8			
11	15840	X	15084	-0-	-756	-0-	12244	2	2840	9	Y	2582	2566	0	57	1	205
													4	8			
12	16678	X	15937	-0-	-741	-0-	12626	2	3311	9	Y	3010	2855	0	52	1	307
													1	8			
01	17205	X	16509	-0-	-696	-0-	13153	2	23	4	Y	3030	3157	0	46	1	131
							3333	9					3	8			
02	15109	X	14806	-0-	-303	-0-	12213	2	2593	9	Y	2357	2320	0	38	1	125
													5	8			
*03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	15213	2	3196	9	Y	2905	2813	0	42	1	175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63237	X	63237	-0-	-0-	-0-	49566	2	57	4	Y	12376	3411	0	8950	1	57
							13614	9					8	8			
11	60661	X	60661	-0-	-0-	-0-	47463	2	161	4	Y	11852	11488	0	301	1	105
							13037	9					15	8			
12	59298	X	59298	-0-	-0-	-0-	46439	2	12859	9	Y	11690	11375	0	247	1	170
													3	8			
01	58456	X	58456	-0-	-0-	-0-	46573	2	21	4	Y	10784	10674	0	194	1	77
							11862	9					9	8			
02	52345	X	50211	-0-	-2134	-0-	39916	2	233	4	Y	9147	8992	0	147	1	71
							10062	9					14	8			
03	55955	X	54016	-0-	-1939	-0-	43461	2	94	4	Y	9510	9369	0	142	1	70
							10461	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

10	19716	X	13379	-0-	-6337	-0-	11101	2	116	4	Y	1965	142	0	1899	1	153
							2162	9					1	8			
11	14220	X	13992	-0-	-228	-0-	12045	2	8	4	Y	1763	1761	0	58	1	94
							1939	9					3	8			
12	15097	X	13743	-0-	-1354	-0-	10738	2	1199	4	Y	1642	1487	0	46	1	202
							1806	9					1	8			
01	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	9272	2	924	4	Y	1477	1519	0	43	1	115
							1625	9					2	8			
02	13514	X	6644	-0-	-6870	-0-	5174	2	7	4	Y	1330	1316	0	12	1	114
							1463	9					3	8			
03	14446	X	8165	-0-	-6281	-0-	6866	2	1	4	Y	1180	1105	0	14	1	175
							1298	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

10	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13451	2	669	4	Y	1781	1714	0	60	1	37
							1959	9					1	8			
11	15120	X	7772	-0-	-7348	-0-	6099	2	19	4	Y	1504	1480	0	24	1	35
							1654	9					2	8			
12	16089	X	15594	-0-	-495	-0-	13508	2	2086	9	Y	1896	1759	0	48	1	123
													1	8			
01	16089	X	15740	-0-	-349	-0-	13716	2	2024	9	Y	1840	1854	0	75	1	32
													2	8			
02	15051	X	14318	-0-	-733	-0-	12478	2	6	4	Y	1667	1603	0	61	1	32
							1834	9					3	8			
03	16089	X	14883	-0-	-1206	-0-	13031	2	4	4	Y	1680	1621	0	56	1	35
							1848	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

10	12896	X	9774	-0-	-3122	-0-	8205	2	408	4	Y	1055	1013	0	37	1	22
							1161	9					1	8			
11	11130	X	7874	-0-	-3256	-0-	6944	2	22	4	Y	825	799	0	28	1	19
							908	9					1	8			
12	10943	X	8655	-0-	-2288	-0-	7444	2	1211	9	Y	1101	1021	0	27	1	72
01	10943	X	9232	-0-	-1711	-0-	8014	2	1218	9	Y	1107	1120	0	39	1	19
													1	8			
02	9715	X	8386	-0-	-1329	-0-	7314	2	4	4	Y	971	938	0	31	1	19
							1068	9					2	8			
03	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	7049	2	2	4	Y	889	862	0	27	1	19
							978	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21762	X	14859	-0-	-6903	-0-	12789	2	2070	9	Y	1882	98	0	1965	1	153
													1	8			
11	21060	X	11542	-0-	-9518	-0-	9817	2	1725	9	Y	1568	1486	0	45	1	189
													1	8			
12	20770	X	17724	-0-	-3046	-0-	15391	2	2333	9	Y	2121	1835	0	81	1	394
01	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	15117	2	2255	9	Y	2050	2090	0	66	1	287
													1	8			
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14660	2	2086	9	Y	1896	1795	0	57	1	329
													2	8			
*03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	15949	2	2049	9	Y	1863	1835	0	38	1	319

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40486	X	35102	-0-	-5384	-0-	28408	2	1410	4	Y	4804	4626	0	153	1	101
							5284	9					2	8			
11	39180	X	32367	-0-	-6813	-0-	27614	2	88	4	Y	4241	4108	0	132	1	97
							4665	9					5	8			
12	39773	X	35430	-0-	-4343	-0-	30248	2	5182	9	Y	4711	4374	0	127	1	306
													1	8			
01	37665	X	34158	-0-	-3507	-0-	29433	2	4725	9	Y	4295	4419	0	103	1	76
													3	8			
02	34800	X	30966	-0-	-3834	-0-	26683	2	14	4	Y	3881	3793	0	83	1	75
							4269	9					6	8			
03	35433	X	33064	-0-	-2369	-0-	28777	2	9	4	Y	3889	3802	0	79	1	83
							4278	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	11210	-0-	-2709	-0-	9195	2	2015	9	Y	1832	56	0	1732	1	154
													1	8			
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	965	1040	0	1	8	78
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	1964	1838	0			204
01	11222	X	2762	-0-	-8460	-0-	30	4	2732	9	Y	2484	2578	0	1	8	109
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					Y	2045	2041	0	3	8	110
03	11222	X	9387	-0-	-1835	-0-	7040	2	2347	9	Y	2134	2090	0	25	1	129

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	13273	-0-	-2878	-0-	11492	2	30	4	Y	1592	1568	1	2	8	586
							1751	9									
11	15660	X	11030	-0-	-4630	-0-	9449	2	1581	9	Y	1437	1566	1	8	8	449
12	14322	X	7454	-0-	-6868	-0-	6191	2	1263	9	Y	1148	1180	1	1	8	416
01	14322	X	3704	-0-	-10618	-0-	2333	2	197	4	Y	1067	1150	1	1	8	332
							1174	9									
02	13398	X	4395	-0-	-9003	-0-	3658	2	47	4	Y	627	582	1	3	8	374
							690	9									
03	13268	X	9832	-0-	-3436	-0-	8523	2	1309	9	Y	1190	1154	1			410

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	10889	-0-	-2441	-0-	9745	2	1144	9	Y	1040	72	0	991	1	48
11	12240	X	8870	-0-	-3370	-0-	7992	2	878	9	Y	798	782	0	38	1	24
													2	8			
12	12090	X	9906	-0-	-2184	-0-	8807	2	1099	9	Y	999	898	0	38	1	87
01	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	9410	2	1117	9	Y	1015	1026	0	45	1	31
02	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	10022	2	1026	9	Y	933	894	0	27	1	42
													1	8			
03	10881	X	10713	-0-	-168	-0-	9692	2	1021	9	Y	928	913	0	23	1	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	9226	2	1637	9	Y	1488	1556	1	1	8	355
11	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11054	2	1889	9	Y	1717	1762	1	3	8	307
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11183	2	1636	9	Y	1487	1388	1	1	8	405
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	11037	2	1756	9	Y	1596	1749	1	1	8	251
02	12499	X	10067	-0-	-2432	-0-	8804	2	1263	9	Y	1148	1162	1	2	8	235
03	13361	X	3222	-0-	-10139	-0-	2850	2	372	9	Y	338	9	1			564

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	17859	2	4340	9	Y	3945	279	0	3744	1	189
													1	8			
11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	17313	2	4095	9	Y	3723	3711	0	80	1	117
													4	8			
12	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	17373	2	4325	9	Y	3932	3627	0	71	1	350
													1	8			
01	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	17082	2	3964	9	Y	3604	3782	0	59	1	112
													1	8			
02	21895	X	15589	-0-	-6306	-0-	12534	2	3055	9	Y	2777	2723	0	33	1	129
													4	8			
03	22196	X	11703	-0-	-10493	-0-	9253	2	2450	9	Y	2227	2251	0	22	1	83

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224	X	27864	-0-	-6360	-0-	23847	2	445	4	Y	3247	3185	1	1	8	96
							3572	9									
11	33120	X	26778	-0-	-6342	-0-	23282	2	3496	9	Y	3178	3180	1	3	8	91
12	32147	X	26388	-0-	-5759	-0-	23107	2	3281	9	Y	2983	2953	1	1	8	120
01	29822	X	26429	-0-	-3393	-0-	23207	2	3222	9	Y	2929	2952	1	2	8	95
02	25172	X	24937	-0-	-235	-0-	21920	2	1	4	Y	2742	2758	1	4	8	75
							3016	9									
03	26908	X	25774	-0-	-1134	-0-	22674	2	3	4	Y	2815	2830	1			60
							3097	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41912	X	36605	-0-	-5307	-0-	31435	2	522	4	Y	4225	4144	1	3	8	124
							4648	9									
11	40560	X	36193	-0-	-4367	-0-	31730	2	4463	9	Y	4057	4059	1	6	8	116
12	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	32734	2	4369	9	Y	3972	3928	1	1	8	159
01	40982	X	35668	-0-	-5314	-0-	31610	2	4058	9	Y	3689	3725	1	4	8	119
02	36395	X	32715	-0-	-3680	-0-	29056	2	1	4	Y	3325	3346	1	7	8	91
							3658	9									
03	37386	X	33965	-0-	-3421	-0-	30309	2	4	4	Y	3320	3341	1			70
							3652	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	15188	-0-	-2978	-0-	40	1	12133	2	Y	2741	2758	0	13	1	193
							3015	9					46	8			
11	17640	X	15341	-0-	-2299	-0-	72	1	11933	2	Y	3033	3000	0	12	1	203
							3336	9					11	8			
12	17763	X	16063	-0-	-1700	-0-	88	1	12553	2	Y	3111	2671	0	14	1	600
							3422	9					29	8			
01	17732	X	15496	-0-	-2236	-0-	96	1	12415	2	Y	2714	3017	0	42	1	224
							2985	9					31	8			
02	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	96	1	10492	2	Y	2448	2452	0	11	1	204
							2693	9					5	8			
*03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	2	Y	2657	2618	0	14	1	222
							17	4	2923	9			7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	15011	2	1978	9	Y	1798	1978	1	1	8	282
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	38	192	1	2	8	126
12	17887	X	11558	-0-	-6329	-0-	9973	2	1585	9	Y	1441	1222	1	1	8	344
01	17887	X	9953	-0-	-7934	-0-	8031	2	1922	9	Y	1747	1733	1	1	8	357
02	16733	X	12542	-0-	-4191	-0-	10778	2	1764	9	Y	1604	1559	1	3	8	399
03	16988	X	16381	-0-	-607	-0-	14438	2	1943	9	Y	1766	1679	1			486

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	14204	2	1447	9	Y	1315	1591	1	1	8	226
11	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	17596	2	1425	9	Y	1295	1206	1	2	8	313
12	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	17627	2	1783	9	Y	1621	1648	1	1	8	285
01	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	9357	2	1630	9	Y	1482	1559	1	1	8	207
02	18386	X	12954	-0-	-5432	-0-	11688	2	1266	9	Y	1151	990	1	3	8	365
03	19654	X	17752	-0-	-1902	-0-	16221	2	1531	9	Y	1392	1372	1			385

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	9455	2	12	4	Y	2525	2487	0	235	1	67
							2778	9					10	8			
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	10231	2	16	4	Y	2350	2319	0	8	1	87
							2585	9					3	8			
12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	15648	2	2906	9	Y	2642	2484	0	14	1	223
													8	8			
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	10034	2	10	4	Y	2326	2429	0	27	1	86
							2559	9					7	8			
02	12412	X	8377	-0-	-4035	-0-	5923	2	2454	9	Y	2231	2148	0	5	1	162
													2	8			
03	14539	X	12568	-0-	-1971	-0-	9839	2	2729	9	Y	2481	2537	0	10	1	93
													3	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	4	Y	2023	1909	0	72	1	134
							2225	9					72	8			
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5148	2	1932	9	Y	1756	1708	0	6	1	153
													23	8			
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	6688	2	2856	9	Y	2596	2273	0	8	1	413
													55	8			
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	8242	2	3029	9	Y	2754	2886	0	29	1	200
													52	8			
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	6663	2	2180	9	Y	1982	1966	0	7	1	202
													7	8			
*03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	6693	2	2000	9	Y	1818	1868	0	9	1	132
													11	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

10	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	3667	2	10	4	Y	1589	1586	0	58	1	108
							1748	9					15	8			
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	4661	2	2008	9	Y	1825	1765	0	4	1	161
													3	8			
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	4914	2	2319	9	Y	2108	1914	0	5	1	342
													8	8			
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	4981	2	1858	9	Y	1689	1885	0	15	1	125
													6	8			
02	5539	X	5413	-0-	-126	-0-	3814	2	1599	9	Y	1454	1425	0	4	1	149
													1	8			
*03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	4863	2	1698	9	Y	1544	1573	0	5	1	113
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26660	X	19638	-0-	-7022	-0-	15800	2	784	4	Y	2776	2691	0	81	1	58
							3054	9					2	8			
11	25800	X	22501	-0-	-3299	-0-	19149	2	62	4	Y	2991	2890	0	87	1	68
							3290	9					4	8			
12	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	24465	2	3775	9	Y	3432	3153	0	125	1	221
													1	8			
01	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	23186	2	3664	9	Y	3331	3391	0	99	1	59
													3	8			
02	24737	X	24103	-0-	-634	-0-	20802	2	11	4	Y	2991	2907	0	79	1	58
							3290	9					6	8			
03	28241	X	24481	-0-	-3760	-0-	21256	2	7	4	Y	2925	2850	0	71	1	62
							3218	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

10	39339	X	37018	-0-	-2321	-0-	33309	2	11	4	Y	3362	306	0	3042	1	142
							3698	9					2	8			
11	38070	X	36988	-0-	-1082	-0-	12	1	33095	2	Y	3519	3412	0	151	1	88
							10	4	3871	9			10	8			
12	41256	X	41256	-0-	-0-	-0-	50	1	37285	2	Y	3505	3211	0	152	1	228
							65	4	3856	9			2	8			
01	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	46	1	33692	2	Y	3281	3286	0	115	1	106
							134	4	3609	9			2	8			
02	33379	X	31972	-0-	-1407	-0-	42	1	28773	2	Y	2709	2604	0	92	1	113
							177	4	2980	9			6	8			
03	35681	X	34502	-0-	-1179	-0-	42	1	31532	2	Y	2658	2573	0	90	1	108
							4	4	2924	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

10	54777	X	49161	-0-	-5616	-0-	43779	2	13	4	Y	4881	451	0	4410	1	209
							5369	9					3	8			
11	50400	X	47181	-0-	-3219	-0-	14	1	41893	2	Y	4784	4656	0	204	1	120
							12	4	5262	9			13	8			
12	52080	X	48321	-0-	-3759	-0-	56	1	43018	2	Y	4704	4274	0	244	1	304
							73	4	5174	9			2	8			
01	50034	X	44073	-0-	-5961	-0-	52	1	39023	2	Y	4406	4381	0	186	1	141
							151	4	4847	9			2	8			
02	44660	X	41850	-0-	-2810	-0-	50	1	36872	2	Y	4287	4086	0	155	1	178
							212	4	4716	9			9	8			
03	47740	X	43388	-0-	-4352	-0-	50	1	38920	2	Y	4012	3881	0	146	1	163
							5	4	4413	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

10	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	42775	2	11	4	Y	3610	325	0	3260	1	151
							3971	9					2	8			
11	91417	X	91417	-0-	-0-	-0-	20	1	83314	2	Y	7333	6849	0	440	1	181
							17	4	8066	9			14	8			
12	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	62	1	63322	2	Y	5745	5157	0	403	1	364
							80	4	6320	9			2	8			
01	47843	X	47843	-0-	-0-	-0-	46	1	43588	2	Y	3704	3717	0	233	1	116
							135	4	4074	9			2	8			
02	88363	X	37945	-0-	-50418	-0-	40	1	34580	2	Y	2870	2700	0	163	1	117
							168	4	3157	9			6	8			
03	94457	X	38830	-0-	-55627	-0-	39	1	35859	2	Y	2662	2522	0	151	1	106
							4	4	2928	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	31880	2	7	4	Y	3083	283	0	2825	1	130
							3391	9					2	8			
11	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	14	1	47396	2	Y	8007	7645	0	277	1	203
							11	4	8808	9			12	8			
12	87711	X	87711	-0-	-0-	-0-	76	1	74774	2	Y	11602	10462	0	590	1	750
							99	4	12762	9			3	8			
01	42532	X	37581	-0-	-4951	-0-	49	1	32419	2	Y	4519	4908	0	215	1	144
							142	4	4971	9			2	8			
02	54375	X	21085	-0-	-33290	-0-	35	1	18434	2	Y	2244	2181	0	108	1	92
							148	4	2468	9			7	8			
03	65007	X	22335	-0-	-42672	-0-	39	1	19877	2	Y	2195	2095	0	104	1	88
							4	4	2415	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60729	X	25207	-0-	-35522	-0-	21680	2	5	4	Y	3202	309	0	2983	1	139
							3522	9					1	8			
11	58770	X	16781	-0-	-41989	-0-	7	1	14190	2	Y	2344	2330	0	73	1	59
							6	4	2578	9			21	8			
12	57195	X	44435	-0-	-12760	-0-	56	1	37464	2	Y	6221	5580	0	289	1	404
							72	4	6843	9			7	8			
01	50716	X	26172	-0-	-24544	-0-	48	1	22079	2	Y	3551	3694	0	142	1	114
							139	4	3906	9			5	8			
02	40165	X	24687	-0-	-15478	-0-	39	1	21096	2	Y	3078	2926	0	121	1	127
							166	4	3386	9			18	8			
03	42935	X	31750	-0-	-11185	-0-	50	1	27775	2	Y	3564	3406	0	141	1	144
							5	4	3920	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	15944	2	33	4	Y	1610	1600	1	2	8	382
							1771	9									
11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	14774	2	1689	9	Y	1535	1595	1	7	8	315
12	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	13646	2	1595	9	Y	1450	1415	1	1	8	349
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11076	2	282	4	Y	1157	1000	1	1	8	505
							1273	9									
02	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	15255	2	99	4	Y	1462	1392	1	6	8	569
							1608	9									
*03	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	15958	2	1909	9	Y	1735	1573	1			731

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	27829	-0-	-12905	-0-	21316	2	33	4	Y	5891	5937	1	3	8	64
							6480	9									
11	37110	X	16392	-0-	-20718	-0-	11130	2	3	4	Y	4781	4802	1	2	8	41
							5259	9									
12	35588	X	24866	-0-	-10722	-0-	18494	2	60	4	Y	5738	5555	1			224
							6312	9									
01	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					Y	20	243	1			1
02	27985	X	1957	-0-	-26028	-0-	1537	2	9	4	Y	374	333	1			42
							411	9									
03	27838	X	23375	-0-	-4463	-0-	16685	2	572	4	Y	5562	5467	1	28	8	109
							6118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55087 X	48959	-0-	-6128	-0-	38817	2	8	4	Y	9213	1646	0	7685	1	236
						10134	9					4	8			
11	53310 X	50091	-0-	-3219	-0-	39220	2	10871	9	Y	9883	9710	0	228	1	164
												17	8			
12	55056 X	41955	-0-	-13101	-0-	34829	2	7126	9	Y	6478	6128	0	181	1	329
												4	8			
01	52421 X	29364	-0-	-23057	-0-	23196	2	4	4	Y	5604	5503	0	190	1	238
						6164	9					2	8			
02	49039 X	23149	-0-	-25890	-0-	16271	2	281	4	Y	5997	5997	0	118	1	112
						6597	9					8	8			
03	51739 X	12236	-0-	-39503	-0-	8735	2	3501	9	Y	3183	3209	0	67	1	19

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

10	59799 X	40169	-0-	-19630	-0-	34569	2	756	4	Y	4404	4318	1	4	8	129
						4844	9									
11	57870 X	36681	-0-	-21189	-0-	32289	2	1	4	Y	3992	3998	1	9	8	114
						4391	9									
12	51522 X	34290	-0-	-17232	-0-	30429	2	3861	9	Y	3510	3482	1	2	8	140
01	42997 X	28635	-0-	-14362	-0-	25178	2	3457	9	Y	3143	3176	1	5	8	102
02	37584 X	24908	-0-	-12676	-0-	21617	2	2	4	Y	2990	3002	1	8	8	82
						3289	9									
03	40176 X	23047	-0-	-17129	-0-	20048	2	4	4	Y	2723	2747	1			58
						2995	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

10	60574 X	45133	-0-	-15441	-0-	39224	2	806	4	Y	4639	4552	1	3	8	136
						5103	9									
11	54960 X	46163	-0-	-8797	-0-	41084	2	1	4	Y	4616	4612	1	8	8	132
						5078	9									
12	56792 X	48041	-0-	-8751	-0-	43380	2	4661	9	Y	4237	4199	1	2	8	168
01	53719 X	53719	-0-	-0-	-0-	48295	2	5424	9	Y	4931	4935	1	5	8	159
02	46483 X	46483	-0-	-0-	-0-	41859	2	2	4	Y	4202	4238	1	9	8	114
						4622	9									
03	48050 X	43114	-0-	-4936	-0-	38599	2	5	4	Y	4100	4127	1			87
						4510	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

10	52607 X	36578	-0-	-16029	-0-	31324	2	523	4	Y	4301	4219	1	3	8	127
						4731	9									
11	49320 X	40832	-0-	-8488	-0-	36102	2	1	4	Y	4299	4297	1	6	8	123
						4729	9									
12	50964 X	44042	-0-	-6922	-0-	38996	2	5046	9	Y	4587	4525	1	1	8	184
01	46438 X	41017	-0-	-5421	-0-	36489	2	4528	9	Y	4116	4164	1	3	8	133
02	39469 X	38173	-0-	-1296	-0-	33964	2	1	4	Y	3825	3847	1	7	8	104
						4208	9									
03	44051 X	38985	-0-	-5066	-0-	34797	2	4	4	Y	3804	3827	1			81
						4184	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	65162 X	56813	-0-	-8349	-0-	47903 2 8839 9	71 4	Y	8035	2247 0 4 8	5860 1	127
11	63060 X	49435	-0-	-13625	-0-	41429 2	8006 9	Y	7278	6942 0 15 8	363 1	85
12	65162 X	50115	-0-	-15047	-0-	41952 2	8163 9	Y	7421	6982 0 3 8	305 1	216
01	79051 X	79051	-0-	-0-	-0-	64508 2 14439 9	104 4	Y	13126	12813 0 3 8	394 1	132
02	77481 X	77481	-0-	-0-	-0-	62511 2	14970 9	Y	13609	13264 0 9 8	338 1	130
03	56823 X	39740	-0-	-17083	-0-	33580 2 6153 9	7 4	Y	5594	5413 0	236 1	75

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

10	34999 X	23772	-0-	-11227	-0-	17599 2 5305 9	868 4	Y	4823	4696 0 3 8	96 1	102
11	33870 X	22364	-0-	-11506	-0-	17443 2 4866 9	55 4	Y	4424	4334 0 5 8	85 1	102
12	27827 X	27827	-0-	-0-	-0-	22082 2	5745 9	Y	5223	4894 0 1 8	87 1	343
01	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	27787 2	6042 9	Y	5493	5643 0 4 8	91 1	98
02	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	23885 2 5090 9	12 4	Y	4627	4558 0 7 8	70 1	90
*03	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	24777 2 5280 9	8 4	Y	4800	4723 0	64 1	103

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

10	84413 X	61256	-0-	-23157	-0-	57682 2 3543 9	31 4	Y	3221	3147 1	136 8	96
11	76530 X	52958	-0-	-23572	-0-	49758 2 2837 9	363 4	Y	2579	2445 1	134 8	96
12	78368 X	53377	-0-	-24991	-0-	49404 2 3188 9	785 4	Y	2898	2603 1	83 8	308
01	74276 X	51518	-0-	-22758	-0-	45175 2 2932 9	3411 4	Y	2665	2692 1	68 8	213
02	64931 X	49385	-0-	-15546	-0-	45869 2 2802 9	714 4	Y	2547	2425 1	60 8	275
03	61101 X	50537	-0-	-10564	-0-	47817 2 2706 9	14 4	Y	2460	2534 1		201

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

10	90427 X	60877	-0-	-29550	-0-	55742 2 5105 9	30 4	Y	4641	4532 1	196 8	138
11	77640 X	50948	-0-	-26692	-0-	46604 2 4001 9	343 4	Y	3637	3452 1	188 8	135
12	77872 X	47262	-0-	-30610	-0-	42881 2 3808 9	573 4	Y	3462	3126 1	104 8	367
01	73563 X	47079	-0-	-26484	-0-	41118 2 3977 9	1984 4	Y	3615	3600 1	93 8	289
02	55941 X	43081	-0-	-12860	-0-	39057 2 3674 9	350 4	Y	3340	3189 1	79 8	361
03	59799 X	46155	-0-	-13644	-0-	42420 2 3727 9	8 4	Y	3388	3472 1		277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60047	X	52764	-0-	-7283	-0-	44822	2	49	4	Y	7175	1992	0	5245	1	113
							7893	9					3	8			
11	58110	X	46656	-0-	-11454	-0-	39493	2	7163	9	Y	6512	6134	0	403	1	75
													13	8			
12	57815	X	45739	-0-	-12076	-0-	38621	2	7118	9	Y	6471	6025	0	332	1	187
													2	8			
01	54994	X	41639	-0-	-13355	-0-	35020	2	54	4	Y	5968	5841	0	253	1	59
							6565	9					2	8			
02	42920	X	36119	-0-	-6801	-0-	30322	2	5797	9	Y	5270	5078	0	194	1	50
													7	8			
03	45880	X	38343	-0-	-7537	-0-	32572	2	6	4	Y	5241	4872	0	350	1	69
							5765	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64635	X	50769	-0-	-13866	-0-	44006	2	55	4	Y	6098	1676	0	4488	1	95
							6708	9					3	8			
11	60690	X	45722	-0-	-14968	-0-	39244	2	6478	9	Y	5889	5454	0	450	1	67
													13	8			
12	62713	X	50288	-0-	-12425	-0-	43472	2	6816	9	Y	6196	5659	0	426	1	175
													3	8			
01	59086	X	46889	-0-	-12197	-0-	40668	2	75	4	Y	5587	5369	0	334	1	54
							6146	9					5	8			
02	46339	X	46339	-0-	-0-	-0-	40662	2	5677	9	Y	5161	4862	0	296	1	48
													9	8			
03	49011	X	44724	-0-	-4287	-0-	38884	2	9	4	Y	5301	4734	0	548	1	67
							5831	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74958	X	27334	-0-	-47624	-0-	23062	2	39	4	Y	3848	1116	0	2902	1	61
							4233	9					4	8			
11	72540	X	45865	-0-	-26675	-0-	37407	2	8458	9	Y	7689	7215	0	416	1	89
													30	8			
12	74958	X	47931	-0-	-27027	-0-	38753	2	9178	9	Y	8344	7824	0	361	1	243
													5	8			
01	69502	X	42334	-0-	-27168	-0-	34334	2	77	4	Y	7203	7096	0	268	1	72
							7923	9					10	8			
02	58174	X	35568	-0-	-22606	-0-	28824	2	6744	9	Y	6131	5931	0	199	1	58
													15	8			
*03	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	40477	2	8	4	Y	7345	6903	0	403	1	97
							8080	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55149	X	46049	-0-	-9100	-0-	39207	2	49	4	Y	6175	1712	0	4514	1	97
							6793	9					2	8			
11	52620	X	39170	-0-	-13450	-0-	33330	2	5840	9	Y	5309	5129	0	204	1	63
													10	8			
12	50003	X	45812	-0-	-4191	-0-	39049	2	6763	9	Y	6148	5838	0	190	1	181
													2	8			
01	47864	X	43606	-0-	-4258	-0-	37299	2	60	4	Y	5679	5647	0	152	1	57
							6247	9					4	8			
02	40252	X	37584	-0-	-2668	-0-	32181	2	5403	9	Y	4912	4799	0	116	1	47
													7	8			
03	43028	X	37117	-0-	-5911	-0-	31926	2	7	4	Y	4713	4593	0	102	1	65
							5184	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81599	X	81599	-0-	-0-	-0-	70947	2	88	4	Y	9604	2652	0	7011	1	150
							10564	9					5	8			
11	98048	X	98048	-0-	-0-	-0-	85186	2	12862	9	Y	11693	11221	0	465	1	138
													19	8			
12	99106	X	99106	-0-	-0-	-0-	85447	2	13659	9	Y	12417	11492	0	703	1	356
													4	8			
01	81592	X	63571	-0-	-18021	-0-	54358	2	96	4	Y	8288	8180	0	375	1	82
							9117	9					7	8			
02	93322	X	50214	-0-	-43108	-0-	42980	2	7234	9	Y	6576	6324	0	262	1	62
													10	8			
03	99758	X	47573	-0-	-52185	-0-	40847	2	9	4	Y	6106	5885	0	200	1	83
							6717	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

10	69719	X	53750	-0-	-15969	-0-	45769	2	58	4	Y	7203	2005	0	5283	1	113
							7923	9					4	8			
11	66360	X	50813	-0-	-15547	-0-	43288	2	7525	9	Y	6841	6596	0	262	1	81
													15	8			
12	63643	X	49935	-0-	-13708	-0-	42629	2	7306	9	Y	6642	6319	0	205	1	196
													3	8			
01	63643	X	48434	-0-	-15209	-0-	41304	2	70	4	Y	6418	6377	0	167	1	65
							7060	9					5	8			
02	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	39950	2	6973	9	Y	6339	6191	0	143	1	61
													9	8			
03	49786	X	44708	-0-	-5078	-0-	38193	2	7	4	Y	5916	5481	0	419	1	77
							6508	9									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

10	61039	X	44097	-0-	-16942	-0-	38692	2	6	4	Y	4908	1395	0	3509	1	54
							5399	9					3	8			
11	55560	X	42575	-0-	-12985	-0-	37630	2	4945	9	Y	4495	4299	0	184	1	55
													11	8			
12	54312	X	43250	-0-	-11062	-0-	42	1	38201	2	Y	4552	4269	0	167	1	169
							5007	9					2	8			
01	45012	X	44383	-0-	-629	-0-	153	1	39150	2	Y	4517	4454	0	143	1	85
							111	4	4969	9			4	8			
02	39324	X	36567	-0-	-2757	-0-	146	1	32136	2	Y	3815	3724	0	104	1	66
							88	4	4197	9			6	8			
03	42036	X	38558	-0-	-3478	-0-	129	1	33928	2	Y	4059	3959	0	101	1	65
							36	4	4465	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

10	94238	X	94238	-0-	-0-	-0-	82230	2	2014	4	Y	9085	9045	1	102	8	117
							9994	9									
11	55862	X	55862	-0-	-0-	-0-	387	1	47630	2	Y	7057	6974	1	55	8	145
							82	4	7763	9							
12	83293	X	83293	-0-	-0-	-0-	2083	1	72256	2	Y	7847	7714	1	87	8	191
							322	4	8632	9							
01	88944	X	88944	-0-	-0-	-0-	1963	1	77300	2	Y	7921	7856	1	123	8	133
							968	4	8713	9							
02	84539	X	84539	-0-	-0-	-0-	2015	1	73624	2	Y	7172	7108	1	71	8	126
							1011	4	7889	9							
03	86738	X	77953	-0-	-8785	-0-	1200	1	68264	2	Y	6782	6757	1			151
							1029	4	7460	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53971 X	41197	-0-	-12774	-0-	32902	2	10	4	Y	7532	7636	1	5	8	98
						8285	9									
11	53775 X	53775	-0-	-0-	-0-	45499	2	78	4	Y	7453	7397	1	4	8	150
						8198	9									
12	48484 X	46200	-0-	-2284	-0-	37762	2	144	4	Y	7540	7314	1			376
						8294	9									
01	47554 X	35847	-0-	-11707	-0-	30865	2	4982	9	Y	4529	4814	1	1	8	90
02	48604 X	25180	-0-	-23424	-0-	17334	2	2640	4	Y	4733	4576	1			247
						5206	9									
03	51956 X	33549	-0-	-18407	-0-	26663	2	6886	9	Y	6260	6414	1	28	8	65

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

10	56947 X	47138	-0-	-9809	-0-	36975	2	11	4	Y	9229	9354	1	7	8	122
						10152	9									
11	55110 X	43636	-0-	-11474	-0-	34092	2	61	4	Y	8621	8560	1	4	8	179
						9483	9									
12	50003 X	46484	-0-	-3519	-0-	36823	2	111	4	Y	8682	8430	1			431
						9550	9									
01	50003 X	38454	-0-	-11549	-0-	32561	2	5893	9	Y	5357	5682	1	1	8	105
02	41847 X	41596	-0-	-251	-0-	27761	2	3902	4	Y	9030	8668	1			467
						9933	9									
03	44733 X	44181	-0-	-552	-0-	34569	2	9612	9	Y	8738	9081	1	34	8	90

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

10	39866 X	32456	-0-	-7410	-0-	25519	2	23	4	Y	6285	6320	1	4	8	68
						6914	9									
11	35640 X	27593	-0-	-8047	-0-	21717	2	2	4	Y	5340	5361	1	2	8	45
						5874	9									
12	31992 X	27922	-0-	-4070	-0-	21957	2	39	4	Y	5387	5220	1			212
						5926	9									
01	32457 X	8772	-0-	-23685	-0-	6607	2	21	4	Y	1949	2051	1			110
						2144	9									
02	25723 X	21498	-0-	-4225	-0-	15629	2	132	4	Y	5215	4716	1			609
						5737	9									
*03	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	23323	2	441	4	Y	6695	7150	1	31	8	123
						7365	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

10	72788 X	52231	-0-	-20557	-0-	46119	2	8	4	Y	5549	1586	0	3963	1	61
						6104	9					3	8			
11	65820 X	48456	-0-	-17364	-0-	42746	2	5710	9	Y	5191	4987	0	190	1	64
												11	8			
12	61380 X	48927	-0-	-12453	-0-	60	1	43008	2	Y	5326	5018	0	171	1	199
						5859	9					2	8			
01	59396 X	53851	-0-	-5545	-0-	238	1	47813	2	Y	5115	5053	0	159	1	97
						173	4	5627	9			5	8			
02	50141 X	48337	-0-	-1804	-0-	244	1	43345	2	Y	4183	4072	0	128	1	72
						147	4	4601	9			8	8			
03	52235 X	46111	-0-	-6124	-0-	174	1	40673	2	Y	4742	4637	0	101	1	76
						48	4	5216	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50375	X	41295	-0-	-9080	-0-	32608	2	40	4	Y	7861	7918	1	3	8	86
							8647	9									
11	48750	X	42645	-0-	-6105	-0-	34306	2	4	4	Y	7577	7597	1	2	8	64
							8335	9									
12	49755	X	33720	-0-	-16035	-0-	26128	2	66	4	Y	6842	6638	1			268
							7526	9									
01	44361	X	12250	-0-	-32111	-0-	9292	2	39	4	Y	2654	2772	1	1	8	149
							2919	9									
02	36598	X	8343	-0-	-28255	-0-	5499	2	123	4	Y	2474	2334	1			289
							2721	9									
03	39122	X	17966	-0-	-21156	-0-	12889	2	484	4	Y	4175	4346	1	37	8	81
							4593	9									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58993	X	45142	-0-	-13851	-0-	35280	2	41	4	Y	8928	9005	1	5	8	97
							9821	9									
11	47820	X	40940	-0-	-6880	-0-	31786	2	4	4	Y	8318	8341	1	4	8	70
							9150	9									
12	50685	X	38248	-0-	-12437	-0-	29403	2	70	4	Y	7977	7737	1			310
							8775	9									
01	50685	X	332	-0-	-50353	-0-	22	2	5	4	Y	277	571	1			16
							305	9									
02	41644	X	357	-0-	-41287	-0-	20	2	36	4	Y	274	257	1			33
							301	9									
03	44516	X	7807	-0-	-36709	-0-	5327	2	239	4	Y	2037	1993	1	38	8	39
							2241	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72478	X	59555	-0-	-12923	-0-	49216	2	11	4	Y	9389	2732	0	6656	1	106
							10328	9					3	8			
11	63150	X	54785	-0-	-8365	-0-	45138	2	9647	9	Y	8770	8542	0	214	1	109
													11	8			
12	65937	X	50398	-0-	-15539	-0-	58	1	41294	2	Y	8224	7846	0	175	1	310
							9046	9					2	8			
01	65937	X	49574	-0-	-16363	-0-	203	1	40750	2	Y	7703	7717	0	145	1	147
							148	4	8473	9			4	8			
02	50344	X	48303	-0-	-2041	-0-	233	1	39739	2	Y	7445	7331	0	125	1	129
							141	4	8190	9			7	8			
03	53816	X	52743	-0-	-1073	-0-	181	1	43493	2	Y	8199	8067	0	129	1	132
							50	4	9019	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	26079	-0-	-519	-0-	22178	2	28	4	Y	3521	3461	0	340	1	93
							3873	9					31	8			
11	28050	X	25549	-0-	-2501	-0-	22245	2	36	4	Y	2971	2921	0	24	1	109
							3268	9					10	8			
12	31279	X	27253	-0-	-4026	-0-	23457	2	1	4	Y	3450	3216	0	28	1	290
							3795	9					25	8			
01	31279	X	24106	-0-	-7173	-0-	20797	2	22	4	Y	2988	3073	0	74	1	108
							3287	9					23	8			
02	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	21042	2	3103	9	Y	2821	2697	0	24	1	203
													5	8			
03	25513	X	20399	-0-	-5114	-0-	17516	2	2883	9	Y	2621	2695	0	24	1	98
													7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	6833	2	8	4	Y	2205	2116	0	202	1	58
							2426	9					44	8			
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	6926	2	11	4	Y	2102	2059	0	9	1	77
							2312	9					15	8			
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7306	2	2586	9	Y	2351	2186	0	10	1	197
													35	8			
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7336	2	8	4	Y	1925	1991	0	30	1	70
							2118	9					31	8			
02	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	6911	2	1961	9	Y	1783	1708	0	9	1	129
													7	8			
*03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	6909	2	1987	9	Y	1806	1847	0	10	1	67
													11	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80941	X	56758	-0-	-24183	-0-	49885	2	10	4	Y	6239	1771	0	4460	1	69
							6863	9					3	8			
11	72750	X	52498	-0-	-20252	-0-	46337	2	6161	9	Y	5601	5374	0	216	1	68
													12	8			
12	55692	X	55692	-0-	-0-	-0-	62	1	49033	2	Y	5997	5636	0	204	1	223
							6597	9					2	8			
01	56761	X	54997	-0-	-1764	-0-	220	1	47824	2	Y	6175	6109	0	167	1	117
							160	4	6793	9			5	8			
02	53099	X	50702	-0-	-2397	-0-	229	1	44124	2	Y	5646	5522	0	136	1	97
							138	4	6211	9			8	8			
03	56761	X	51106	-0-	-5655	-0-	170	1	45031	2	Y	5325	5203	0	134	1	85
							47	4	5858	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64232	X	46074	-0-	-18158	-0-	40558	2	7	4	Y	5008	1419	0	3584	1	55
							5509	9					3	8			
11	57900	X	41277	-0-	-16623	-0-	36321	2	4956	9	Y	4505	4313	0	181	1	55
													11	8			
12	55676	X	43562	-0-	-12114	-0-	46	1	38656	2	Y	4418	4135	0	172	1	164
							4860	9					2	8			
01	50375	X	44125	-0-	-6250	-0-	165	1	38890	2	Y	4500	4429	0	145	1	85
							120	4	4950	9			5	8			
02	41093	X	37506	-0-	-3587	-0-	162	1	33040	2	Y	3824	3727	0	109	1	66
							98	4	4206	9			7	8			
03	43927	X	37023	-0-	-6904	-0-	117	1	32303	2	Y	4155	3938	0	219	1	64
							32	4	4571	9							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27404	X	17444	-0-	-9960	-0-	14956	2	16	4	Y	2247	2238	0	12	1	37
							2472	9					27	8			
11	22080	X	15382	-0-	-6698	-0-	13663	2	17	4	Y	1547	1518	0	12	1	42
							1702	9					12	8			
12	21142	X	16569	-0-	-4573	-0-	15031	2	1538	9	Y	1398	1340	0	15	1	57
													28	8			
01	18693	X	17128	-0-	-1565	-0-	15327	2	1801	9	Y	1637	1524	0	105	1	35
													30	8			
02	16124	X	12614	-0-	-3510	-0-	10993	2	1621	9	Y	1474	1455	0	11	1	38
													5	8			
03	17236	X	14669	-0-	-2567	-0-	13196	2	58	4	Y	1286	1259	0	18	1	39
							1415	9					8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69719	X	53455	-0-	-16264	-0-	46982	2	7	4	Y	5878	1664	0	4204	1	64
							6466	9					3	8			
11	63240	X	43535	-0-	-19705	-0-	38461	2	5074	9	Y	4613	4411	0	201	1	56
													9	8			
12	58869	X	49307	-0-	-9562	-0-	51	1	43341	2	Y	5377	5030	0	202	1	199
							5915	9					2	8			
01	53444	X	46466	-0-	-6978	-0-	185	1	40947	2	Y	4727	4673	0	160	1	89
							134	4	5200	9			4	8			
02	48082	X	41157	-0-	-6925	-0-	195	1	36160	2	Y	4258	4143	0	125	1	73
							118	4	4684	9			6	8			
03	51398	X	38845	-0-	-12553	-0-	111	1	34268	2	Y	4032	3868	0	174	1	63
							31	4	4435	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70990	X	58113	-0-	-12877	-0-	49091	2	9	4	Y	8194	2360	0	5824	1	91
							9013	9					3	8			
11	63300	X	48586	-0-	-14714	-0-	40990	2	7596	9	Y	6905	6670	0	229	1	85
													12	8			
12	63271	X	48463	-0-	-14808	-0-	56	1	40982	2	Y	6750	6376	0	205	1	252
							7425	9					2	8			
01	60016	X	42610	-0-	-17406	-0-	186	1	35655	2	Y	6031	6015	0	149	1	115
							135	4	6634	9			4	8			
02	46922	X	25894	-0-	-21028	-0-	160	1	21709	2	Y	3571	3536	0	80	1	62
							97	4	3928	9			8	8			
03	50158	X	35420	-0-	-14738	-0-	157	1	29244	2	Y	5433	5301	0	107	1	87
							43	4	5976	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81372	X	81372	-0-	-0-	-0-	3455	1	67232	2	Y	8713	8657	1	102	8	113
							1101	4	9584	9							
11	75540	X	70319	-0-	-5221	-0-	3169	1	59099	2	Y	7226	7129	1	61	8	149
							102	4	7949	9							
12	80848	X	73093	-0-	-7755	-0-	3120	1	61615	2	Y	7348	7233	1	86	8	178
							275	4	8083	9							
01	81375	X	59267	-0-	-22108	-0-	2846	1	50015	2	Y	5598	5580	1	102	8	94
							248	4	6158	9							
02	76125	X	50009	-0-	-26116	-0-	3210	1	41043	2	Y	4820	4774	1	56	8	84
							454	4	5302	9							
03	81375	X	59924	-0-	-21451	-0-	1962	1	52004	2	Y	5407	5371	1			120
							10	4	5948	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	42895	2	8	4	Y	6973	1255	0	5953	1	176
							7670	9					5	8			
11	78030	X	43596	-0-	-34434	-0-	34697	2	8899	9	Y	8090	7910	0	206	1	134
													16	8			
12	69688	X	44127	-0-	-25561	-0-	35636	2	8491	9	Y	7719	7144	0	319	1	387
													3	8			
01	66278	X	49084	-0-	-17194	-0-	41420	2	6	4	Y	6962	6743	0	311	1	293
							7658	9					2	8			
02	59885	X	52626	-0-	-7259	-0-	43290	2	323	4	Y	8194	8038	0	287	1	151
							9013	9					11	8			
03	50561	X	32559	-0-	-18002	-0-	27049	2	5510	9	Y	5009	4940	0	190	1	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51849	X	51849	-0-	-0-	-0-	40807	2	10	4	Y	10029	1791	0	8339	1	258
							11032	9					4	8			
11	72510	X	55823	-0-	-16687	-0-	46909	2	8914	9	Y	8104	7950	0	257	1	133
													22	8			
12	74927	X	52063	-0-	-22864	-0-	43169	2	8894	9	Y	8085	7439	0	373	1	403
													3	8			
01	74927	X	60043	-0-	-14884	-0-	49187	2	7	4	Y	9863	9489	0	357	1	418
							10849	9					2	8			
02	75628	X	75628	-0-	-0-	-0-	62980	2	448	4	Y	11091	10888	0	404	1	204
							12200	9					13	8			
03	57660	X	46411	-0-	-11249	-0-	39533	2	6878	9	Y	6253	6134	0	286	1	37

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66121	X	66121	-0-	-0-	-0-	55915	2	13	4	Y	9266	1648	0	7856	1	234
							10193	9					5	8			
11	52426	X	52426	-0-	-0-	-0-	43520	2	8906	9	Y	8096	7892	0	286	1	133
													19	8			
12	54815	X	54815	-0-	-0-	-0-	44355	2	10460	9	Y	9509	8894	0	261	1	484
													3	8			
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	4	Y	1433	1838	0	15	1	62
							1576	9					2	8			
02	64960	X	28268	-0-	-36692	-0-	21501	2	281	4	Y	5896	5700	0	123	1	110
							6486	9					25	8			
03	66123	X	23657	-0-	-42466	-0-	20105	2	3552	9	Y	3229	3199	0	121	1	19

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257486	X	59338	-0-	-198148	-0-	42645	2	3185	4	Y	12280	3405	0	8887	1	57
							13508	9					6	8			
11	125610	X	68053	-0-	-57557	-0-	52769	2	120	4	Y	13785	13491	0	212	1	124
							15164	9					15	8			
12	129797	X	63685	-0-	-66112	-0-	49033	2	14652	9	Y	13320	12950	0	297	1	194
													3	8			
01	102393	X	59731	-0-	-42662	-0-	46485	2	15	4	Y	12028	11912	0	215	1	86
							13231	9					9	8			
02	79257	X	53425	-0-	-25832	-0-	41568	2	171	4	Y	10624	10478	0	133	1	83
							11686	9					16	8			
03	70308	X	55525	-0-	-14783	-0-	43423	2	64	4	Y	10944	10782	0	165	1	80
							12038	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273916	X	99186	-0-	-174730	-0-	76846	2	856	4	Y	19531	5432	0	14092	1	91
							21484	9					9	8			
11	135990	X	66939	-0-	-69051	-0-	51581	2	109	4	Y	13863	13521	0	296	1	124
							15249	9					13	8			
12	132308	X	77308	-0-	-55000	-0-	59738	2	17570	9	Y	15973	15553	0	308	1	233
													3	8			
01	117304	X	71653	-0-	-45651	-0-	55863	2	17	4	Y	14339	14211	0	249	1	102
							15773	9					10	8			
02	99557	X	62748	-0-	-36809	-0-	48699	2	198	4	Y	12592	12418	0	162	1	98
							13851	9					16	8			
03	99200	X	65491	-0-	-33709	-0-	51109	2	75	4	Y	13006	12797	0	211	1	96
							14307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315115	X	139644	-0-	-175471	-0-	114792	2	591	4	Y	22055	6081	0	15968	1	102
							24261	9					8	8			
11	193830	X	128767	-0-	-65063	-0-	106127	2	182	4	Y	20416	19794	0	529	1	181
							22458	9					14	8			
12	185225	X	125029	-0-	-60196	-0-	102805	2	22224	9	Y	20204	19515	0	575	1	292
													3	8			
01	162254	X	117837	-0-	-44417	-0-	97443	2	22	4	Y	18520	18211	0	459	1	131
							20372	9					11	8			
02	139171	X	103714	-0-	-35457	-0-	85637	2	246	4	Y	16210	15842	0	357	1	125
							17831	9					17	8			
03	139655	X	102133	-0-	-37522	-0-	84564	2	86	4	Y	15894	15565	0	338	1	116
							17483	9									

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

10	173538	X	68769	-0-	-104769	-0-	51622	2	17147	9	Y	15588	15875	1	13	8	61
11	167940	X	58998	-0-	-108942	-0-	45357	2	92	4	Y	12317	12313	1	5	8	60
							13549	9									
12	82460	X	61902	-0-	-20558	-0-	49026	2	109	4	Y	11606	11474	1			192
							12767	9									
01	82460	X	56112	-0-	-26348	-0-	44556	2	110	4	Y	10405	10344	1	2	8	251
							11446	9									
02	68672	X	43413	-0-	-25259	-0-	31285	2	3375	4	Y	7957	7865	1			343
							8753	9									
03	68758	X	48161	-0-	-20597	-0-	35075	2	2504	4	Y	9620	9787	1	42	8	134
							10582	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

10	181970	X	66674	-0-	-115296	-0-	51981	2	14693	9	Y	13357	13584	1	8	8	51
11	176100	X	65860	-0-	-110240	-0-	52633	2	108	4	Y	11926	11913	1	5	8	59
							13119	9									
12	79980	X	58611	-0-	-21369	-0-	46526	2	104	4	Y	10892	10774	1			177
							11981	9									
01	79980	X	53016	-0-	-26964	-0-	41925	2	104	4	Y	9988	9927	1	2	8	236
							10987	9									
02	63655	X	45064	-0-	-18591	-0-	32521	2	3509	4	Y	8213	8098	1			351
							9034	9									
03	68045	X	44230	-0-	-23815	-0-	33068	2	2364	4	Y	7998	8198	1	39	8	112
							8798	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

10	207824	X	55165	-0-	-152659	-0-	43365	2	11800	9	Y	10727	10956	1	5	8	42
11	201120	X	51948	-0-	-149172	-0-	41025	2	84	4	Y	9854	9844	1	4	8	48
							10839	9									
12	64418	X	48154	-0-	-16264	-0-	37453	2	84	4	Y	9652	9540	1			160
							10617	9									
01	64418	X	45826	-0-	-18592	-0-	35717	2	88	4	Y	9110	9050	1	2	8	218
							10021	9									
02	54694	X	39810	-0-	-14884	-0-	27657	2	2978	4	Y	8341	8212	1			347
							9175	9									
03	55180	X	42028	-0-	-13152	-0-	30794	2	2199	4	Y	8214	8414	1	32	8	115
							9035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177103 X	53811	-0-	-123292	-0-	41484	2	12327	9	Y	11206	11473	1	6	8	43
11	171390 X	53474	-0-	-117916	-0-	41171	2	84	4	Y	11108	11092	1	5	8	54
						12219	9									
12	69099 X	53262	-0-	-15837	-0-	41508	2	93	4	Y	10601	10478	1			177
						11661	9									
01	69099 X	34410	-0-	-34689	-0-	26347	2	65	4	Y	7271	7269	1	2	8	177
						7998	9									
02	64641 X	36917	-0-	-27724	-0-	25695	2	2768	4	Y	7685	7529	1			333
						8454	9									
03	55242 X	42629	-0-	-12613	-0-	30371	2	2165	4	Y	9175	9341	1	38	8	129
						10093	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156271 X	47486	-0-	-108785	-0-	37122	2	10364	9	Y	9422	9619	1	6	8	37
11	151230 X	21714	-0-	-129516	-0-	16475	2	33	4	Y	4733	4745	1	2	8	23
						5206	9									
12	57226 X	29698	-0-	-27528	-0-	22374	2	50	4	Y	6613	6528	1			108
						7274	9									
01	57226 X	10700	-0-	-46526	-0-	8008	2	20	4	Y	2429	2479	1			58
						2672	9									
02	49242 X	594	-0-	-48648	-0-	408	2	44	4	Y	129	182	1			5
						142	9									
03	47492 X	4915	-0-	-42577	-0-	3664	2	262	4	Y	899	881	1	11	8	12
						989	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207173 X	74109	-0-	-133064	-0-	57517	2	45	4	Y	15043	4173	0	10861	1	70
						16547	9					8	8			
11	200490 X	68201	-0-	-132289	-0-	52975	2	346	4	Y	13527	13180	0	280	1	121
						14880	9					16	8			
12	78523 X	72298	-0-	-6225	-0-	56450	2	15848	9	Y	14407	14020	0	295	1	210
												3	8			
01	78523 X	68109	-0-	-10414	-0-	53587	2	20	4	Y	13184	13032	0	258	1	94
						14502	9					10	8			
02	71050 X	59405	-0-	-11645	-0-	46687	2	219	4	Y	11363	11189	0	163	1	88
						12499	9					17	8			
03	74121 X	61019	-0-	-13102	-0-	48253	2	82	4	Y	11531	11317	0	218	1	84
						12684	9									

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68727 X	41532	-0-	-27195	-0-	31830	2	9702	9	Y	8820	8993	1	6	8	34
11	66510 X	37030	-0-	-29480	-0-	28502	2	58	4	Y	7700	7692	1	4	8	38
						8470	9									
12	43090 X	39305	-0-	-3785	-0-	30665	2	68	4	Y	7793	7702	1			129
						8572	9									
01	43090 X	36649	-0-	-6441	-0-	28854	2	71	4	Y	7022	6980	1	2	8	169
						7724	9									
02	40310 X	32892	-0-	-7418	-0-	23433	2	2527	4	Y	6302	6200	1			271
						6932	9									
03	41540 X	3646	-0-	-37894	-0-	146	2	3500	9	Y	3182	3385	1	22	8	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321315	X	122762	-0-	-198553	-0-	5265	1	103602	2	Y	11087	10945	1	145	8	143
							1699	4	12196	9							
11	310950	X	115326	-0-	-195624	-0-	4280	1	100037	2	Y	9851	9693	1	99	8	202
							173	4	10836	9							
12	321315	X	117079	-0-	-204236	-0-	4214	1	101765	2	Y	9677	9506	1	139	8	234
							455	4	10645	9							
01	90935	X	90935	-0-	-0-	-0-	4250	1	78452	2	Y	7131	7081	1	165	8	119
							389	4	7844	9							
02	114840	X	90094	-0-	-24746	-0-	3846	1	77385	2	Y	7279	7173	1	98	8	127
							856	4	8007	9							
03	122760	X	95411	-0-	-27349	-0-	2209	1	84697	2	Y	7717	7673	1			171
							16	4	8489	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272397	X	71301	-0-	-201096	-0-	1497	1	60902	2	Y	7185	7191	1	108	8	93
							998	4	7904	9							
11	263610	X	70331	-0-	-193279	-0-	2140	1	59955	2	Y	7394	7245	1	90	8	152
							103	4	8133	9							
12	272397	X	59644	-0-	-212753	-0-	2682	1	49959	2	Y	6164	6052	1	115	8	149
							223	4	6780	9							
01	59339	X	59339	-0-	-0-	-0-	3425	1	48822	2	Y	6227	6110	1	163	8	103
							242	4	6850	9							
02	104806	X	64709	-0-	-40097	-0-	3289	1	53571	2	Y	6597	6488	1	97	8	115
							592	4	7257	9							
03	72664	X	46245	-0-	-26419	-0-	1696	1	39745	2	Y	4361	4379	1			97
							7	4	4797	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330088	X	142904	-0-	-187184	-0-	126174	2	2736	4	Y	12722	12654	1	156	8	164
							13994	9									
11	319440	X	126002	-0-	-193438	-0-	113659	2	196	4	Y	11043	10878	1	102	8	227
							12147	9									
12	330088	X	102493	-0-	-227595	-0-	796	1	91986	2	Y	8376	8281	1	119	8	203
							497	4	9214	9							
01	86780	X	86780	-0-	-0-	-0-	2688	1	75562	2	Y	6883	6822	1	149	8	115
							959	4	7571	9							
02	146479	X	71937	-0-	-74542	-0-	4725	1	59660	2	Y	6086	6011	1	84	8	106
							857	4	6695	9							
03	142910	X	76796	-0-	-66114	-0-	2899	1	65454	2	Y	6546	6507	1			145
							1242	4	7201	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238917	X	93572	-0-	-145345	-0-	4685	1	76503	2	Y	10120	10046	1	128	8	131
							1252	4	11132	9							
11	231210	X	85316	-0-	-145894	-0-	3805	1	71511	2	Y	8979	8839	1	86	8	185
							123	4	9877	9							
12	238917	X	82214	-0-	-156703	-0-	3734	1	68601	2	Y	8703	8558	1	119	8	211
							306	4	9573	9							
01	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	3365	1	62787	2	Y	7836	7759	1	157	8	131
							311	4	8620	9							
02	89929	X	72487	-0-	-17442	-0-	3199	1	60630	2	Y	7262	7175	1	91	8	127
							670	4	7988	9							
03	93558	X	57735	-0-	-35823	-0-	1805	1	50039	2	Y	5347	5355	1			119
							9	4	5882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335854 X	229575	-0-	-106279	-0-	191952	2	113	4	Y	34100	9388	0	24639	1	158
						37510	9					100	8			
11	325020 X	194477	-0-	-130543	-0-	162741	2	280	4	Y	28596	27329	0	1173	1	250
						31456	9					2	8			
12	335854 X	180151	-0-	-155703	-0-	152015	2	28136	9	Y	25578	24665	0	789	1	369
												5	8			
01	335854 X	163030	-0-	-172824	-0-	138622	2	32	4	Y	22160	21731	0	636	1	156
						24376	9					6	8			
02	314186 X	139350	-0-	-174836	-0-	118505	2	341	4	Y	18640	18152	0	482	1	143
						20504	9					19	8			
03	229586 X	137546	-0-	-92040	-0-	117689	2	120	4	Y	17943	17488	0	468	1	130
						19737	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

10	SHUT IN	214132	-0-	214132	226333	158918	2	548	4	N	49696	49851	1	30	8	318
						54666	9									
11	SHUT IN	196633	-0-	196633	422966	150214	2	4	4	N	42195	42223	1	76	8	214
						46415	9									
12	596324 X	173358	-0-	-422966	-0-	136422	2	36936	9	N	33578	33560	1	11	8	221
01	208196 X	138871	-0-	-69325	-0-	108262	2	773	4	N	27124	27288	1	17	8	40
						29836	9									
02	194764 X	124536	-0-	-70228	-0-	98542	2	25994	9	N	23631	23413	1	29	8	229
03	208196 X	120983	-0-	-87213	-0-	96614	2	265	4	N	21913	21943	1			199
						24104	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

*09	SHUT IN	40535	-0-	40535	40535	34286	2	140	4	N	5554	4458	1	38	8	1058
						6109	9									
10	SHUT IN	270450	-0-	270450	310985	226789	2	867	4	N	38904	39676	1	43	8	243
						42794	9									
11	SHUT IN	285068	-0-	285068	596053	243207	2	6	4	N	38050	37943	1	161	8	189
						41855	9									
12	858228 X	262175	-0-	-596053	-0-	224816	2	37359	9	N	33963	33912	1	24	8	216
01	275962 X	221911	-0-	-54051	-0-	193106	2	28805	9	N	26186	26325	1	41	8	36
02	258158 X	185459	-0-	-72699	-0-	161569	2	23890	9	N	21718	21493	1	63	8	198
03	275962 X	183676	-0-	-92286	-0-	161424	2	70	4	N	20165	20190	1			173
						22182	9									

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

10	440439 X	125799	-0-	-314640	-0-	111679	2	51	4	N	12790	4284	0	8626	1	290
						14069	9					9	8			
11	195870 X	97301	-0-	-98569	-0-	86498	2	10803	9	N	9821	9933	0	28	8	150
12	202399 X	73510	-0-	-128889	-0-	65360	2	30	4	N	7382	7243	0	4	8	285
						8120	9									
01	202399 X	60723	-0-	-141676	-0-	52450	2	176	4	N	7361	6846	0	344	1	453
						8097	9					3	8			
02	189341 X	55714	-0-	-133627	-0-	48453	2	323	4	N	6307	6113	0	224	1	413
						6938	9					10	8			
03	202399 X	56472	-0-	-145927	-0-	49474	2	138	4	N	6236	6070	0	203	1	376
						6860	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355258 X	113982	-0-	-241276	-0-	101686	2	46	4	N	11136	3720	0	7490	1	253
						12250	9					12	8			
11	144360 X	90482	-0-	-53878	-0-	80877	2	9605	9	N	8732	8810	0	42	8	133
12	149172 X	54990	-0-	-94182	-0-	49043	2	23	4	N	5385	5305	0	5	8	208
						5924	9									
01	149172 X	37815	-0-	-111357	-0-	33179	2	159	4	N	4070	3772	0	256	1	246
						4477	9					4	8			
02	139548 X	37712	-0-	-101836	-0-	32608	2	265	4	N	4399	4044	0	308	1	277
						4839	9					16	8			
03	149172 X	39096	-0-	-110076	-0-	34103	2	110	4	N	4439	4171	0	286	1	259
						4883	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	64820	-0-	64820	64820	51357	2	41	4	N	12202	11849	0	176	1	155
						13422	9					22	8			
03	SHUT IN	111523	-0-	111523	176343	86906	2	24617	9	N	22379	20911	0	1470	1	153

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10495 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	90744	-0-	90744	90744	72105	2	59	4	N	16891	16402	0	246	1	215
						18580	9					28	8			
03	SHUT IN	211170	-0-	211170	301914	163439	2	47731	9	N	43392	41446	0	1857	1	304

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	136438	-0-	136438	136438	108659	2	86	4	N	25175	24447	0	371	1	320
						27693	9					37	8			
03	SHUT IN	226545	-0-	226545	362983	180680	2	45865	9	N	41695	39792	0	1932	1	291

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	279799	-0-	279799	279799	219006	2	60793	9	Y	55266	54143	0	784	1	339

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10493 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	167768	-0-	167768	167824	134451	2	33317	9	Y	30288	29621	0	482	1	185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516616 X	72695	-0-	-443921	-0-	45716	2	257	4	Y	24293	23199	0	1392	1	147
						26722	9					25	8			
11	79170 X	68458	-0-	-10712	-0-	45156	2	126	4	Y	21069	20635	0	412	1	132
						23176	9					37	8			
12	81809 X	63673	-0-	-18136	-0-	42449	2	170	4	Y	19140	18866	0	252	1	126
						21054	9					28	8			
01	81809 X	11448	-0-	-70361	-0-	7913	2	3535	9	Y	3214	3168	0	123	1	44
												5	8			
02	76531 X	40350	-0-	-36181	-0-	28032	2	41	4	Y	11161	10911	0	160	1	134
						12277	9									
03	81809 X	60922	-0-	-20887	-0-	41511	2	19411	9	Y	17646	17238	0	265	1	277

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10581 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

10	357264 X	50031	-0-	-307233	-0-	38066	2	71	4	Y	10813	10049	0	730	1	65
						11894	9					114	8			
11	184500 X	42006	-0-	-142494	-0-	31646	2	10360	9	Y	9418	9290	0	67	1	88
												38	8			
12	190650 X	41311	-0-	-149339	-0-	31283	2	10028	9	Y	9116	8858	0	40	1	214
												92	8			
01	190650 X	41632	-0-	-149018	-0-	31311	2	50	4	Y	9337	8512	0	866	1	92
						10271	9					81	8			
02	178350 X	19317	-0-	-159033	-0-	14312	2	252	4	Y	4321	3632	0	674	1	104
						4753	9					3	8			
03	190650 X	31063	-0-	-159587	-0-	24436	2	94	4	Y	5939	3174	0	2822	1	27
						6533	9					20	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

*09	SHUT IN	12205	-0-	12205	12205	8990	2	199	4	N	2742	2198	1	16	8	528
						3016	9									
*10	SHUT IN	256535	-0-	256535	268740	193563	2	669	4	N	56639	56775	1	30	8	362
						62303	9									
*11	SHUT IN	206045	-0-	206045	474785	157997	2	4	4	N	43676	43744	1	73	8	221
						48044	9									
*12	SHUT IN	164593	-0-	164593	639378	129315	2	35278	9	N	32071	32071	1	10	8	211
*01	SHUT IN	133490	-0-	133490	772868	105458	2	28032	9	N	25484	25640	1	17	8	38
*02	SHUT IN	108885	-0-	108885	881753	86299	2	22586	9	N	20533	20342	1	26	8	203
03	SHUT IN	112832	-0-	112832	994585	90958	2	39	4	N	19850	19870	1			183
						21835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		177357	-0-	177357	177357	134563	2	481	4	N	38466	38190	1	31	8	245
							42313	9									
11	0		241323	-0-	241323	418680	189777	2	5	4	N	46855	46761	1	102	8	237
							51541	9									
*12	632631	X	213951	-0-	-418680	-0-	175137	2	38814	9	N	35285	35276	1	14	8	232
01	205313	X	176772	-0-	-28541	-0-	145833	2	30939	9	N	28126	28295	1	21	8	42
*02	192067	X	146113	-0-	-45954	-0-	121350	2	24763	9	N	22512	22304	1	30	8	220
03	205313	X	130059	-0-	-75254	-0-	109194	2	47	4	N	18925	18972	1			173
							20818	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		158763	-0-	158763	158763	120257	2	721	4	N	34350	34108	1	23	8	219
							37785	9									
11	0		222617	-0-	222617	381380	169319	2	4	4	N	48449	48322	1	100	8	246
							53294	9									
*12	558613	X	177233	-0-	-381380	-0-	137224	2	40009	9	N	36372	36364	1	14	8	240
01	227695	X	143286	-0-	-84409	-0-	110450	2	32836	9	N	29851	30023	1	23	8	45
02	213005	X	115516	-0-	-97489	-0-	89241	2	26275	9	N	23886	23660	1	35	8	236
03	227695	X	113840	-0-	-113855	-0-	89107	2	38	4	N	22450	22479	1			207
							24695	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		253791	-0-	253791	253791	193308	2	874	4	N	54190	53810	1	34	8	346
							59609	9									
11	0		260098	-0-	260098	513889	204150	2	5	4	N	50857	50848	1	98	8	257
							55943	9									
*12	743477	X	229588	-0-	-513889	-0-	186517	2	43071	9	N	39155	39142	1	13	8	257
01	264988	X	194134	-0-	-70854	-0-	159311	2	34823	9	N	31657	31845	1	21	8	48
02	247892	X	157054	-0-	-90838	-0-	129062	2	27992	9	N	25447	25213	1	32	8	250
03	264988	X	155585	-0-	-109403	-0-	129205	2	56	4	N	23931	23961	1			220
							26324	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	512	-0-	512	203282	300	1	212	9	N	193	340	1			407
*05	0	W	717	-0-	717	203999	310	1	261	2	N	133	188	1			352
							146	9									
*06	0	W	911	-0-	911	204910	300	1	486	2	N	114					466
							125	9									
*07	0	W	970	-0-	970	205880	310	1	535	2	N	114	208	5			372
							125	9									
*08	0	W	598	-0-	598	206478	310	1	140	2	N	111	183	1			300
							26	4	122	9							
*09	0	W	439	-0-	439	206917	300	1	17	2	N	111					411
							122	9									
*10	0	W	378	-0-	378	207295	260	1	118	9	N	107	179	1			339
*11	0	W	339	-0-	339	207634	299	1	40	9	N	36					375
*12	0	W	398	-0-	398	208032	310	1	88	9	N	80					455
*01	0	W	382	-0-	382	208414	310	1	72	9	N	65	179	1			341
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	208414					N	-0-					341
*03	0	W	339	-0-	339	208753	305	1	34	9	N	31					372

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

04	0	W	2554	-0-	2554	129441	300	1	1713	2	Y	492	431	1			224
							541	9									
05	0	W	773	-0-	773	130214	130	1	486	2	Y	143	130	1			237
							157	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	130214					Y	-0-					237
07	0	W	-0-	-0-	-0-	130214					Y	-0-					237
08	0	W	-0-	-0-	-0-	130214					Y	-0-					237
09	0	W	-0-	-0-	-0-	130214					Y	-0-					237
10	0	W	212	-0-	212	130426	212	2			Y	-0-					237
11	0	W	-0-	-0-	-0-	130426					Y	-0-					237
12	0	W	-0-	-0-	-0-	130426					Y	-0-					237
01	0	W	310	-0-	310	130736	310	1			Y	-0-	237	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	130736					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	130736					Y	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

*04	0	W	13003	-0-	13003	1278333	300	1	11839	2	N	785	727	1			548
							864	9									
*05	0	W	11472	-0-	11472	1289805	301	1	10438	2	N	666	841	1			373
							733	9									
*06	0	W	10479	-0-	10479	1300284	300	1	9598	2	N	528	537	1			364
							581	9									
*07	0	W	6519	-0-	6519	1306803	223	1	5628	2	N	607	532	1			439
							668	9									
*08	0	W	9237	-0-	9237	1316040	298	1	8176	2	N	575	569	1			445
							130	4	633	9							
*09	0	W	9373	-0-	9373	1325413	299	1	8606	2	N	425	362	1			508
							468	9									
*10	0	W	10217	-0-	10217	1335630	308	1	9117	2	N	555	716	1			347
							181	4	611	9							
*11	0	W	9661	-0-	9661	1345291	273	1	8782	2	N	551	532	1			366
							606	9									
*12	0	W	10474	-0-	10474	1355765	309	1	9477	2	N	625	711	1			280
							688	9									
*01	0	W	9764	-0-	9764	1365529	310	1	8917	2	N	488	532	1			236
							537	9									
*02	0	W	9382	-0-	9382	1374911	290	1	8579	2	N	466	610	1			92
							513	9									
03	0	W	9372	-0-	9372	1384283	287	1	8590	2	N	450	370	1			172
							495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
02	0	W	-0-	-0-	-0-	462730					N	-0-					1500
03	0	W	2906	-0-	2906	465636	310	1	1741	2	N	777	697	1			342
							855	9									

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

04	0	W	2225	-0-	2225	265185	300	1	1559	2	N	333	270	1			174
							366	9									
05	0	W	1877	-0-	1877	267062	310	1	1347	2	N	200	180	1			194
							220	9									
06	0	W	1716	-0-	1716	268778	300	1	1319	2	N	88	210	1			72
							97	9									
07	0	W	1980	-0-	1980	270758	310	1	1435	2	N	214	194	1			92
							235	9									
08	0	W	1715	-0-	1715	272473	310	1	1094	2	N	249	341	1			-0-
							37	4	274	9							
09	0	W	3138	-0-	3138	275611	298	1	2433	2	N	370	246	1			124
							407	9									
10	0	W	2486	-0-	2486	278097	308	1	1593	2	N	212	315	1			21
							352	4	233	9							
11	0	W	2351	-0-	2351	280448	300	1	1585	2	N	297	286	1			32
							139	4	327	9							
12	0	W	2324	-0-	2324	282772	309	1	1642	2	N	321	332	1			21
							20	4	353	9							
01	0	W	1896	-0-	1896	284668	1582	2	314	9	N	285	127	1			179
02	0	W	2040	-0-	2040	286708	290	1	322	2	N	223	299	1			103
							1183	4	245	9							
03	0	W	2204	-0-	2204	288912	308	1	1201	2	N	359	290	1			172
							300	4	395	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	2189	-0-	2189	321013	300	1	1781	2	N	98	190	1			253
							108	9									
*05	0	W	1948	-0-	1948	322961	310	1	1547	2	N	83					336
							91	9									
*06	0	W	1960	-0-	1960	324921	300	1	1557	2	N	94	180	1			250
							103	9									
*07	0	W	1904	-0-	1904	326825	310	1	1493	2	N	92	175	1			167
							101	9									
*08	0	W	990	-0-	990	327815	310	1	512	2	N	92					259
							67	4	101	9							
*09	0	W	1412	-0-	1412	329227	213	1	1087	2	N	102					361
							112	9									
*10	0	W	579	-0-	579	329806	153	1	386	2	N	36	177	1			220
							40	9									
*11	0	W	327	-0-	327	330133	250	1	77	2	N	-0-					220
*12	0	W	436	-0-	436	330569	160	1	276	2	N	-0-					220
*01	0	W	140	-0-	140	330709	140	1			N	-0-					220
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	330709					N	-0-					220
03	0	W	-0-	-0-	-0-	330709					N	-0-					220

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					43
05	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
06	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					43
07	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
08	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
09	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					43
10	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
11	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					43
12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
01	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					43
02	20851	X	-0-	-0-	-20851	-0-					N	-0-					43
03	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

04	0	W	16275	-0-	16275	1053554	300	1	14090	2	N	1714	1611	1			405
							1885	9									
05	0	W	14890	-0-	14890	1068444	295	1	13002	2	N	1448	1552	1			301
							1593	9									
06	0	W	14826	-0-	14826	1083270	299	1	12753	2	N	1613	1340	1			574
							1774	9									
07	0	W	14506	-0-	14506	1097776	307	1	12816	2	N	1257	1656	1			175
							1383	9									
08	0	W	12538	-0-	12538	1110314	293	1	10620	2	N	1200	900	1			475
							305	4	1320	9							
09	0	W	14373	-0-	14373	1124687	300	1	12782	2	N	1174	1372	1			277
							1291	9									
10	0	W	14847	-0-	14847	1139534	310	1	12827	2	N	1390	1459	1			208
							181	4	1529	9							
11	0	W	13533	-0-	13533	1153067	293	1	11790	2	N	1318	1306	1			220
							1450	9									
12	0	W	13203	-0-	13203	1166270	308	1	11546	2	N	1226	1269	1			177
							1349	9									
01	0	W	12149	-0-	12149	1178419	310	1	10608	2	N	1119	1143	1			153
							1231	9									
02	0	W	11587	-0-	11587	1190006	290	1	10102	2	N	1086	1092	1			147
							1195	9									
03	0	W	12129	-0-	12129	1202135	310	1	10596	2	N	1112	1080	1			179
							1223	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	19529	-0-	19529	1185290	208	1	17234	2	N	1897	1417	1			591
							2087	9									
*05	0	W	20141	-0-	20141	1205431	310	1	17559	2	N	2065	2455	1			201
							2272	9									
*06	0	W	18842	-0-	18842	1224273	300	1	16489	2	N	1866	1645	1			422
							2053	9									
*07	0	W	12194	-0-	12194	1236467	210	1	10665	2	N	1199	1433	1			188
							1319	9									
*08	0	W	13225	-0-	13225	1249692	296	1	11073	2	N	1507	1457	1			238
							198	4	1658	9							
*09	0	W	12144	-0-	12144	1261836	300	1	10424	2	N	1291	1239	1			290
							1420	9									
*10	0	W	12534	-0-	12534	1274370	306	1	10582	2	N	1380	1444	1			226
							128	4	1518	9							
*11	0	W	12686	-0-	12686	1287056	294	1	10950	2	N	1311	1252	1			285
							1442	9									
*12	0	W	13913	-0-	13913	1300969	304	1	12123	2	N	1351	1250	1			386
							1486	9									
*01	0	W	14813	-0-	14813	1315782	310	1	12633	2	N	1700	1761	1			325
							1870	9									
*02	0	W	13601	-0-	13601	1329383	290	1	11859	2	N	1320	1091	1			554
							1452	9									
03	0	W	14700	-0-	14700	1344083	310	1	12770	2	N	1473	1781	1			246
							1620	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

*04	60810	X	200	-0-	-60610	-0-	14	1	186	2	N	-0-	93	1			116
*05	62837	X	5166	-0-	-57671	-0-	310	1	3774	2	N	984	902	1			198
							1082	9									
*06	60810	X	4611	-0-	-56199	-0-	287	1	3291	2	N	939	1024	1			113
							1033	9									
*07	62837	X	3783	-0-	-59054	-0-	237	1	2838	2	N	644	677	1			80
							708	9									
*08	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					80
*09	60810	X	520	-0-	-60290	-0-	36	1	305	2	N	163	108	1			135
							179	9									
*10	62837	X	5226	-0-	-57611	-0-	310	1	3082	2	N	949	927	1			157
							790	4	1044	9							
*11	60810	X	4113	-0-	-56697	-0-	270	1	2898	2	N	703	761	1			99
							172	4	773	9							
*12	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					99
*01	62837	X	2517	-0-	-60320	-0-	138	1	1830	2	N	499	348	1			250
							549	9									
*02	58783	X	4062	-0-	-54721	-0-	290	1	2820	2	N	865	814	1			301
							952	9									
*03	62837	X	2698	-0-	-60139	-0-	188	1	2075	2	N	395	437	1			259
							435	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

10	2400	N	660	-0-	-1740	621	577	4	83	9	Y	75	71	1				139
11	1566	N	945	-0-	-621	-0-	829	4	116	9	Y	105	72	1				172
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	347	3	977	4	Y	145	75	1				242
							160	9										
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1051	4	83	9	Y	75						317
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	775	3	402	4	Y	57	222	1				152
							63	9										
03	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	960	4	44	9	Y	40	74	1				118

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY B WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

10	41292	X	33655	-0-	-7637	-0-	1484	1	26973	2	Y	3958	3992	1	8	8		369
							844	4	4354	9								
11	39960	X	27722	-0-	-12238	-0-	1226	1	22283	2	Y	3229	2865	1	13	8		720
							661	4	3552	9								
12	41292	X	27957	-0-	-13335	-0-	693	1	12595	2	Y	412	680	0				452
							14216	4	453	9								
01	34410	X	31208	-0-	-3202	-0-	512	1	9304	2	Y	3838	3261	0				1029
							17170	4	4222	9								
02	DLQ G-10		24382	-0-	24382	24382	388	1	7063	2	Y	4080	79	0	4111	1		919
							12443	4	4488	9								
03	DLQ G-10		24222	-0-	24222	48604	294	1	5342	2	Y	2961	3220	1				660
							15329	4	3257	9								

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

10	26133	X	25840	-0-	-293	-0-	1107	1	20131	2	Y	3515	3701	1	3	8		148
							735	4	3867	9								
11	25290	X	22088	-0-	-3202	-0-	848	1	15416	2	Y	3476	191	0	2856	1		577
							2000	4	3824	9								
12	26133	X	23922	-0-	-2211	-0-	539	1	9806	2	Y	2735	2565	0	325	1		422
							10568	4	3009	9								
01	26133	X	25647	-0-	-486	-0-	427	1	7767	2	Y	3263	2823	0				862
							13864	4	3589	9								
02	DLQ G-10		20075	-0-	20075	20075	297	1	5398	2	Y	2597	746	0	2552	1		161
							11523	4	2857	9								
03	DLQ G-10		20489	-0-	20489	40564	128	1	2320	2	Y	3618	3205	1				574
							14061	4	3980	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77035 X	30688	-0-	-46347	-0-	29039	4	1649	9	N	1499	1517	1	2	8	146
11	63420 X	48487	-0-	-14933	-0-	45946	4	2541	9	N	2310	2148	1			308
12	53180 X	53180	-0-	-0-	-0-	50729	4	2451	9	N	2228	102	0	2062	1	362
												10	8			
01	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	42792	4	2146	9	N	1951	1340	1	9	8	964
02	46864 X	17883	-0-	-28981	-0-	16768	4	1115	9	N	1014	246	0	1583	1	146
												3	8			
03	53165 X	41491	-0-	-11674	-0-	39656	4	1835	9	N	1668	1519	1			295

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	383	1	6957	2	N	311	159	1	25	8	167
						4284	4	342	9							
11	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	450	1	8174	2	N	599	549	1	1	8	216
						2757	4	659	9							
12	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	665	1	12082	2	N	871	744	1			343
						992	4	958	9							
01	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	806	1	14664	2	N	803	1033	0			113
						5120	4	883	9							
02	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	338	1	6150	2	N	1903	267	0	603	1	1146
						7203	4	2093	9							
*03	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	689	1	12529	2	N	781	777	1			1150
						3685	4	859	9							

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

10	18228 X	10307	-0-	-7921	-0-	356	1	6472	2	Y	2782	2730	1	3	8	302
						419	4	3060	9							
11	15030 X	9744	-0-	-5286	-0-	343	1	6235	2	Y	2349	121	0	1820	1	710
						582	4	2584	9							
12	15531 X	10628	-0-	-4903	-0-	247	1	4496	2	Y	2631	2494	0	316	1	531
						2991	4	2894	9							
01	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	310	1	5645	2	Y	3555	2758	0			1328
						7981	4	3911	9							
02	DLQ G-10	8980	-0-	8980	8980	79	1	1434	2	Y	1875	497	0	1701	1	1005
						5404	4	2063	9							
03	DLQ G-10	8099	-0-	8099	17079	81	1	1478	2	Y	1199	2137	1			67
						5221	4	1319	9							

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

10	23374 X	7132	-0-	-16242	-0-	292	1	5315	2	Y	733	853	1	2	8	110
						719	4	806	9							
11	22620 X	4950	-0-	-17670	-0-	169	1	3067	2	Y	1471	1064	1	46	8	471
						96	4	1618	9							
12	23374 X	10265	-0-	-13109	-0-	231	1	4205	2	Y	188	365	0			294
						5622	4	207	9							
01	22382 X	16064	-0-	-6318	-0-	278	1	5048	2	Y	1993	1861	0	2	8	424
						8546	4	2192	9							
02	DLQ G-10	16176	-0-	16176	16176	246	1	4473	2	Y	2171	45	0	2331	1	219
						9069	4	2388	9							
03	DLQ G-10	17040	-0-	17040	33216	424	1	7711	2	Y	2732	2589	1			362
						5900	4	3005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43493 X	43210	-0-	-283	-0-	1995	1	36278	2	Y	4488	4495	1	7	8	31
						4937	9									
11	42090 X	36320	-0-	-5770	-0-	1618	1	29427	2	Y	4089	569	0	3291	1	260
						777	4	4498	9							
12	46613 X	46613	-0-	-0-	-0-	1055	1	19190	2	Y	5444	4484	0	911	1	309
						20380	4	5988	9							
01	51522 X	51522	-0-	-0-	-0-	894	1	16255	2	Y	4890	3371	0	699	1	1129
						28994	4	5379	9							
02	DLQ G-10	40443	-0-	40443	40443	666	1	12108	2	Y	3108	457	0	3089	1	691
						24250	4	3419	9							
03	DLQ G-10	41374	-0-	41374	81817	1101	1	20018	2	Y	2271	2735	1			227
						17757	4	2498	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80011 X	35788	-0-	-44223	-0-	1527	1	27768	2	Y	5878	5529	1			542
						27	4	6466	9							
11	77430 X	29842	-0-	-47588	-0-	1198	1	21783	2	Y	5249	5036	1			755
						1087	4	5774	9							
12	47678 X	38934	-0-	-8744	-0-	708	1	12879	2	Y	6009	436	0	5377	1	951
						18737	4	6610	9							
01	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	750	1	13643	2	Y	5622	5482	0	576	1	515
						24165	4	6184	9							
02	DLQ G-10	36554	-0-	36554	36554	629	1	11443	2	Y	6462	916	0	5947	1	114
						17374	4	7108	9							
03	DLQ G-10	35837	-0-	35837	72391	626	1	11376	2	Y	6995	7089	1			20
						16140	4	7695	9							

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66154 X	46322	-0-	-19832	-0-	2164	1	39347	2	N	3867	3804	1			364
						557	4	4254	9							
11	56340 X	42670	-0-	-13670	-0-	1735	1	31555	2	N	3877	141	0	3097	1	1003
						5115	4	4265	9							
12	58218 X	46098	-0-	-12120	-0-	992	1	18034	2	N	2673	2105	0	1227	1	344
						24132	4	2940	9							
01	56575 X	52495	-0-	-4080	-0-	861	1	15647	2	N	3449	2836	0			957
						32193	4	3794	9							
02	46774 X	46774	-0-	-0-	-0-	709	1	12894	2	N	3668	426	0	3412	1	781
						29136	4	4035	9			6	8			
*03	48209 X	48209	-0-	-0-	-0-	263	1	4782	2	N	3191	3020	1	5	8	947
						39654	4	3510	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29970 X	29970	-0-	-0-	-0-	1307	1	23767	2	Y	4070	4014	1			407
						419	4	4477	9							
11	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	860	1	15641	2	Y	3229	2700	1			936
						606	4	3552	9							
12	58137 X	58137	-0-	-0-	-0-	2119	1	38519	2	Y	3712	1227	0	2552	1	869
						13416	4	4083	9							
01	59270 X	59270	-0-	-0-	-0-	1305	1	23721	2	Y	3288	1823	0	1361	1	971
						30627	4	3617	9			2	8			
02	DLQ G-10	56777	-0-	56777	56777	1330	1	24175	2	Y	4181	500	0	3887	1	762
						26673	4	4599	9			3	8			
03	DLQ G-10	59887	-0-	59887	116664	1188	1	21594	2	Y	2915	3283	1	3	8	391
						33898	4	3207	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26877 X	11329	-0-	-15548	-0-	520	1	9362	2	Y	1315	1288	1	4	8	46
						1447	9									
11	25020 X	352	-0-	-24668	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					46
12	25854 X	769	-0-	-25085	-0-	53	1	695	2	Y	19					65
						21	9									
01	37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	1146	1	16782	2	Y	2898	2043	0	424	1	494
						16033	4	3188	9			2	8			
02	DLQ G-10	40934	-0-	40934	40934	1610	1	21393	2	Y	3861	501	0	3385	1	469
						13684	4	4247	9							
03	DLQ G-10	37529	-0-	37529	78463	1347	1	21814	2	Y	3763	4232	1			-0-
						10229	4	4139	9							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	127535	-0-	127535	127535	120868	4	6667	9	Y	6061	5980	1			439

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

10	8494 X	7735	-0-	-759	-0-	7645	3	90	9	N	82	211	1			140
11	8220 X	7211	-0-	-1009	-0-	7139	3	72	9	N	65					205
12	8091 X	7406	-0-	-685	-0-	7260	3	146	9	N	133	194	1			144
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7345	3	171	9	N	155					299
*02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7181	3	85	9	N	77	189	1			187
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					187

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1100	1	2399	3	N	56	190	1			100
						62	9									
11	2670 X	2379	-0-	-291	-0-	776	1	1560	3	N	39					139
						43	9									
12	2759 X	1272	-0-	-1487	-0-	1272	1			N	-0-					139
01	3503 X	1240	-0-	-2263	-0-	1215	1	25	9	N	23					162
*02	3335 X	1045	-0-	-2290	-0-	971	1	74	9	N	67	117	7			162
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					162

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

10	103447 X	30487	-0-	-72960	-0-	26770	3	3717	9	N	3379	2613	0	8	8	1168
11	95070 X	53761	-0-	-41309	-0-	152	1	47294	3	N	5741	5816	0	24	8	1069
						6315	9									
12	93372 X	67946	-0-	-25426	-0-	1318	1	59096	3	N	6847	7227	0	34	8	655
						7532	9									
01	89404 X	68473	-0-	-20931	-0-	1318	1	59680	3	N	6795	6522	0	9	8	919
						7475	9									
*02	62830 X	62830	-0-	-0-	-0-	1231	1	54758	3	N	6219	6587	0			551
						6841	9									
03	67952 X	NO RPT	-0-	-67952	-0-					N	NO RPT					551

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116442	X	116442	-0-	-0-	-0-	1016	1	107933	3	N	6812	6904	0			523
							7493	9									
11	139950	X	139406	-0-	-544	-0-	1157	1	130007	3	N	7493	7367	0			649
							8242	9									
12	144615	X	124694	-0-	-19921	-0-	1230	1	114003	3	N	5548	5635	0			562
							3358	4	6103	9							
01	167276	X	116656	-0-	-50620	-0-	1315	1	109163	3	N	5616	5470	0			708
							6178	9									
02	156484	X	14480	-0-	-142004	-0-	1169	1	12452	3	N	781	865	0			624
							859	9									
03	144057	X	NO RPT	-0-	-144057	-0-					N	NO RPT					624

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119164	X	113610	-0-	-5554	-0-	1022	1	100706	3	N	5286	5341	0			317
							6067	4	5815	9							
11	122207	X	122207	-0-	-0-	-0-	1296	1	108168	3	N	6071	5982	0			406
							6065	4	6678	9							
12	119164	X	109118	-0-	-10046	-0-	1339	1	92218	3	N	4888	4690	0	9	8	595
							10184	4	5377	9							
01	105214	X	95130	-0-	-10084	-0-	1339	1	86476	3	N	4328	4665	0	2	8	256
							2554	4	4761	9							
02	106285	X	47819	-0-	-58466	-0-	935	1	39884	3	N	2050	2127	0			179
							4745	4	2255	9							
03	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					179

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	71062	3	3684	4	N	8510	8315	0	8	8	685
							9361	9									
11	156420	X	106595	-0-	-49825	-0-	90839	3	4312	4	N	10404	10826	0			263
							11444	9									
12	149544	X	111572	-0-	-37972	-0-	94423	3	3930	4	N	12017	12021	0			259
							13219	9									
01	149544	X	114883	-0-	-34661	-0-	102677	3	12206	9	N	11096	11069	0	20	8	266
02	122351	X	102047	-0-	-20304	-0-	91300	3	10747	9	N	9770	9876	0			160
03	111569	X	NO RPT	-0-	-111569	-0-					N	NO RPT					160

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255285	X	131332	-0-	-123953	-0-	1339	1	111822	3	N	3483	3418	0			342
							14340	4	3831	9							
11	140043	X	140043	-0-	-0-	-0-	1278	1	110843	3	N	4059	4120	0			281
							23457	4	4465	9							
12	185163	X	138239	-0-	-46924	-0-	1183	1	102113	3	N	3763	3768	0			276
							30804	4	4139	9							
01	138398	X	138398	-0-	-0-	-0-	1268	1	115930	3	N	3808	3839	0			245
							17011	4	4189	9							
*02	128915	X	128915	-0-	-0-	-0-	1167	1	110485	3	N	3524	3529	0			240
							13387	4	3876	9							
03	144708	X	NO RPT	-0-	-144708	-0-					N	NO RPT					240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118017	X	54836	-0-	-63181	-0-	3734	1	34383	3	N	9191	9448	0			438
							6609	4	10110	9							
11	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	1854	1	21650	3	N	5799	6012	0			225
							13526	4	6379	9							
12	88071	X	41312	-0-	-46759	-0-	2056	1	28468	3	N	6598	6499	0			324
							3530	4	7258	9							
01	88071	X	53844	-0-	-34227	-0-	5031	1	39879	3	N	8122	8140	0			306
							8934	9									
02	59624	X	46600	-0-	-13024	-0-	4244	1	28762	3	N	7380	7319	0			367
							5476	4	8118	9							
03	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-0-					N	NO RPT					367

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122202	X	40761	-0-	-81441	-0-	1339	1	31232	3	N	5297	5305	0			608
							2363	4	5827	9							
11	118260	X	41435	-0-	-76825	-0-	1296	1	30958	3	N	5480	5679	0			409
							3153	4	6028	9							
12	39073	X	39073	-0-	-0-	-0-	1323	1	29148	3	N	4841	4893	0			357
							3277	4	5325	9							
01	48639	X	38197	-0-	-10442	-0-	1339	1	26905	3	N	4815	4896	0			276
							4656	4	5297	9							
02	45327	X	33192	-0-	-12135	-0-	1069	1	24022	3	N	4498	4400	0			374
							3153	4	4948	9							
03	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					N	NO RPT					374

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		166439	-0-	166439	166439	151633	3	14806	9	N	13460	13773	0			337
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	166439					N	NO RPT					337

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133503	X	133503	-0-	-0-	-0-	106003	3	6138	4	N	19420	19366	0			463
							21362	9									
11	128580	X	80822	-0-	-47758	-0-	389	1	63787	3	N	11052	11193	0			322
							4489	4	12157	9							
12	132866	X	13541	-0-	-119325	-0-	236	1	10351	3	N	2361	2550	0			133
							357	4	2597	9							
01	132866	X	51100	-0-	-81766	-0-	636	1	37949	3	N	9765	9570	0			328
							1773	4	10742	9							
02	124294	X	76201	-0-	-48093	-0-	726	1	60633	3	N	11833	11715	0			446
							1826	4	13016	9							
03	132866	X	NO RPT	-0-	-132866	-0-					N	NO RPT					446

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120745	X	73890	-0-	-46855	-0-	42961	3	16067	4	N	13511	13495	0			377
							14862	9									
11	116850	X	49250	-0-	-67600	-0-	675	1	34654	3	N	9350	9049	0			678
							3636	4	10285	9							
12	120745	X	65135	-0-	-55610	-0-	1222	1	51349	3	N	11422	11645	0			455
							12564	9									
01	120745	X	60472	-0-	-60273	-0-	1339	1	47394	3	N	10672	10614	0			513
							11739	9									
02	112955	X	16012	-0-	-96943	-0-	404	1	11477	3	N	3045	3112	0			446
							781	4	3350	9							
03	120745	X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					N	NO RPT					446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306064 X	16526	-0-	-289538	-0-	950	1	9284	3	N	3644	4206	0			300
						2284	4	4008	9							
11	86280 X	4122	-0-	-82158	-0-	937	1	2227	4	N	871	929	0			242
						958	9									
12	89156 X	19666	-0-	-69490	-0-	1306	1	2428	3	N	4295	4146	0			391
						11207	4	4725	9							
01	89156 X	24701	-0-	-64455	-0-	1339	1	8000	3	N	5982	6083	0			290
						8782	4	6580	9							
02	83404 X	29121	-0-	-54283	-0-	1253	1	10593	3	N	6319	6353	0			256
						10324	4	6951	9							
03	89156 X	NO RPT	-0-	-89156	-0-					N	NO RPT					256

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

10	0	63435	-0-	63435	384493	1339	1	41809	3	N	12946	12935	0			382
						6046	4	14241	9							
11	446831 X	62338	-0-	-384493	-0-	1274	1	35868	3	N	11984	12059	0			307
						12014	4	13182	9							
12	97247 X	49167	-0-	-48080	-0-	1214	1	27539	3	N	9505	9578	0			234
						9958	4	10456	9							
01	97247 X	33683	-0-	-63564	-0-	1114	1	17579	3	N	6765	6660	0			339
						7548	4	7442	9							
02	90973 X	40672	-0-	-50301	-0-	1245	1	17149	3	N	7757	7618	0			478
						13745	4	8533	9							
03	97247 X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT					478

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

04	0	113888	-0-	113888	113888	23384	3	67913	4	N	20537	19483	1	4	8	1050
						22591	9									
05	0	188187	-0-	188187	302075	144820	3	8143	4	Y	32022	23885	0	8821	1	330
						35224	9					36	8			
06	0	137311	-0-	137311	439386	108097	3	4717	4	Y	22270	22184	0			416
						24497	9									
07	0	107230	-0-	107230	546616	85585	3	2715	4	Y	17209	17193	0			432
						18930	9									
08	0	93858	-0-	93858	640474	74085	3	4788	4	Y	13623	13749	0			306
						14985	9									
*09	721046 X	80572	-0-	-640474	-0-	63522	3	2981	4	Y	12790	12784	0	8	8	304
						14069	9									
10	181474 X	74699	-0-	-106775	-0-	60299	3	1433	4	Y	11788	11809	0	1	8	382
						12967	9									
11	175620 X	62217	-0-	-113403	-0-	302	1	49396	3	Y	9781	9782	0			281
						1760	4	10759	9							
12	181474 X	58393	-0-	-123081	-0-	1032	1	45211	3	Y	9629	9420	0			490
						1558	4	10592	9							
01	181474 X	53742	-0-	-127732	-0-	703	1	41932	3	Y	8316	8514	0			292
						1959	4	9148	9							
02	169766 X	51081	-0-	-118685	-0-	470	1	40842	3	Y	7806	7801	0			297
						1182	4	8587	9							
03	181474 X	NO RPT	-0-	-181474	-0-					Y	NO RPT					297

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	3314	2	1173	9	Y	1066	1023	0			252
11	9750 X	3022	-0-	-6728	-0-	2072	2	950	9	Y	864	976	0			140
12	10075 X	2966	-0-	-7109	-0-	1920	2	1046	9	Y	951	937	0			154
01	5425 X	3226	-0-	-2199	-0-	2269	2	957	9	Y	870	870	0			154
02	5075 X	3329	-0-	-1746	-0-	2317	2	1012	9	Y	920	785	0			289
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					289

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	174	2	157	9	Y	143	54	0	87	8	13
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	51	0	22	8	7
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	101	2	109	9	Y	99	49	0	49	8	8
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	119	2	73	9	Y	66	46	0	20	8	8
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	122	2	101	9	Y	92	41	0	44	8	15
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	186	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

10	65596	X	45745	-0-	-19851	-0-	39141	3	6604	9	Y	6004	6382	1			77
11	63480	X	50596	-0-	-12884	-0-	75	1	42241	3	Y	7176	7097	1			156
							386	4	7894	9							
12	65596	X	54294	-0-	-11302	-0-	45797	3	2257	4	Y	5673	5409	1			420
							6240	9									
01	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	22735	1	44047	3	Y	4612	4873	1			159
							413	4	5073	9							
02	68365	X	68365	-0-	-0-	-0-	24138	1	39780	3	Y	3531	3519	1			171
							563	4	3884	9							
*03	68061	X	68061	-0-	-0-	-0-	20254	1	43749	3	Y	3514	3586	1			99
							193	4	3865	9							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

10	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	1320	1	25497	3	N	300	163	1			265
							3393	4	330	9							
11	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	101	1	12404	3	N	111	189	1			187
							122	9									
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	988	1	7612	3	N	17	147	1			57
							19	9									
01	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	17489	1	647	3	N	241	20	1			278
							265	9									
02	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	4366	1	14833	3	N	220	364	1			134
							242	9									
*03	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	2036	1	18879	3	N	195	264	1			65
							215	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

10	65100	X	3796	-0-	-61304	-0-	3757	1	39	9	Y	35	50	1			6
11	63000	X	3720	-0-	-59280	-0-	3330	1	239	3	Y	38	8	1			36
							109	4	42	9							
12	65100	X	2530	-0-	-62570	-0-	2282	1	187	4	Y	55	84	1			7
							61	9									
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	1582	1	10290	3	Y	18	12	1			13
							556	4	20	9							
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	12665	3	744	4	Y	46	35	1			24
							51	9									
*03	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1382	1	21517	3	Y	52	62	1			14
							2747	4	57	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	604	1	17167	3	N	3710	3574	1			300
							5260	4	4081	9							
11	53445	X	53445	-0-	-0-	-0-	7309	1	39634	3	N	5133	5111	1			322
							856	4	5646	9							
12	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-	3284	1	37870	3	N	5203	5118	1			407
							2215	4	5723	9							
01	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	4204	1	36622	3	N	4638	4804	1			241
							1999	4	5102	9							
02	51678	X	38106	-0-	-13572	-0-	1259	1	32501	3	N	3951	3845	1			347
							4346	9									
03	55242	X	37921	-0-	-17321	-0-	2439	1	30724	3	N	3286	3503	1			130
							1143	4	3615	9							

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213218	X	53405	-0-	-159813	-0-	2067	1	41138	3	N	2850	3591	1			358
							7065	4	3135	9							
11	206340	X	49311	-0-	-157029	-0-	5306	1	38500	3	N	2255	1984	1			629
							3024	4	2481	9							
12	213218	X	49774	-0-	-163444	-0-	4129	1	42993	3	N	2411	1907	1			1133
							2652	9									
01	48032	X	48032	-0-	-0-	-0-	4652	1	41016	3	N	2149	3039	1			243
							2364	9									
02	49967	X	38257	-0-	-11710	-0-	1335	1	34413	3	N	2108	1568	1			783
							190	4	2319	9							
03	53413	X	39391	-0-	-14022	-0-	3604	1	33569	3	N	1969	2313	1			439
							52	4	2166	9							

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	11750	1	15676	3	N	1574	1740	1			314
							1777	4	1731	9							
11	24540	X	15075	-0-	-9465	-0-	12248	1	1985	3	N	107					421
							724	4	118	9							
12	25358	X	17255	-0-	-8103	-0-	11230	1	3101	3	N	2164	2093	1			492
							544	4	2380	9							
01	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	9764	1	2525	3	N	1345	1633	1			204
							67	4	1480	9							
02	23722	X	11416	-0-	-12306	-0-	7960	1	1198	3	N	561	577	1			188
							1641	4	617	9							
03	25358	X	17292	-0-	-8066	-0-	13517	1	818	3	N	1083	684	1			587
							1766	4	1191	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110329	X	42671	-0-	-67658	-0-	1662	1	33448	3	N	1700	1636	1			765
							5691	4	1870	9							
11	106770	X	3361	-0-	-103409	-0-	82	1	2978	3	N	274	717	1			322
							301	9									
12	110329	X	11079	-0-	-99250	-0-	125	1	10338	3	N	560	1	1			881
							616	9									
01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	6323	1	32097	3	N	728	1242	1			367
							801	9									
02	40774	X	37030	-0-	-3744	-0-	1335	1	34061	3	N	1485	1435	1			417
							1634	9									
*03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	3730	1	37796	3	N	1610	1718	1			309
							1771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	38468	-0-	38468	869302	2439	1	26871	3	N	5227	4882	1			388
							3408	4	5750	9							
*11	0	W	42855	-0-	42855	912157	974	1	2479	3	N	7576	7473	1			491
							31068	4	8334	9							
*12	0	W	41364	-0-	41364	953521	448	1	3225	3	N	7538	7420	1			609
							29399	4	8292	9							
01	0	W	40184	-0-	40184	993705	407	1	3202	3	N	6861	7104	1			366
							29028	4	7547	9							
02	0	W	35869	-0-	35869	1029574	69	1	1340	3	N	5884	5723	1			527
							27988	4	6472	9							
03	0	W	39184	-0-	39184	1068758	1388	1	31622	4	N	5613	5920	1			220
							6174	9									

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

10	89905	X	89905	-0-	-0-	-0-	3440	1	69065	3	Y	5267	4929	1			660
							11606	4	5794	9							
11	81043	X	81043	-0-	-0-	-0-	9031	1	64374	3	Y	4990	4735	1			915
							2149	4	5489	9							
12	78096	X	78096	-0-	-0-	-0-	6166	1	67274	3	Y	4233	4738	1			410
							4656	9									
01	73292	X	73292	-0-	-0-	-0-	7104	1	63025	3	Y	2875	2981	1			304
							3163	9									
02	67048	X	58526	-0-	-8522	-0-	2023	1	52397	3	Y	3733	3366	1			671
							4106	9									
03	71672	X	58393	-0-	-13279	-0-	5385	1	49922	3	Y	2805	3072	1			404
							3086	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

10	137950	X	98470	-0-	-39480	-0-	3893	1	78022	3	Y	2987	2200	1			1528
							13269	4	3286	9							
11	133500	X	90715	-0-	-42785	-0-	9956	1	72953	3	Y	1867	2026	1			1369
							5752	4	2054	9							
12	137950	X	88965	-0-	-48985	-0-	7169	1	78737	3	Y	2781	3475	1			675
							3059	9									
01	84265	X	84265	-0-	-0-	-0-	8064	1	71858	3	Y	3948	4170	1			453
							4343	9									
02	92104	X	65560	-0-	-26544	-0-	2319	1	60141	3	Y	2818	2680	1			591
							3100	9									
03	98456	X	63910	-0-	-34546	-0-	5909	1	55441	3	Y	2327	2571	1			347
							2560	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

10	66278	X	9780	-0-	-56498	-0-	523	1	6331	3	N	2004	2351	1			78
							722	4	2204	9							
11	64140	X	28578	-0-	-35562	-0-	2507	1	20922	3	N	3448	3365	1			161
							1356	4	3793	9							
12	66278	X	47441	-0-	-18837	-0-	4709	1	36189	3	N	4954	4867	1			248
							1094	4	5449	9							
01	66278	X	37298	-0-	-28980	-0-	3520	1	27685	3	N	3606	3710	1			144
							2126	4	3967	9							
02	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	72	1	25682	3	N	3656	3643	1			157
							2202	4	4022	9							
03	47430	X	45279	-0-	-2151	-0-	4389	1	36324	3	N	4151	4159	1			149
							4566	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84041	X	44604	-0-	-39437	-0-	1691	1	35652	3	Y	2499	2526	1			263
							4512	4	2749	9							
11	81330	X	44350	-0-	-36980	-0-	6456	1	34257	3	Y	3306	3339	1			230
							3637	9									
12	84041	X	41257	-0-	-42784	-0-	3589	1	34287	3	Y	3074	3056	1			248
							3381	9									
01	84041	X	49072	-0-	-34969	-0-	6722	1	39009	3	Y	3037	3115	1			170
							3341	9									
02	42862	X	27854	-0-	-15008	-0-	1064	1	24632	3	Y	1962	1886	1			246
							2158	9									
03	45818	X	18600	-0-	-27218	-0-	2469	1	12830	3	Y	1856	2044	1			58
							1259	4	2042	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56978	X	52279	-0-	-4699	-0-	1556	1	35724	3	Y	9159	9420	1			597
							4924	4	10075	9							
11	55140	X	22697	-0-	-32443	-0-	1921	1	14121	3	Y	1750	2259	1			88
							4730	4	1925	9							
12	56978	X	16934	-0-	-40044	-0-	1933	1	12119	3	Y	2452	2410	1			130
							185	4	2697	9							
01	56978	X	46538	-0-	-10440	-0-	5014	1	38856	3	Y	2425	2423	1			132
							2668	9									
02	48894	X	45880	-0-	-3014	-0-	1602	1	39979	3	Y	3908	3820	1			220
							4299	9									
03	52266	X	37020	-0-	-15246	-0-	3381	1	30644	3	Y	2540	2515	1			245
							201	4	2794	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62992	X	59340	-0-	-3652	-0-	3878	1	45596	3	Y	6160	6091	1			456
							3090	4	6776	9							
11	60960	X	52562	-0-	-8398	-0-	9786	1	35281	3	Y	5995	5919	1			532
							900	4	6595	9							
12	62992	X	52395	-0-	-10597	-0-	5117	1	39598	3	Y	6789	6649	1			672
							212	4	7468	9							
01	62992	X	41603	-0-	-21389	-0-	3433	1	17220	3	Y	5628	5979	1			321
							14759	4	6191	9							
02	55506	X	43650	-0-	-11856	-0-	218	1	35039	3	Y	4346	4098	1			569
							3612	4	4781	9							
03	59334	X	37594	-0-	-21740	-0-	3009	1	30393	3	Y	3811	4015	1	3	8	362
							4192	9									

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46748	X	7246	-0-	-39502	-0-	6645	1	601	9	Y	546	477	1	49	8	24
11	45240	X	7461	-0-	-37779	-0-	6779	1	472	3	Y	191	186	1			29
							210	9									
12	46748	X	5764	-0-	-40984	-0-	4915	1	849	9	Y	772	646	1			155
01	46748	X	3600	-0-	-43148	-0-	3391	1	209	9	Y	190	343	1			2
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					Y	1	2	1			1
03	7719	X	1975	-0-	-5744	-0-	1744	1	231	9	Y	210	167	1			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93310	X	69078	-0-	-24232	-0-	4324	1	50040	3	Y	8419	8645	1			296
							5453	4	9261	9							
11	90300	X	61937	-0-	-28363	-0-	11712	1	41433	3	Y	6907	6940	1			263
							1194	4	7598	9							
12	93310	X	68211	-0-	-25099	-0-	7401	1	51985	3	Y	6558	6346	1			475
							1611	4	7214	9							
01	93310	X	51955	-0-	-41355	-0-	3616	1	42457	3	Y	5347	5795	1			27
							5882	9									
02	87290	X	45216	-0-	-42074	-0-	114	1	39402	3	Y	5182	5121	1			88
							5700	9									
03	69068	X	44561	-0-	-24507	-0-	3734	1	34906	3	Y	5383	5304	1			167
							5921	9									

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87358	X	52057	-0-	-35301	-0-	3417	1	40208	3	Y	5178	5228	1			255
							2736	4	5696	9							
11	84540	X	55423	-0-	-29117	-0-	10661	1	37195	3	Y	6658	6643	1			270
							243	4	7324	9							
12	87358	X	65617	-0-	-21741	-0-	7176	1	49866	3	Y	6784	6579	1			475
							1113	4	7462	9							
01	87358	X	51949	-0-	-35409	-0-	7274	1	39078	3	Y	4906	5327	1			54
							200	4	5397	9							
02	81722	X	43791	-0-	-37931	-0-	129	1	38840	3	Y	4377	4365	1			66
							7	4	4815	9							
03	65627	X	38104	-0-	-27523	-0-	3284	1	31048	3	Y	3429	3375	1			120
							3772	9									

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124248	X	86162	-0-	-38086	-0-	7367	1	59496	3	N	13880	13450	1			1559
							4031	4	15268	9							
11	120240	X	81519	-0-	-38721	-0-	16518	1	51143	3	N	11853	10193	1			3219
							820	4	13038	9							
12	124248	X	61890	-0-	-62358	-0-	8029	1	44199	3	N	8783	10096	1			1906
							1	4	9661	9							
01	124248	X	58885	-0-	-65363	-0-	4746	1	36698	3	N	9507	9830	1			1583
							6983	4	10458	9							
02	116232	X	45512	-0-	-70720	-0-	114	1	36959	3	N	7672	8007	1			1248
							8439	9									
03	86149	X	53508	-0-	-32641	-0-	2081	1	18745	3	N	9289	9642	1	12	8	883
							22464	4	10218	9							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103664	X	23237	-0-	-80427	-0-	591	1	16774	3	N	3653	3845	1			414
							1854	4	4018	9							
11	100320	X	30547	-0-	-69773	-0-	695	1	25780	3	N	3702	3550	1			566
							4072	9									
12	103664	X	17618	-0-	-86046	-0-	156	1	14997	3	N	2241	2549	1			258
							2465	9									
01	103664	X	27425	-0-	-76239	-0-	443	1	22892	3	N	3589	3685	1			162
							142	4	3948	9							
02	96976	X	29487	-0-	-67489	-0-	4403	1	20731	3	N	3957	3819	1			300
							4353	9									
03	31558	X	29747	-0-	-1811	-0-	3136	1	22374	3	N	3852	3862	1			290
							4237	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79391 X	13910	-0-	-65481	-0-	942	1	8920	3	Y	3063	3033	1			30
						679	4	3369	9							
11	76830 X	19589	-0-	-57241	-0-	971	1	14207	3	Y	2547	2514	1			63
						1609	4	2802	9							
12	79391 X	19095	-0-	-60296	-0-	1005	1	14794	3	Y	2781	2530	1			314
						237	4	3059	9							
01	79391 X	19233	-0-	-60158	-0-	1884	1	14228	3	Y	2837	3037	1			114
						3121	9									
02	74269 X	15765	-0-	-58504	-0-	782	1	12445	3	Y	2307	2312	1			109
						2538	9									
03	20243 X	18349	-0-	-1894	-0-	384	1	14670	3	Y	2995	3001	1			103
						3295	9									

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

10	76384 X	62716	-0-	-13668	-0-	4115	1	47922	3	N	5793	5947	1			219
						4307	4	6372	9							
11	73920 X	57723	-0-	-16197	-0-	1307	1	38164	3	N	6846	6857	1			208
						10721	4	7531	9							
12	76384 X	55884	-0-	-20500	-0-	5945	1	43269	3	N	4420	4326	1			302
						1808	4	4862	9							
01	76384 X	44400	-0-	-31984	-0-	3105	1	36708	3	N	4150	4033	1			419
						22	4	4565	9							
02	71456 X	37483	-0-	-33973	-0-	96	1	34204	3	N	2894	3261	1			52
						3183	9									
03	62713 X	36870	-0-	-25843	-0-	3103	1	30562	3	N	2914	2865	1			101
						3205	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

10	76477 X	49059	-0-	-27418	-0-	3314	1	38970	3	Y	3758	3717	1			286
						2641	4	4134	9							
11	74010 X	45840	-0-	-28170	-0-	9116	1	32498	3	Y	3274	3334	1			226
						625	4	3601	9							
12	76477 X	46224	-0-	-30253	-0-	5037	1	38075	3	Y	2616	2573	1			269
						234	4	2878	9							
01	76477 X	42544	-0-	-33933	-0-	3214	1	34042	3	Y	3568	3544	1			293
						1363	4	3925	9							
02	71543 X	26941	-0-	-44602	-0-	195	1	21245	3	Y	3862	3637	1			518
						1253	4	4248	9							
03	49073 X	36980	-0-	-12093	-0-	2864	1	27914	3	Y	5638	5489	1			667
						6202	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

10	41106 X	10078	-0-	-31028	-0-	544	1	6217	3	N	1466	1475	1			184
						1704	4	1613	9							
11	39780 X	39683	-0-	-97	-0-	6870	1	24475	3	N	3971	4064	1			91
						3970	4	4368	9							
12	46383 X	46383	-0-	-0-	-0-	4558	1	35309	3	N	4915	4739	1			267
						1109	4	5407	9							
01	42626 X	42626	-0-	-0-	-0-	2608	1	29097	3	N	6827	6821	1			273
						3411	4	7510	9							
02	38454 X	34937	-0-	-3517	-0-	79	1	26237	3	N	5757	5831	1			199
						2288	4	6333	9							
*03	43071 X	43071	-0-	-0-	-0-	3394	1	34862	3	N	4377	4424	1			152
						4815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139965 X	55393	-0-	-84572	-0-	2087	1	41756	3	N	3875	3785	1			780
						7287	4	4263	9							
11	135450 X	48536	-0-	-86914	-0-	5290	1	38251	3	N	3320	3226	1			874
						1343	4	3652	9							
12	139965 X	47923	-0-	-92042	-0-	3706	1	40718	3	N	3181	3195	1			860
						3499	9									
01	139965 X	45965	-0-	-94000	-0-	4294	1	38570	3	N	2819	3077	1			602
						3101	9									
02	130935 X	36021	-0-	-94914	-0-	1220	1	31896	3	N	2641	2668	1			575
						2905	9									
03	139965 X	36828	-0-	-103137	-0-	3224	1	30312	3	N	2922	2827	1			670
						78	4	3214	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45983 X	45983	-0-	-0-	-0-	2266	1	39780	2	N	3579	3834	1			587
						3937	9									
11	37641 X	37641	-0-	-0-	-0-	2065	1	31124	2	N	4047	3934	0			700
						4452	9									
12	39320 X	39320	-0-	-0-	-0-	2300	1	32489	2	N	4119	4196	0			623
						4531	9									
01	37945 X	37945	-0-	-0-	-0-	2180	1	31858	2	N	3552	3463	0			712
						3907	9									
02	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	1317	1	26620	2	N	1940	2413	0			239
						2134	9									
*03	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	2008	1	30028	2	N	2206	2312	0			133
						2427	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57971 X	57971	-0-	-0-	-0-	29	1	54821	2	N	2837	2881	1			643
						3121	9									
11	61880 X	61880	-0-	-0-	-0-	29	1	58795	2	N	2778	2784	1			637
						3056	9									
12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	31	1	60712	2	N	2759	2796	1			600
						3035	9									
01	65054 X	65054	-0-	-0-	-0-	31	1	61930	2	N	2812	2855	1			557
						3093	9									
02	59827 X	59749	-0-	-78	-0-	29	1	56951	2	N	2517	2453	1			621
						2769	9									
03	63953 X	37828	-0-	-26125	-0-	28	1	36119	2	N	1528	1717	1			432
						1681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76415	X	64877	-0-	-11538	-0-	1258	1	55989	2	Y	6936	8048	1			1401
							7630	9									
11	73950	X	58661	-0-	-15289	-0-	1054	1	50935	2	Y	6065	5824	1			1642
							6672	9									
12	68355	X	60775	-0-	-7580	-0-	1184	1	52467	2	Y	6476	6716	0			1402
							7124	9									
01	68355	X	58580	-0-	-9775	-0-	1226	1	50645	2	Y	6099	6160	0			1341
							6709	9									
02	60063	X	60063	-0-	-0-	-0-	1176	1	52342	2	Y	5950	5588	0			1703
							6545	9									
*03	58063	X	58063	-0-	-0-	-0-	1225	1	50597	2	Y	5674	6753	0			624
							6241	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

10	44578	X	20625	-0-	-23953	-0-	693	1	14231	2	N	5183	4778	1			1048
							5701	9									
11	38190	X	19644	-0-	-18546	-0-	659	1	13368	2	N	5106	4528	1			1626
							5617	9									
12	39463	X	11824	-0-	-27639	-0-	380	1	8536	2	N	2644	3936	1			334
							2908	9									
01	39463	X	18983	-0-	-20480	-0-	610	1	13354	2	N	4563	4324	1			573
							5019	9									
02	20851	X	6641	-0-	-14210	-0-	191	1	4137	2	N	2103	1603	1			1073
							2313	9									
03	20615	X	11944	-0-	-8671	-0-	422	1	8054	2	N	3153	3041	1			1185
							3468	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

10	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-	856	1	37901	2	N	8967	9377	1			893
							9864	9									
11	58501	X	58501	-0-	-0-	-0-	1042	1	45833	2	N	10569	10006	1			1456
							11626	9									
12	79622	X	79622	-0-	-0-	-0-	1230	1	62442	2	N	14500	15124	0			832
							15950	9									
01	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	1247	1	59847	2	N	13952	13903	0			881
							15347	9									
02	35786	X	23391	-0-	-12395	-0-	480	1	18439	2	N	4065	4299	0			647
							4472	9									
03	38254	X	203	-0-	-38051	-0-	203	1			N	-0-					647

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41788	X	28818	-0-	-12970	-0-	1187	1	25920	2	N	1555	1122	1			807
							1711	9									
11	40440	X	27149	-0-	-13291	-0-	1004	1	24464	2	N	1528	1907	1			428
							1681	9									
12	34906	X	33787	-0-	-1119	-0-	1264	1	30579	2	N	1767	1540	1			655
							1944	9									
01	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	1261	1	31840	2	N	1534	1691	1			498
							1687	9									
02	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	1186	1	29228	2	N	1387	1501	1			384
							1526	9									
03	33790	X	17362	-0-	-16428	-0-	1050	1	15338	2	N	885	945	1			324
							974	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

10	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1107	1	13656	2	N	2830	2943	1			648
							3113	9									
11	14970	X	11994	-0-	-2976	-0-	824	1	9143	2	N	1843	1870	1			621
							2027	9									
12	15469	X	13415	-0-	-2054	-0-	911	1	10272	2	N	2029	2195	1			455
							2232	9									
01	15469	X	4485	-0-	-10984	-0-	328	1	3053	2	N	1004	753	1			706
							1104	9									
02	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1107	1	13380	2	N	3118	2977	1			847
							3430	9									
03	15469	X	14509	-0-	-960	-0-	1097	1	11494	2	N	1744	2199	1			392
							1918	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

10	85690	X	85690	-0-	-0-	-0-	58	1	77593	2	N	7308	8153	1			968
							8039	9									
11	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	54	1	69628	2	N	7018	6333	1			1653
							7720	9									
12	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	59	1	78481	2	N	8024	8149	0			1528
							8826	9									
01	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	55	1	75037	2	N	7524	7707	0			1345
							8276	9									
02	55298	X	55298	-0-	-0-	-0-	43	1	50130	2	N	4659	4934	0			1070
							5125	9									
*03	46091	X	46091	-0-	-0-	-0-	48	1	39586	2	N	5870	6440	0			500
							6457	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38843	X	28141	-0-	-10702	-0-	1231	1	19584	2	N	6660	6690	1			1093
							7326	9									
11	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	1108	1	13802	2	N	5057	5275	0			875
							5563	9									
12	20956	X	20430	-0-	-526	-0-	1244	1	13359	2	N	5297	5371	0			801
							5827	9									
01	28148	X	15393	-0-	-12755	-0-	801	1	10097	2	N	4086	4068	0			819
							4495	9									
02	26332	X	22672	-0-	-3660	-0-	946	1	15233	2	N	5903	5994	0			728
							6493	9									
03	28148	X	20494	-0-	-7654	-0-	1087	1	13221	2	N	5624	6013	0			339
							6186	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46748	X	9651	-0-	-37097	-0-	1240	1	3250	2	N	4692	4966	1			770
							5161	9									
11	15090	X	3595	-0-	-11495	-0-	1080	1	2515	9	N	2286	2661	0			395
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	1240	1	6279	2	N	4353	4090	0			658
							4788	9									
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1000	1	6244	2	N	4181	4001	0			838
							4599	9									
02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	817	1	8036	2	N	5298	5482	0			654
							5828	9									
*03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	1240	1	16523	2	N	6518	6779	0			393
							7170	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62012	X	62012	-0-	-0-	-0-	885	1	49642	2	Y	10441	10014	1			551
							11485	9									
11	50606	X	50606	-0-	-0-	-0-	891	1	39144	2	Y	9610	9896	0			265
							10571	9									
12	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	797	1	35699	2	Y	11574	10926	0			913
							12731	9									
01	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	1225	1	46095	2	Y	13363	13511	0			765
							14699	9									
02	58000	X	26986	-0-	-31014	-0-	569	1	21150	2	Y	4788	5036	0			517
							5267	9									
03	62000	X	61277	-0-	-723	-0-	1261	1	46783	2	Y	12030	11864	0			683
							13233	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	931	1	36236	2	Y	14117	13558	1			745
							15529	9									
11	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	928	1	26448	2	Y	8996	9493	0			248
							9896	9									
12	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	864	1	29796	2	Y	9484	8984	0			748
							10432	9									
01	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	1005	1	27821	2	Y	9707	9899	0			556
							10678	9									
02	40803	X	39400	-0-	-1403	-0-	820	1	28668	2	Y	9011	8594	0			973
							9912	9									
*03	57357	X	57357	-0-	-0-	-0-	1231	1	43278	2	Y	11680	11990	0			663
							12848	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55168	X	55168	-0-	-0-	-0-	1177	1	43161	2	Y	9845	9467	1			519
							10830	9									
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	783	1	28074	2	Y	11612	11810	0			321
							12773	9									
12	48800	X	48800	-0-	-0-	-0-	1090	1	36876	2	Y	9849	9393	0			777
							10834	9									
01	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	1271	1	36787	2	Y	11325	11454	0			648
							12458	9									
02	51620	X	35290	-0-	-16330	-0-	820	1	25064	2	Y	8551	8276	0			923
							9406	9									
03	55180	X	46016	-0-	-9164	-0-	1257	1	32696	2	Y	10966	11266	0			623
							12063	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58736	X	58736	-0-	-0-	-0-	26	1	42385	2	N	14841	14369	1			1356
							16325	9									
11	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	23	1	33573	2	N	10288	10771	0			873
							11317	9									
12	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	28	1	38484	2	N	10201	9477	0			1597
							11221	9									
01	42749	X	38734	-0-	-4015	-0-	22	1	29048	2	N	8785	9488	0			894
							9664	9									
02	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	27	1	34015	2	N	10717	10611	0			1000
							11789	9									
03	42749	X	29511	-0-	-13238	-0-	23	1	21037	2	N	7683	8273	0			410
							8451	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97599	X	97599	-0-	-0-	-0-	31	1	76585	2	N	19075	18709	1			1743
							20983	9									
11	78444	X	78444	-0-	-0-	-0-	29	1	61175	2	N	15673	16086	0			1330
							17240	9									
12	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	20	1	20221	2	N	8779	8735	0			1374
							9657	9									
01	58448	X	58448	-0-	-0-	-0-	22	1	43783	2	N	13312	13332	0			1354
							14643	9									
02	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	29	1	53262	2	N	14649	14636	0			1367
							16114	9									
*03	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	31	1	48966	2	N	12946	13622	0	1	8	690
							14241	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	37	1	3208	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									
11	1270	X	-0-	-0-	-1270	-0-					N	31	31	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56752	X	56752	-0-	-0-	-0-	51436	2	5316	9	Y	4833	4964	0	3	8	206
11	47220	X	45603	-0-	-1617	-0-	38025	2	2432	4	Y	4678	4628	0	4	8	252
							5146	9									
12	48794	X	40399	-0-	-8395	-0-	245	1	39516	2	Y	580	475	0	14	8	343
							638	9									
01	48794	X	42396	-0-	-6398	-0-	345	1	35989	2	Y	5258	5288	0	31	8	282
							278	4	5784	9							
02	50344	X	33137	-0-	-17207	-0-	374	1	25735	2	Y	4282	4340	0			224
							2318	4	4710	9							
03	53816	X	41169	-0-	-12647	-0-	330	1	35292	2	Y	5039	4943	0	52	8	268
							4	4	5543	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

10	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	20518	2	67	4	Y	3542	3964	1			254
							3896	9									
11	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	17138	2	33	4	Y	3226	3160	1			320
							3549	9									
12	20150	X	18977	-0-	-1173	-0-	15467	2	69	4	Y	3128	3272	1			176
							3441	9									
01	20150	X	12886	-0-	-7264	-0-	9212	2	40	4	Y	3304	3225	1			255
							3634	9									
02	20706	X	8377	-0-	-12329	-0-	5264	2	63	4	Y	2773	2648	1			380
							3050	9									
03	22134	X	12906	-0-	-9228	-0-	9811	2	8	4	Y	2806	2901	1			285
							3087	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

10	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	2582	1	48060	2	Y	7639	7779	1			401
							205	4	8403	9							
11	61515	X	61515	-0-	-0-	-0-	3560	1	49530	2	Y	7448	7671	1	8	8	170
							232	4	8193	9							
12	109575	X	109575	-0-	-0-	-0-	3018	1	94365	2	Y	8462	3112	0	5264	1	253
							2884	4	9308	9			3	8			
01	67449	X	67449	-0-	-0-	-0-	2808	1	48809	2	Y	8225	8190	0	8	8	280
							6784	4	9048	9							
02	65058	X	65058	-0-	-0-	-0-	3846	1	49652	2	Y	7725	7836	1	1	8	168
							3062	4	8498	9							
*03	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	57903	2	1040	4	Y	8106	7742	0	240	1	281
							8917	9					11	8			

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

10	53230	X	53230	-0-	-0-	-0-	49756	2	23	4	N	3137	3153	1	6	8	456
							3451	9									
11	49530	X	38680	-0-	-10850	-0-	2308	1	32689	2	N	2912	2869	1	2	8	497
							480	4	3203	9							
12	51181	X	39276	-0-	-11905	-0-	2224	1	33721	2	N	2949	2950	1	11	8	485
							87	4	3244	9							
01	51181	X	38545	-0-	-12636	-0-	2271	1	32818	2	N	2914	2764	1	16	8	619
							251	4	3205	9							
02	47879	X	33202	-0-	-14677	-0-	30266	2	1	4	N	2668	2970	1			317
							2935	9									
03	51181	X	35062	-0-	-16119	-0-	32018	2	1	4	N	2766	2746	1	39	8	298
							3043	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28085	2	3	4	N	1613	2040	1			255
							1774	9									
11	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	32840	2	3	4	N	1513	1298	1			470
							1664	9									
12	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	32883	2	19	4	N	1484	1486	1			468
							1632	9									
01	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	32152	2	3	4	N	1430	1477	1			421
							1573	9									
02	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	29653	2	1	4	N	1362	1311	1			472
							1498	9									
*03	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	31223	2	1	4	N	1407	1448	1			431
							1548	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

10	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	455	1	8351	2	Y	464	367	1			329
							16	4	510	9							
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	558	1	8087	2	Y	464	371	1	1	8	421
							9	4	510	9							
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	426	1	9090	2	Y	447	556	1			312
							8	4	492	9							
01	9331	X	9265	-0-	-66	-0-	482	1	8373	2	Y	373	373	1	1	8	311
							410	9									
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	591	1	7632	2	Y	438	367	1			382
							5	4	482	9							
*03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9327	2	575	9	Y	523	745	1			160

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

10	61313	X	61313	-0-	-0-	-0-	2401	1	44800	2	N	386					608
							13687	4	425	9							
11	70050	X	45160	-0-	-24890	-0-	2555	1	37057	2	N	452	738	1	2	8	320
							5051	4	497	9							
12	72385	X	53436	-0-	-18949	-0-	2214	1	47223	2	N	467	366	1	1	8	420
							3485	4	514	9							
01	72385	X	56336	-0-	-16049	-0-	2884	1	50142	2	N	500	749	1	2	8	169
							2760	4	550	9							
02	62002	X	50539	-0-	-11463	-0-	3410	1	44021	2	N	484	185	1			468
							2576	4	532	9							
*03	61472	X	61472	-0-	-0-	-0-	60227	2	722	4	N	475	545	1	4	8	394
							523	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

10	12617	X	5326	-0-	-7291	-0-	4398	2	928	9	N	844	1234	1			467
11	21060	X	2616	-0-	-18444	-0-	1589	2	1027	9	N	934	1123	1	2	8	276
12	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	845	741	1			380
01	21762	X	7819	-0-	-13943	-0-	6861	4	958	9	N	871	928	1	1	8	322
02	10411	X	1681	-0-	-8730	-0-	734	4	947	9	N	861	921	1			262
*03	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	9199	2	1617	4	N	1094	1114	1	1	8	241
							1203	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	8360	-0-	-2211	-0-	6982	2	749	4	N	572	364	1	232	8	294
						629	9									
11	10470 X	6149	-0-	-4321	-0-	177	1	3479	2	N	629	187	1	330	8	406
						1801	4	692	9							
12	10819 X	8225	-0-	-2594	-0-	234	1	7233	2	N	689	364	1	404	8	327
						758	9									
01	10819 X	7675	-0-	-3144	-0-	129	1	7207	2	N	266	369	1			224
						46	4	293	9							
02	8787 X	7698	-0-	-1089	-0-	7369	2	329	9	N	299	185	1			338
03	8370 X	7535	-0-	-835	-0-	7170	2	365	9	N	332	376	1			294

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	9463	-0-	-767	-0-	450	1	8295	2	N	651	178	1			789
						2	4	716	9							
11	12990 X	8555	-0-	-4435	-0-	503	1	7295	2	N	632	924	1			497
						62	4	695	9							
12	13423 X	10893	-0-	-2530	-0-	460	1	9818	2	N	558	745	1			310
						1	4	614	9							
01	13423 X	11987	-0-	-1436	-0-	618	1	10752	2	N	561	561	1			310
						617	9									
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	771	1	9958	2	N	602	559	1			353
						50	4	662	9							
*03	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	10964	2	4	4	N	602	554	1			401
						662	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49445 X	47194	-0-	-2251	-0-	1968	1	36224	2	Y	5674	5307	1			912
						2761	4	6241	9							
11	47850 X	46479	-0-	-1371	-0-	2602	1	37730	2	Y	5051	5592	1	3	8	368
						591	4	5556	9							
12	49445 X	48757	-0-	-688	-0-	1908	1	40697	2	Y	5010	4765	1	1	8	612
						641	4	5511	9							
01	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	2313	1	40207	2	Y	4674	4642	1	2	8	642
						3136	4	5141	9							
02	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	2712	1	35014	2	Y	4354	4267	1			729
						409	4	4789	9							
*03	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	38877	2	108	4	Y	4836	4845	1	3	8	717
						5320	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	2544	1	46895	2	Y	1895	1996	1			285
						4555	4	2085	9							
11	43560 X	24024	-0-	-19536	-0-	1322	1	19707	2	Y	1153	1241	1	7	8	190
						1727	4	1268	9							
12	45012 X	12012	-0-	-33000	-0-	453	1	9657	2	Y	763	844	1	2	8	107
						1063	4	839	9							
01	45012 X	14899	-0-	-30113	-0-	668	1	11614	2	Y	705	685	1	6	8	121
						1841	4	776	9							
02	52461 X	33647	-0-	-18814	-0-	2209	1	28526	2	Y	1673	1504	1	1	8	289
						1072	4	1840	9							
03	56079 X	44770	-0-	-11309	-0-	42193	2	475	4	Y	1911	1891	1	6	8	303
						2102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105190	X	105190	-0-	-0-	-0-	1222	1	102154	2	N	1649	1493	1			482
							1814	9									
11	111262	X	111262	-0-	-0-	-0-	108995	2	581	4	N	1533	1499	1	5	8	511
							1686	9									
12	112581	X	112581	-0-	-0-	-0-	40	1	110794	2	N	1588	1286	1	31	8	782
							1747	9									
01	51026	X	50103	-0-	-923	-0-	49168	2	935	9	N	850	1115	1	16	8	501
02	54547	X	54547	-0-	-0-	-0-	53515	2	190	4	N	765	744	1			522
							842	9									
*03	107111	X	107111	-0-	-0-	-0-	105648	2	1463	9	N	1330	1485	1	39	8	328

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94414	X	94414	-0-	-0-	-0-	4434	1	82622	2	Y	6268	6456	1			308
							463	4	6895	9							
11	95040	X	95040	-0-	-0-	-0-	5715	1	82942	2	Y	5750	5938	1	2	8	118
							58	4	6325	9							
12	89001	X	89001	-0-	-0-	-0-	3665	1	78167	2	Y	5747	2115	0	3577	1	172
							847	4	6322	9			1	8			
01	75039	X	75039	-0-	-0-	-0-	3776	1	65648	2	Y	5020	5018	0	3	8	171
							93	4	5522	9							
02	86304	X	55106	-0-	-31198	-0-	3664	1	47310	2	Y	3706	3796	0			81
							55	4	4077	9							
03	92256	X	58689	-0-	-33567	-0-	53727	2	142	4	Y	4382	4180	0	130	1	152
							4820	9					1	8			

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7657	-0-	-1643	-0-	4804	2	2853	9	N	2594	2422	1			542
11	9420	X	8223	-0-	-1197	-0-	152	1	5216	2	N	2595	2769	1	1	8	367
							2855	9									
12	9858	X	8725	-0-	-1133	-0-	56	1	5813	2	N	2579	2594	1	8	8	344
							19	4	2837	9							
01	9858	X	8491	-0-	-1367	-0-	195	1	5378	2	N	2521	2412	1	9	8	444
							145	4	2773	9							
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	894	1	5735	2	N	2354	2419	1			379
							201	4	2589	9							
*03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	6934	2	19	4	N	2583	2591	1	17	8	354
							2841	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5951	2	20	4	N	1060	1112	1	3	8	258
							1166	9									
11	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	906	1	8031	2	N	1092	1068	1	1	8	281
							383	4	1201	9							
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	1111	1	9630	2	N	1190	1118	1	6	8	347
							57	4	1309	9							
01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	1109	1	9877	2	N	1156	1114	1	7	8	382
							342	4	1272	9							
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	1044	1	9234	2	N	1057	1117	1			322
							538	4	1163	9							
03	12028	X	9262	-0-	-2766	-0-	789	1	7356	2	N	988	891	1	19	8	400
							30	4	1087	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61438	X	61438	-0-	-0-	-0-	54857	2	3	4	N	5980	6000	1	3	8	316
							6578	9									
11	58503	X	58503	-0-	-0-	-0-	52279	2	96	4	N	5571	5345	1	3	8	539
							6128	9									
12	60924	X	60924	-0-	-0-	-0-	54685	2	3	4	N	5669	5861	1	11	8	336
							6236	9									
01	58362	X	58362	-0-	-0-	-0-	51799	2	505	4	N	5507	5189	1	25	8	629
							6058	9									
02	52558	X	52558	-0-	-0-	-0-	46815	2	288	4	N	4959	5170	1	1	8	417
							5455	9									
*03	55636	X	55636	-0-	-0-	-0-	49821	2	1	4	N	5285	5335	1	62	8	305
							5814	9									

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	19917	2	9	4	N	1555	1732	1			332
							1711	9									
11	20190	X	16528	-0-	-3662	-0-	964	1	13661	2	N	1547	1450	1	1	8	428
							201	4	1702	9							
12	20863	X	16186	-0-	-4677	-0-	895	1	13574	2	N	1529	1641	1	6	8	310
							35	4	1682	9							
01	21638	X	15147	-0-	-6491	-0-	881	1	12725	2	N	1313	1252	1	7	8	364
							97	4	1444	9							
02	20242	X	13911	-0-	-6331	-0-	12497	2	1414	9	N	1285	1282	1			367
03	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	14310	2	1	4	N	1496	1662	1	17	8	184
							1646	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

10	25885	X	15877	-0-	-10008	-0-	676	1	13072	2	Y	1379	1377	1			2
							612	4	1517	9							
11	25050	X	9518	-0-	-15532	-0-	1525	1	7100	2	Y	674	671	1	4	8	1
							152	4	741	9							
12	25885	X	7818	-0-	-18067	-0-	325	1	6679	2	Y	740	198	1	1	8	542
							814	9									
01	19468	X	6887	-0-	-12581	-0-	333	1	5574	2	Y	830	73	0	1253	1	42
							67	4	913	9			4	8			
02	13659	X	3599	-0-	-10060	-0-	256	1	3212	2	Y	119	157	0			4
							131	9									
03	14601	X	2880	-0-	-11721	-0-	5	1	2828	2	Y	43	43	0	2	8	2
							47	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

10	120373	X	120373	-0-	-0-	-0-	5698	1	104432	2	Y	8502	8864	1			226
							891	4	9352	9							
11	118752	X	118752	-0-	-0-	-0-	6882	1	101866	2	Y	8252	8386	1	4	8	88
							927	4	9077	9							
12	120001	X	118330	-0-	-1671	-0-	5052	1	103969	2	Y	7956	7748	1	1	8	295
							557	4	8752	9							
01	120001	X	110435	-0-	-9566	-0-	5721	1	95834	2	Y	7353	399	0	6870	1	376
							792	4	8088	9			3	8			
02	109823	X	99541	-0-	-10282	-0-	6731	1	84569	2	Y	6465	6600	0			241
							1129	4	7112	9							
03	117397	X	106043	-0-	-11354	-0-	174	1	98083	2	Y	6353	6338	0	7	8	249
							798	4	6988	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42284	X	24953	-0-	-17331	-0-	528	1	9473	2	Y	1820	1577	1			556
							12950	4	2002	9							
11	40920	X	36723	-0-	-4197	-0-	2138	1	31001	2	Y	1618	1350	1	1	8	823
							1804	4	1780	9							
12	42284	X	38685	-0-	-3599	-0-	1452	1	30969	2	Y	1665	1894	1			594
							4432	4	1832	9							
01	42284	X	41707	-0-	-577	-0-	2019	1	35093	2	Y	1790	2023	1	1	8	360
							2626	4	1969	9							
02	35496	X	27950	-0-	-7546	-0-	1762	1	22751	2	Y	1093	1087	1			366
							2235	4	1202	9							
03	38688	X	24227	-0-	-14461	-0-	22513	2	353	4	Y	1237	1260	1	1	8	342
							1361	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162316	X	134279	-0-	-28037	-0-	6270	1	116965	2	Y	9753	10100	1			465
							316	4	10728	9							
11	157080	X	127385	-0-	-29695	-0-	7577	1	110210	2	Y	8689	8986	1	4	8	164
							40	4	9558	9							
12	162316	X	121910	-0-	-40406	-0-	5046	1	107602	2	Y	7951	2926	0	4949	1	238
							516	4	8746	9			2	8			
01	162316	X	118482	-0-	-43834	-0-	5995	1	104231	2	Y	7439	7420	0	4	8	253
							73	4	8183	9							
02	115623	X	100612	-0-	-15011	-0-	6741	1	87027	2	Y	6191	6309	0			135
							34	4	6810	9							
03	123597	X	100797	-0-	-22800	-0-	93868	2	6929	9	Y	6299	6026	0	187	1	218
													3	8			

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146320	X	119401	-0-	-26919	-0-	5652	1	105493	2	Y	7472	7732	1			356
							37	4	8219	9							
11	141600	X	117289	-0-	-24311	-0-	7071	1	102959	2	Y	6569	6794	1	4	8	127
							33	4	7226	9							
12	146320	X	105858	-0-	-40462	-0-	4426	1	94395	2	Y	6354	2337	0	3953	1	190
							48	4	6989	9			1	8			
01	146320	X	106766	-0-	-39554	-0-	5469	1	95085	2	Y	5636	5631	0	3	8	192
							12	4	6200	9							
02	107358	X	93015	-0-	-14343	-0-	6283	1	81124	2	Y	5086	5167	0			111
							13	4	5595	9							
03	114762	X	94614	-0-	-20148	-0-	89168	2	5446	9	Y	4951	4740	0	147	1	172
													3	8			

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49786	X	42768	-0-	-7018	-0-	140	1	2826	2	N	5359	5371	1			537
							33907	4	5895	9							
11	42240	X	41002	-0-	-1238	-0-	3	1	48	2	N	5811	5684	1	3	8	661
							34559	4	6392	9							
12	45074	X	36681	-0-	-8393	-0-	481	1	10252	2	N	5055	4978	1	1	8	737
							20387	4	5561	9							
01	45074	X	35959	-0-	-9115	-0-	1619	1	28144	2	N	5322	5360	1	3	8	696
							342	4	5854	9							
02	42166	X	29629	-0-	-12537	-0-	1679	1	21676	2	N	4734	4626	1			804
							1067	4	5207	9							
03	42780	X	34737	-0-	-8043	-0-	29056	2	483	4	N	4725	4802	1	3	8	724
							5198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53715	X	53715	-0-	-0-	-0-	2429	1	45368	2	Y	4571	4418	1			566
							890	4	5028	9							
11	51224	X	51224	-0-	-0-	-0-	2970	1	43644	2	Y	4173	4437	1	2	8	300
							20	4	4590	9							
12	52173	X	45540	-0-	-6633	-0-	1817	1	38745	2	Y	4021	4033	1	1	8	287
							555	4	4423	9							
01	52173	X	42532	-0-	-9641	-0-	2070	1	35996	2	Y	3837	3535	1	2	8	587
							245	4	4221	9							
02	47618	X	42104	-0-	-5514	-0-	2719	1	35110	2	Y	3279	3357	1			509
							668	4	3607	9							
03	50902	X	48770	-0-	-2132	-0-	44152	2	718	4	Y	3545	3314	1	2	8	738
							3900	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103199	X	86801	-0-	-16398	-0-	79099	2	7702	9	Y	7002	7180	0	6	8	294
11	95190	X	77368	-0-	-17822	-0-	67561	2	2438	4	Y	6699	6629	0	3	8	361
							7369	9									
12	98363	X	75798	-0-	-22565	-0-	424	1	68353	2	Y	6383	6272	0	24	8	448
							7021	9									
01	93744	X	72311	-0-	-21433	-0-	620	1	64713	2	Y	6194	6263	0	47	8	332
							165	4	6813	9							
02	74037	X	67814	-0-	-6223	-0-	879	1	60536	2	Y	5504	5548	0			288
							345	4	6054	9							
03	79143	X	63814	-0-	-15329	-0-	533	1	56960	2	Y	5746	5644	0	85	8	305
							6321	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	3084	1	50075	2	Y	2944	3671	1			127
							540	4	3238	9							
11	45450	X	35948	-0-	-9502	-0-	32194	2	727	4	Y	2752	2626	1			253
							3027	9									
12	46965	X	32645	-0-	-14320	-0-	28736	2	1325	4	Y	2349	2291	1			311
							2584	9									
01	46965	X	38736	-0-	-8229	-0-	1020	1	34569	2	Y	2692	2808	1			195
							186	4	2961	9							
02	52954	X	30348	-0-	-22606	-0-	25	1	27453	2	Y	2140	2061	1			274
							516	4	2354	9							
03	56606	X	35951	-0-	-20655	-0-	69	1	32982	2	Y	2635	2717	1			192
							1	4	2899	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36952	X	31198	-0-	-5754	-0-	1336	1	24449	2	Y	978	909	1			279
							4337	4	1076	9							
11	35760	X	31971	-0-	-3789	-0-	1670	1	24220	2	Y	801	662	1	1	8	417
							5200	4	881	9							
12	36952	X	32210	-0-	-4742	-0-	1100	1	23449	2	Y	1058	1045	1			430
							6497	4	1164	9							
01	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	1595	1	27722	2	Y	800	910	1	1	8	319
							3762	4	880	9							
02	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	2035	1	26267	2	Y	1409	1320	1			408
							1666	4	1550	9							
*03	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	31951	2	900	4	Y	1436	1516	1	1	8	327
							1580	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62372	X	38240	-0-	-24132	-0-	403	1	34762	2	Y	2795	2885	0	3	8	117
							3075	9									
11	59070	X	42031	-0-	-17039	-0-	38881	2	121	4	Y	2754	2720	0	3	8	148
							3029	9									
12	54560	X	34775	-0-	-19785	-0-	197	1	31852	2	Y	2477	2451	0			174
							1	4	2725	9							
01	43958	X	30770	-0-	-13188	-0-	272	1	28370	2	Y	1821	1869	0	29	8	97
							125	4	2003	9							
02	42435	X	42435	-0-	-0-	-0-	567	1	39047	2	Y	2540	2504	0			133
							27	4	2794	9							
*03	54253	X	54253	-0-	-0-	-0-	474	1	50673	2	Y	2824	2703	0	108	8	146
							3106	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	2654	1	49073	2	Y	8878	8905	1			534
							469	4	9766	9							
11	66878	X	66878	-0-	-0-	-0-	3430	1	51052	2	Y	8730	9136	1	8	8	120
							2793	4	9603	9							
12	68696	X	66594	-0-	-2102	-0-	2414	1	51471	2	Y	9197	3358	0	5681	1	275
							2592	4	10117	9			3	8			
01	68696	X	57383	-0-	-11313	-0-	2584	1	44920	2	Y	7884	7884	0	6	8	269
							1207	4	8672	9							
02	55050	X	55050	-0-	-0-	-0-	3381	1	43653	2	Y	7252	7362	0	1	8	158
							39	4	7977	9							
*03	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	48603	2	22	4	Y	7534	7202	0	223	1	261
							8287	9					6	8			

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57032	X	57032	-0-	-0-	-0-	3116	1	50605	2	Y	2930	3664	1			124
							88	4	3223	9							
11	52260	X	33207	-0-	-19053	-0-	29971	2	69	4	Y	2879	2752	1			251
							3167	9									
12	54002	X	31668	-0-	-22334	-0-	28490	2	239	4	Y	2672	2523	1			400
							2939	9									
01	54002	X	32845	-0-	-21157	-0-	806	1	27323	2	Y	2758	2926	1			232
							1682	4	3034	9							
02	48459	X	33129	-0-	-15330	-0-	25	1	27113	2	Y	2624	2565	1			291
							3105	4	2886	9							
03	51801	X	35776	-0-	-16025	-0-	69	1	32844	2	Y	2575	2679	1			187
							30	4	2833	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89000	X	89000	-0-	-0-	-0-	76085	2	6	4	Y	11735	11723	0	13	8	212
							12909	9									
11	76001	X	76001	-0-	-0-	-0-	235	1	63949	2	Y	10743	10721	0	4	8	230
							11817	9									
12	73470	X	62487	-0-	-10983	-0-	192	1	52062	2	Y	9303	9448	0	23	8	62
							10233	9									
01	73470	X	-0-	-0-	-73470	-0-					Y	-0-					62
02	63539	X	831	-0-	-62708	-0-	208	1	344	2	Y	254	47	8			269
							279	9									
03	67921	X	26792	-0-	-41129	-0-	18656	2	1	4	Y	7395	7326	0	51	8	287
							8135	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48323	X	48323	-0-	-0-	-0-	39619	2	143	4	Y	7783	7769	0			141
							8561	9									
11	40350	X	40337	-0-	-13	-0-	123	1	33474	2	Y	5833	5844	0	5	8	125
							324	4	6416	9							
12	41695	X	27127	-0-	-14568	-0-	83	1	22498	2	Y	4129	4210	0	17	8	27
							4	4	4542	9							
01	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					27
02	42282	X	656	-0-	-41626	-0-	202	1	334	2	Y	105					132
							4	4	116	9							
03	45198	X	13032	-0-	-32166	-0-	9492	2	167	4	Y	3066	3070	0	8	8	120
							3373	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

10	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	41158	2	132	4	Y	5817	6189	1			531
							6399	9									
11	57863	X	57863	-0-	-0-	-0-	52058	2	105	4	Y	5182	5214	1			499
							5700	9									
12	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	54070	2	240	4	Y	5139	5214	1			424
							5653	9									
01	64296	X	64296	-0-	-0-	-0-	58909	2	257	4	Y	4664	4736	1			352
							5130	9									
02	64119	X	58042	-0-	-6077	-0-	52826	2	632	4	Y	4167	4006	1			513
							4584	9									
03	59954	X	53965	-0-	-5989	-0-	49215	2	35	4	Y	4286	4339	1			460
							4715	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

10	668817	X	38807	-0-	-630010	-0-	1833	1	33965	2	Y	2651	2566	1			304
							93	4	2916	9							
11	41280	X	40556	-0-	-724	-0-	2468	1	35396	2	Y	2447	2572	1	2	8	177
							2692	9									
12	42656	X	38289	-0-	-4367	-0-	1582	1	33742	2	Y	2387	2394	1	1	8	169
							339	4	2626	9							
01	40858	X	35272	-0-	-5586	-0-	1780	1	30952	2	Y	2253	2074	1	2	8	346
							62	4	2478	9							
02	39208	X	31522	-0-	-7686	-0-	2100	1	27110	2	Y	1827	1875	1			298
							302	4	2010	9							
03	41912	X	40653	-0-	-1259	-0-	38255	2	112	4	Y	2078	1932	1	3	8	441
							2286	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

10	56978	X	45152	-0-	-11826	-0-	2037	1	37766	2	Y	4862	4696	1			561
							1	4	5348	9							
11	51810	X	46985	-0-	-4825	-0-	2721	1	39293	2	Y	4519	4748	1	2	8	330
							4971	9									
12	53537	X	41437	-0-	-12100	-0-	1667	1	35554	2	Y	3802	3861	1	1	8	270
							34	4	4182	9							
01	49321	X	45996	-0-	-3325	-0-	2244	1	39013	2	Y	4305	3925	1	2	8	648
							3	4	4736	9							
02	40783	X	40783	-0-	-0-	-0-	2646	1	34159	2	Y	3610	3711	1			547
							7	4	3971	9							
*03	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	42118	2	5	4	Y	3701	3471	1	2	8	775
							4071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331297 X	32679	-0-	-298618	-0-	1626	1	29344	2	Y	402	220	1			182
						1267	4	442	9							
11	320610 X	157281	-0-	-163329	-0-	9974	1	144131	2	Y	2189	1910	1	1	8	460
						768	4	2408	9							
12	331297 X	197817	-0-	-133480	-0-	8589	1	183164	2	Y	2750	2685	1			525
						3039	4	3025	9							
01	219492 X	219492	-0-	-0-	-0-	11607	1	201796	2	Y	2564	2840	1	1	8	248
						3269	4	2820	9							
02	218889 X	218889	-0-	-0-	-0-	15185	1	196051	2	Y	2555	2403	1			400
						4842	4	2811	9							
*03	229396 X	229396	-0-	-0-	-0-	226610	2	236	4	Y	2318	2376	1	2	8	340
						2550	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

10	283371 X	202763	-0-	-80608	-0-	9524	1	175823	2	Y	13269	13513	1			572
						2820	4	14596	9							
11	274230 X	185742	-0-	-88488	-0-	10806	1	153116	2	Y	11284	11463	1	20	8	373
						9408	4	12412	9							
12	283371 X	168141	-0-	-115230	-0-	7386	1	149125	2	Y	10439	10459	1	2	8	351
						147	4	11483	9							
01	283371 X	155665	-0-	-127706	-0-	8320	1	137039	2	Y	9259	2788	0	6418	1	400
						121	4	10185	9			4	8			
02	160776 X	129943	-0-	-30833	-0-	8812	1	111927	2	Y	7458	7485	0			373
						1000	4	8204	9							
03	171864 X	131610	-0-	-40254	-0-	54	1	123366	2	Y	7341	7469	0	10	8	235
						115	4	8075	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

10	151404 X	136013	-0-	-15391	-0-	5732	1	105061	2	Y	21562	22505	1			543
						1502	4	23718	9							
11	146520 X	121688	-0-	-24832	-0-	6320	1	93557	2	Y	18143	18490	1	9	8	187
						1854	4	19957	9							
12	151404 X	108762	-0-	-42642	-0-	4355	1	89541	2	Y	11066	10647	1	3	8	603
						2693	4	12173	9							
01	151404 X	106533	-0-	-44871	-0-	4946	1	82802	2	Y	15107	819	0	14111	1	773
						2167	4	16618	9			7	8			
02	97730 X	96627	-0-	-1103	-0-	5912	1	74260	2	Y	12797	13091	0	1	8	478
						2378	4	14077	9							
03	104470 X	80544	-0-	-23926	-0-	122	1	67665	2	Y	10079	10155	0	6	8	396
						1670	4	11087	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

10	68138 X	45027	-0-	-23111	-0-	2437	1	39568	2	N	2582	3140	1			418
						182	4	2840	9							
11	59430 X	45610	-0-	-13820	-0-	42870	2	136	4	N	2367	2039	1			746
						2604	9									
12	59241 X	44810	-0-	-14431	-0-	42193	2	116	4	N	2274	2460	1			560
						2501	9									
01	51212 X	42919	-0-	-8293	-0-	40396	2	119	4	N	2185	2055	1			690
						2404	9									
02	44109 X	36906	-0-	-7203	-0-	34847	2	90	4	N	1790	1862	1			618
						1969	9									
03	47120 X	34895	-0-	-12225	-0-	32968	2	66	4	N	1692	1672	1			638
						1861	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202802	X	159743	-0-	-43059	-0-	7704	1	140625	2	Y	9296	9549	1			254
							1188	4	10226	9							
11	196260	X	157429	-0-	-38831	-0-	9349	1	138109	2	Y	8749	8899	1	12	8	92
							347	4	9624	9							
12	202802	X	149305	-0-	-53497	-0-	6490	1	133548	2	Y	7433	7293	1	3	8	229
							1091	4	8176	9							
01	202802	X	155717	-0-	-47085	-0-	8280	1	138728	2	Y	7583	407	0	7010	1	388
							368	4	8341	9			7	8			
02	149437	X	138640	-0-	-10797	-0-	9603	1	120671	2	Y	7090	7212	0	1	8	265
							567	4	7799	9							
03	159743	X	135274	-0-	-24469	-0-	227	1	128441	2	Y	5883	5909	0	8	8	231
							135	4	6471	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

10	117242	X	115263	-0-	-1979	-0-	4857	1	89502	2	Y	18991	19311	1			834
							14	4	20890	9							
11	113460	X	101969	-0-	-11491	-0-	5500	1	78029	2	Y	16764	17020	1	20	8	558
							18440	9									
12	117242	X	97244	-0-	-19998	-0-	3768	1	76077	2	Y	15816	15835	1	3	8	536
							1	4	17398	9							
01	117242	X	89032	-0-	-28210	-0-	4196	1	69105	2	Y	14272	4296	0	9889	1	617
							32	4	15699	9			6	8			
02	81084	X	69225	-0-	-11859	-0-	4180	1	53103	2	Y	10814	10889	0	1	8	541
							47	4	11895	9							
03	86676	X	74344	-0-	-12332	-0-	27	1	61157	2	Y	11822	11979	0	6	8	378
							156	4	13004	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

10	99386	X	51891	-0-	-47495	-0-	38927	2	12964	9	Y	11785	11777	0			126
11	96180	X	48666	-0-	-47514	-0-	57	1	36997	2	Y	10556	10559	0	5	8	118
							11612	9									
12	99386	X	46097	-0-	-53289	-0-	42	1	35505	2	Y	9591	9600	0	31	8	78
							10550	9									
01	99386	X	42193	-0-	-57193	-0-	39	1	32104	2	Y	9133	9079	0	29	8	103
							4	4	10046	9							
02	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	34	1	28127	2	Y	7961	7981	0			83
							1	4	8757	9							
03	39122	X	37673	-0-	-1449	-0-	28693	2	8980	9	Y	8164	8104	0	65	8	78

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

10	119691	X	60986	-0-	-58705	-0-	45613	2	15373	9	Y	13975	13958	0	6	8	150
11	115830	X	57652	-0-	-58178	-0-	67	1	43628	2	Y	12688	12687	0	9	8	142
							13957	9									
12	119691	X	57063	-0-	-62628	-0-	51	1	43238	2	Y	12522	12495	0	68	8	101
							13774	9									
01	75485	X	55270	-0-	-20215	-0-	51	1	41463	2	Y	11897	11801	0	63	8	134
							669	4	13087	9							
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	44	1	36751	2	Y	10284	10311	0			107
							401	4	11312	9							
*03	46612	X	46612	-0-	-0-	-0-	35877	2	10735	9	Y	9759	9620	0	154	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59024	X	38921	-0-	-20103	-0-	522	1	36319	3	N	1878	1956	0	6	8	284
							14	4	2066	9							
11	51720	X	26610	-0-	-25110	-0-	1767	1	23690	2	N	1037	1185	0			136
							12	4	1141	9							
12	53444	X	46515	-0-	-6929	-0-	42523	2	1484	4	N	2280	2216	0			200
							2508	9									
01	50437	X	43752	-0-	-6685	-0-	39978	2	1428	4	N	2133	2085	0			248
							2346	9									
02	44428	X	39213	-0-	-5215	-0-	36661	2	476	4	N	1887	1792	0			343
							2076	9									
03	46500	X	40249	-0-	-6251	-0-	37998	2	45	4	N	2005	1979	0	37	8	332
							2206	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976382	X	258807	-0-	-717575	-0-	13438	1	224139	2	Y	17056	17392	1	4	8	635
							2468	4	18762	9							
11	266296	X	266296	-0-	-0-	-0-	17487	1	230271	2	Y	16450	16696	1	11	8	378
							443	4	18095	9							
12	270312	X	270312	-0-	-0-	-0-	13126	1	237158	2	Y	15954	15916	1	4	8	412
							2479	4	17549	9							
01	266755	X	244234	-0-	-22521	-0-	14170	1	211519	2	Y	13878	5155	0	8626	1	501
							3279	4	15266	9			8	8			
02	240120	X	214615	-0-	-25505	-0-	16039	1	182231	2	Y	11800	11846	0	1	8	454
							3365	4	12980	9							
03	256680	X	181946	-0-	-74734	-0-	1816	1	165649	2	Y	9145	9029	0	6	8	564
							4421	4	10060	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		220505	-0-	220505	722425	9692	1	163765	2	Y	36871	37120	1	10	8	550
							6490	4	40558	9							
11	SHUT IN		213964	-0-	213964	936389	12836	1	157423	2	Y	33471	33506	1	13	8	502
							6887	4	36818	9							
12	1127292	X	190903	-0-	-936389	-0-	8799	1	146841	2	Y	29486	29561	1			427
							2828	4	32435	9							
01	319920	X	163547	-0-	-156373	-0-	8602	1	125972	2	Y	25205	11850	0	13580	1	193
							1247	4	27726	9			9	8			
02	179162	X	141008	-0-	-38154	-0-	9334	1	108167	2	Y	20639	20640	0	1	8	191
							804	4	22703	9							
03	191518	X	114279	-0-	-77239	-0-	1298	1	95493	2	Y	15088	15052	0	6	8	221
							891	4	16597	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646414	X	147492	-0-	-498922	-0-	6612	1	109115	2	Y	22644	22992	1			768
							6857	4	24908	9							
11	134280	X	125218	-0-	-9062	-0-	7032	1	92187	2	Y	18375	18725	1	23	8	395
							5786	4	20213	9							
12	138756	X	110221	-0-	-28535	-0-	4825	1	87277	2	Y	16269	16250	1	5	8	409
							223	4	17896	9							
01	138756	X	86652	-0-	-52104	-0-	4549	1	68010	2	Y	12561	4682	0	7834	1	454
							276	4	13817	9							
02	117711	X	89425	-0-	-28286	-0-	6060	1	68922	2	Y	13016	12968	0	1	8	501
							125	4	14318	9							
03	125829	X	45415	-0-	-80414	-0-	410	1	37578	2	Y	6015	6139	0	6	8	371
							810	4	6617	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	227210	-0-	227210	666312	11020	1	186964	2	Y	20274	20491	1	12	8	306
						6925	4	22301	9							
11	SHUT IN	230809	-0-	230809	897121	15391	1	189034	2	Y	18476	18487	1	16	8	279
						6060	4	20324	9							
12	1121436 X	224315	-0-	-897121	-0-	11385	1	189844	2	Y	16986	16990	1	4	8	271
						4401	4	18685	9							
01	244900 X	216396	-0-	-28504	-0-	12564	1	183891	2	Y	15906	7476	0	8567	1	122
						2444	4	17497	9			12	8			
02	207147 X	194792	-0-	-12355	-0-	14187	1	164381	2	Y	13188	13187	0	1	8	122
						1717	4	14507	9							
03	221433 X	128452	-0-	-92981	-0-	1579	1	116047	2	Y	8734	8725	0	3	8	128
						1219	4	9607	9							

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	188826	-0-	188826	546414	7890	1	133198	2	Y	38044	38301	1	10	8	552
						5890	4	41848	9							
11	SHUT IN	173077	-0-	173077	719491	9971	1	122686	2	Y	34467	34482	1	14	8	523
						2506	4	37914	9							
12	877960 X	158469	-0-	-719491	-0-	6931	1	115920	2	Y	31487	31541	1	4	8	465
						982	4	34636	9							
01	168609 X	143197	-0-	-25412	-0-	7167	1	105094	2	Y	28071	13193	0	15119	1	215
						58	4	30878	9			9	8			
02	157731 X	106717	-0-	-51014	-0-	6706	1	77731	2	Y	20122	20149	0	1	8	187
						146	4	22134	9							
03	168609 X	40700	-0-	-127909	-0-	431	1	31945	2	Y	7486	7559	0	5	8	109
						89	4	8235	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	54214	-0-	54214	788761	46945	2	7269	9	Y	6608	6602	0	6	8	134
11	841721 X	52960	-0-	-788761	-0-	343	1	46134	2	Y	5894	5891	0	7	8	130
						6483	9									
12	49222 X	49222	-0-	-0-	-0-	298	1	42757	2	Y	5606	5526	0	43	8	167
						6167	9									
01	60326 X	47387	-0-	-12939	-0-	299	1	41240	2	Y	5316	5257	0	38	8	188
						5848	9									
02	52229 X	46652	-0-	-5577	-0-	296	1	40694	2	Y	5147	5098	0			237
						5662	9									
03	54715 X	47789	-0-	-6926	-0-	460	1	41534	2	Y	5268	5112	0	101	8	292
						5795	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145514 X	62692	-0-	-82822	-0-	52299	2	10393	9	Y	9448	9417	0	6	8	192
11	140820 X	59236	-0-	-81584	-0-	369	1	49624	2	Y	8403	8404	0	6	8	185
						9243	9									
12	145514 X	59312	-0-	-86202	-0-	347	1	49845	2	Y	8291	8172	0	57	8	247
						9120	9									
01	74803 X	55212	-0-	-19591	-0-	334	1	46160	2	Y	7890	7808	0	50	8	279
						39	4	8679	9							
02	58638 X	50728	-0-	-7910	-0-	312	1	42924	2	Y	6811	6776	0			314
						7492	9									
03	62682 X	50611	-0-	-12071	-0-	468	1	42212	2	Y	7210	7009	0	114	8	401
						7931	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	236733	-0-	236733	686157	10749	1	180915	2	Y	24042	24267	1	15	8	370
						18623	4	26446	9							
11	SHUT IN	237664	-0-	237664	923821	15294	1	187225	2	Y	22624	22628	1	22	8	344
						10259	4	24886	9							
12	1152366 X	228545	-0-	-923821	-0-	11231	1	186610	2	Y	20969	20992	1	4	8	317
						7638	4	23066	9							
01	252960 X	202971	-0-	-49989	-0-	11425	1	166938	2	Y	18641	8763	0	10042	1	143
						4103	4	20505	9			10	8			
02	236640 X	181461	-0-	-55179	-0-	12485	1	144374	2	Y	15756	15752	0	1	8	146
						7270	4	17332	9							
03	252960 X	108486	-0-	-144474	-0-	1307	1	96368	2	Y	9194	9199	0	7	8	134
						698	4	10113	9							

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

10	84444 X	43216	-0-	-41228	-0-	33775	2	9441	9	Y	8583	8574	0	12	8	92
11	81720 X	42508	-0-	-39212	-0-	52	1	33641	2	Y	7973	7975	0			90
						45	4	8770	9							
12	84444 X	41030	-0-	-43414	-0-	38	1	32505	2	Y	7714	7734	0	7	8	63
						2	4	8485	9							
01	63891 X	40791	-0-	-23100	-0-	39	1	32328	2	Y	7513	7491	0			85
						160	4	8264	9							
02	50460 X	36169	-0-	-14291	-0-	35	1	28855	2	Y	6511	6528	0			68
						117	4	7162	9							
03	43927 X	43458	-0-	-469	-0-	35440	2	8018	9	Y	7289	7285	0	2	8	70

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

04	0 W	11034	-0-	11034	2176900	91	1	10185	2	Y	689	735	1			139
						758	9									
*05	0 W	19287	-0-	19287	2196187	435	1	14753	2	Y	1776	1149	1	2	8	764
						2145	4	1954	9							
*06	0 W	31246	-0-	31246	2227433	99	1	17196	2	Y	1452	1942	1			274
						12354	4	1597	9							
*07	0 W	34940	-0-	34940	2262373	10455	2	23474	4	Y	919	888	1			305
						1011	9									
08	0 W	20469	-0-	20469	2282842	68	1	19468	2	Y	848	950	1			203
						933	9									
*09	0 W	18040	-0-	18040	2300882	17064	2	5	4	Y	883	887	1	1	8	198
						971	9									
10	0 W	687	-0-	687	2301569	25	1	561	2	Y	92	278	1			12
						101	9									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2301569					Y	-0-	11	1			1
12	0 W	8303	-0-	8303	2309872	7992	2	311	9	Y	283	244	1			40
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2309872					Y	-0-	39	1			1
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2309872					Y	-0-	1	1			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2309872					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		2836	-0-	2836	8509	2481	3	48	4	Y	279	284	1			45
							307	9									
11	DLQ G-10		2901	-0-	2901	11410	2559	3	342	9	Y	311	313	1			43
*12	13841	X	2431	-0-	-11410	-0-	2178	3	253	9	Y	230	224	1			49
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1314	3	322	9	Y	293	300	1	2	8	40
02	2813	X	1162	-0-	-1651	-0-	911	3	41	4	Y	191	191	1			40
							210	9									
03	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	1223	3	209	4	Y	263	269	1	3	8	31
							289	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		13398	-0-	13398	38155	10383	3	201	4	Y	2558	2609	1			163
							2814	9									
11	DLQ G-10		13514	-0-	13514	51669	10255	3	3259	9	Y	2963	2978	1			148
*12	62047	X	10378	-0-	-51669	-0-	7762	3	2616	9	Y	2378	2320	1			206
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	11801	3	3128	9	Y	2844	2904	1	23	8	123
02	13224	X	9924	-0-	-3300	-0-	7455	3	332	4	Y	1943	1944	1			122
							2137	9									
03	13950	X	12895	-0-	-1055	-0-	8658	3	1479	4	Y	2507	2567	1	24	8	38
							2758	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42399	X	42399	-0-	-0-	-0-	33556	3	794	4	Y	7317	7383	1			239
							8049	9									
*05	42129	X	42129	-0-	-0-	-0-	31828	3	2161	4	Y	7400	7241	1			398
							8140	9									
*06	40050	X	35762	-0-	-4288	-0-	25862	3	2590	4	Y	6645	6646	1	57	8	340
							7310	9									
*07	41385	X	31818	-0-	-9567	-0-	23592	3	658	4	Y	6880	6660	1	55	8	505
							7568	9									
*08	DLQ G-10		40387	-0-	40387	40387	28820	3	3958	4	Y	6917	7113	1			309
							7609	9									
*09	DLQ G-10		36904	-0-	36904	77291	28949	3	831	4	Y	6476	6113	1			672
							7124	9									
*10	DLQ G-10		34217	-0-	34217	111508	25523	3	1478	4	Y	6560	6751	1			481
							7216	9									
*11	DLQ G-10		30643	-0-	30643	142151	23749	3	6894	9	Y	6267	6381	1			367
*12	177607	X	35456	-0-	-142151	-0-	27748	3	679	4	Y	6390	6285	1			472
							7029	9									
*01	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	24021	3	631	4	Y	5929	5908	1	59	8	434
							6522	9									
02	34858	X	29731	-0-	-5127	-0-	23124	3	878	4	Y	5208	5392	1	3	8	247
							5729	9									
03	34782	X	28628	-0-	-6154	-0-	20791	3	1420	4	Y	5834	5718	1	62	8	301
							6417	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		10290	-0-	10290	34433	8383	3	162	4	Y	1586	1617	1			100
							1745	9									
11	DLQ G-10		12444	-0-	12444	46877	10598	3	1846	9	Y	1678	1686	1			92
*12	58885	X	12008	-0-	-46877	-0-	10522	3	1486	9	Y	1351	1318	1			125
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	5804	3	1080	9	Y	982	1003	1	8	8	96
02	12992	X	6415	-0-	-6577	-0-	5277	3	235	4	Y	821	822	1			95
							903	9									
03	12865	X	6254	-0-	-6611	-0-	4653	3	795	4	Y	733	750	1	7	8	71
							806	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	15376	-0-	15376	42443	12946	3	250	4	Y	1982	2021	1			154
						2180	9									
11	DLQ G-10	17037	-0-	17037	59480	14580	3	2457	9	Y	2234	2245	1			143
*12	73572 X	14092	-0-	-59480	-0-	12073	3	2019	9	Y	1835	1790	1			188
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	11760	3	2323	9	Y	2112	2157	1	17	8	126
02	16472 X	14633	-0-	-1839	-0-	11404	3	508	4	Y	2474	2475	1			125
						2721	9									
03	17608 X	16596	-0-	-1012	-0-	11740	3	2006	4	Y	2591	2653	1	25	8	38
						2850	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	14126	-0-	14126	40352	10977	3	212	4	Y	2670	2722	1			153
						2937	9									
11	DLQ G-10	16323	-0-	16323	56675	13389	3	2934	9	Y	2667	2681	1			139
*12	71701 X	15026	-0-	-56675	-0-	12785	3	2241	9	Y	2037	1987	1			189
01	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	13535	3	2699	9	Y	2454	2506	1	20	8	117
02	15776 X	13123	-0-	-2653	-0-	10462	3	466	4	Y	1995	1996	1			116
						2195	9									
*03	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	13134	3	2244	4	Y	2547	2609	1	24	8	30
						2802	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	56640 X	37859	-0-	-18781	-0-	32319	3	835	4	Y	4277	4312	1			140
						4705	9									
*05	58528 X	37600	-0-	-20928	-0-	30687	3	2276	4	Y	4215	4128	1			227
						4637	9									
*06	56640 X	35844	-0-	-20796	-0-	28540	3	2728	4	Y	4160	4141	1	33	8	213
						4576	9									
*07	46159 X	43434	-0-	-2725	-0-	38184	3	693	4	Y	4143	4021	1	31	8	304
						4557	9									
*08	DLQ G-10	28293	-0-	28293	28293	20778	3	4135	4	Y	3073	3240	1			137
						3380	9									
*09	DLQ G-10	29473	-0-	29473	57766	25396	3	875	4	Y	2911	2746	1			302
						3202	9									
*10	DLQ G-10	31038	-0-	31038	88804	26020	3	1557	4	Y	3146	3217	1			231
						3461	9									
*11	DLQ G-10	28287	-0-	28287	117091	24661	3	3626	9	Y	3296	3334	1			193
*12	147557 X	30466	-0-	-117091	-0-	26541	3	715	4	Y	2918	2895	1			216
						3210	9									
*01	32302 X	32302	-0-	-0-	-0-	28209	3	665	4	Y	3116	3070	1	34	8	228
						3428	9									
02	30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	25534	3	924	4	Y	3272	3343	1	1	8	156
						3599	9									
03	29760 X	29257	-0-	-503	-0-	24649	3	1495	4	Y	2830	2804	1	36	8	146
						3113	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	11442	-0-	11442	35313	9124	3	176	4	Y	1947	1985	1			127
						2142	9									
11	DLQ G-10	14641	-0-	14641	49954	12233	3	2408	9	Y	2189	2200	1			116
*12	62506 X	12552	-0-	-49954	-0-	10642	3	1910	9	Y	1736	1694	1			158
01	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	11748	3	2175	9	Y	1977	2019	1	16	8	100
02	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	12671	3	565	4	Y	1792	1793	1			99
						1971	9									
*03	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	11836	3	2022	4	Y	1835	1879	1	18	8	37
						2019	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53506	X	45606	-0-	-7900	-0-	41296	3	90	4	Y	3836	3810	0			93
							4220	9									
11	47490	X	44298	-0-	-3192	-0-	40067	3	4231	9	Y	3846	3883	0			56
12	49073	X	44815	-0-	-4258	-0-	40671	3	4144	9	Y	3767	3746	0			77
01	47957	X	45237	-0-	-2720	-0-	41026	3	58	4	Y	3775	3799	0			53
							4153	9									
02	44863	X	38605	-0-	-6258	-0-	35047	3	8	4	Y	3227	3151	0			129
							3550	9									
03	45787	X	39468	-0-	-6319	-0-	34533	3	1186	4	Y	3408	3458	0			79
							3749	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

10	61535	X	53328	-0-	-8207	-0-	46821	3	630	4	N	5343	5332	0			201
							5877	9									
11	57870	X	51479	-0-	-6391	-0-	45747	3	5732	9	N	5211	5261	0			151
12	59272	X	52321	-0-	-6951	-0-	46379	3	5942	9	N	5402	5397	0			156
01	57009	X	50663	-0-	-6346	-0-	44887	3	94	4	N	5165	5112	0			209
							5682	9									
02	50489	X	45993	-0-	-4496	-0-	40951	3	5042	9	N	4584	4673	0			120
03	53320	X	50533	-0-	-2787	-0-	45319	3	5214	9	N	4740	4628	0			232

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

10	115756	X	115756	-0-	-0-	-0-	111011	3	71	4	Y	4249	4305	0			60
							4674	9									
11	108840	X	96974	-0-	-11866	-0-	93492	3	3482	9	Y	3165	3133	0			92
12	112468	X	89556	-0-	-22912	-0-	86007	3	3549	9	Y	3226	3147	0			171
01	115754	X	82814	-0-	-32940	-0-	79441	3	65	4	Y	3007	3062	0			116
							3308	9									
02	108286	X	73606	-0-	-34680	-0-	70633	3	24	4	Y	2681	2692	0			105
							2949	9									
03	115754	X	73876	-0-	-41878	-0-	71011	3	14	4	Y	2592	2613	0			84
							2851	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

10	32488	X	20025	-0-	-12463	-0-	15232	3	812	4	Y	3619	3633	0			15
							3981	9									
11	31440	X	20878	-0-	-10562	-0-	16306	3	355	4	Y	3834	3822	0			27
							4217	9									
12	32178	X	20519	-0-	-11659	-0-	16225	3	732	4	Y	3238	3226	0			39
							3562	9									
01	25203	X	22367	-0-	-2836	-0-	17583	3	938	4	Y	3496	3495	0			40
							3846	9									
02	23055	X	20454	-0-	-2601	-0-	16813	3	315	4	Y	3024	3027	0			37
							3326	9									
*03	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	18397	3	409	4	Y	3223	3233	0			27
							3545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	5329	-0-	-3971	-0-	3885	3	69	4	Y	1250	1454	0			87
							1375	9									
11	9000	X	1218	-0-	-7782	-0-	266	3	952	9	Y	865	885	0			67
12	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	16298	3	15	4	Y	3335	3369	0			33
							3669	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	13230	3	5	4	Y	2982	2910	0			105
							3280	9									
02	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	11546	3	1	4	Y	3431	3385	0			151
							3774	9									
*03	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	13550	3	54	4	Y	3611	3699	0			63
							3972	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45415	X	37404	-0-	-8011	-0-	31452	3	71	4	Y	5346	5316	0			129
							5881	9									
11	42570	X	38943	-0-	-3627	-0-	32686	3	6257	9	Y	5688	5734	0			83
12	42997	X	38485	-0-	-4512	-0-	32369	3	6116	9	Y	5560	5529	0			114
01	42408	X	37566	-0-	-4842	-0-	31649	3	46	4	Y	5337	5376	0			75
							5871	9									
02	39063	X	34158	-0-	-4905	-0-	28788	3	6	4	Y	4876	4756	0			195
							5364	9									
03	40238	X	37211	-0-	-3027	-0-	30937	3	1046	4	Y	4753	4837	0			111
							5228	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46097	X	45094	-0-	-1003	-0-	39400	3	555	4	N	4672	4599	0			218
							5139	9									
11	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	38524	3	145	4	N	4586	4653	0			151
							5045	9									
12	44454	X	44021	-0-	-433	-0-	38990	3	5031	9	N	4574	4544	0			181
01	45105	X	43468	-0-	-1637	-0-	37914	3	372	4	N	4711	4733	0			159
							5182	9									
02	42253	X	39183	-0-	-3070	-0-	34671	3	31	4	N	4074	4040	0			193
							4481	9									
03	45167	X	43779	-0-	-1388	-0-	38961	3	15	4	N	4366	4294	0			265
							4803	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	40276	3	2146	4	Y	5685	5708	0			46
							6254	9									
11	55466	X	55466	-0-	-0-	-0-	47230	3	1029	4	Y	6552	6533	0			65
							7207	9									
12	47774	X	47774	-0-	-0-	-0-	39724	3	1792	4	Y	5689	5666	0			88
							6258	9									
01	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	37424	3	1997	4	Y	6002	6002	0			88
							6602	9									
02	45113	X	45113	-0-	-0-	-0-	38129	3	714	4	Y	5700	5705	0			83
							6270	9									
*03	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	37295	3	828	4	Y	4964	4979	0			68
							5460	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58559	X	47187	-0-	-11372	-0-	43093	3	384	4	Y	3373	3306	0			253
							3710	9									
11	49800	X	49738	-0-	-62	-0-	45697	3	30	4	Y	3646	3579	0			320
							4011	9									
12	54963	X	49697	-0-	-5266	-0-	45869	3	3828	9	Y	3480	3597	0			203
01	54963	X	50395	-0-	-4568	-0-	45799	3	237	4	Y	3963	3963	0			203
							4359	9									
02	51417	X	46453	-0-	-4964	-0-	42714	3	6	4	Y	3394	3410	0			187
							3733	9									
03	51398	X	47845	-0-	-3553	-0-	44026	3	99	4	Y	3382	3302	0			267
							3720	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

10	38037	X	27531	-0-	-10506	-0-	23810	3	412	4	Y	3008	2977	0			226
							3309	9									
11	31010	X	31010	-0-	-0-	-0-	26869	3	31	4	Y	3736	3634	0			328
							4110	9									
12	31992	X	30152	-0-	-1840	-0-	26232	3	3920	9	Y	3564	3684	0			208
01	31992	X	29198	-0-	-2794	-0-	24725	3	247	4	Y	3842	3853	0			197
							4226	9									
02	29986	X	24657	-0-	-5329	-0-	21248	3	6	4	Y	3094	3120	0			171
							3403	9									
03	32054	X	25949	-0-	-6105	-0-	22252	3	103	4	Y	3267	3180	0			258
							3594	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

10	32426	X	27977	-0-	-4449	-0-	23461	3	289	4	Y	3843	3851	0			94
							4227	9									
11	37350	X	26695	-0-	-10655	-0-	22611	3	4084	9	Y	3713	3687	0			120
12	38595	X	25260	-0-	-13335	-0-	21335	3	3925	9	Y	3568	3552	0			136
01	38595	X	27786	-0-	-10809	-0-	23304	3	214	4	Y	3880	3930	0			86
							4268	9									
02	30015	X	27629	-0-	-2386	-0-	23746	3	3883	9	Y	3530	3516	0			100
03	27962	X	27571	-0-	-391	-0-	23650	3	38	4	Y	3530	3454	0			176
							3883	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

10	74052	X	74052	-0-	-0-	-0-	61280	3	3264	4	Y	8644	8679	0			41
							9508	9									
11	68671	X	68671	-0-	-0-	-0-	58466	3	1273	4	Y	8120	8095	0			66
							8932	9									
12	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	60059	3	2709	4	Y	8264	8232	0			98
							9090	9									
01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	63081	3	3367	4	Y	8362	8361	0			99
							9198	9									
02	68487	X	68487	-0-	-0-	-0-	59150	3	1107	4	Y	7482	7489	0			92
							8230	9									
*03	67034	X	67034	-0-	-0-	-0-	57751	3	1284	4	Y	7272	7293	0			71
							7999	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	12015	-0-	-10212	-0-	10501	3	152	4	N	1238	1180	0			265
							1362	9									
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	9543	3	7	4	N	1160	1333	0			92
							1276	9									
12	22227	X	10881	-0-	-11346	-0-	9515	3	1366	9	N	1242	1124	0			210
01	14384	X	10867	-0-	-3517	-0-	9431	3	172	4	N	1149	1082	0			277
							1264	9									
02	12412	X	10520	-0-	-1892	-0-	9309	3	3	4	N	1098	1101	0			274
							1208	9									
03	12028	X	10671	-0-	-1357	-0-	9423	3	1	4	N	1134	1263	0			145
							1247	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

10	74417	X	74417	-0-	-0-	-0-	60841	3	3241	4	Y	9395	9433	0			50
							10335	9									
11	63171	X	63171	-0-	-0-	-0-	52598	3	1146	4	Y	8570	8544	0			76
							9427	9									
12	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	55163	3	2489	4	Y	9530	9493	0			113
							10483	9									
01	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68358	3	3648	4	Y	9507	9506	0			114
							10458	9									
02	76079	X	76079	-0-	-0-	-0-	65878	3	1233	4	Y	8153	8160	0			107
							8968	9									
*03	71235	X	71235	-0-	-0-	-0-	61526	3	1368	4	Y	7583	7606	0			84
							8341	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

10	64578	X	64578	-0-	-0-	-0-	52006	3	2771	4	Y	8910	8938	0			14
							9801	9									
11	67664	X	67664	-0-	-0-	-0-	56272	3	1225	4	Y	9243	9215	0			42
							10167	9									
12	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	57504	3	2594	4	Y	8562	8528	0			76
							9418	9									
01	73427	X	73427	-0-	-0-	-0-	61201	3	3266	4	Y	8145	8144	0			77
							8960	9									
02	66446	X	66446	-0-	-0-	-0-	57373	3	1074	4	Y	7272	7279	0			70
							7999	9									
*03	66675	X	66675	-0-	-0-	-0-	57488	3	1277	4	Y	7191	7212	0			49
							7910	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34286	X	25391	-0-	-8895	-0-	20702	3	1103	4	Y	3260	3273	0			25
							3586	9									
11	33180	X	24567	-0-	-8613	-0-	20542	3	447	4	Y	3253	3243	0			35
							3578	9									
12	34286	X	25418	-0-	-8868	-0-	21073	3	951	4	Y	3085	3073	0			47
							3394	9									
01	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	24237	3	1294	4	Y	3339	3339	0			47
							3673	9									
02	24737	X	24476	-0-	-261	-0-	21094	3	395	4	Y	2715	2717	0			45
							2987	9									
03	25420	X	24139	-0-	-1281	-0-	20627	3	458	4	Y	2776	2785	0			36
							3054	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

10	17484	X	15253	-0-	-2231	-0-	11837	3	631	4	Y	2532	2542	0			15
							2785	9									
11	16920	X	16248	-0-	-672	-0-	12943	3	282	4	Y	2748	2740	0			23
							3023	9									
12	17484	X	15834	-0-	-1650	-0-	12332	3	556	4	Y	2678	2667	0			34
							2946	9									
01	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	12259	3	654	4	Y	2672	2672	0			34
							2939	9									
02	15718	X	11825	-0-	-3893	-0-	9538	3	178	4	Y	1917	1919	0			32
							2109	9									
*03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	18942	3	421	4	Y	3256	3265	0			23
							3582	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

10	49507	X	8334	-0-	-41173	-0-	7339	3	131	4	Y	785	910	0			54
							864	9									
11	45390	X	15277	-0-	-30113	-0-	13340	3	10	4	Y	1752	1670	0			136
							1927	9									
12	46903	X	31858	-0-	-15045	-0-	27151	3	25	4	Y	4256	4350	0			42
							4682	9									
01	46903	X	29630	-0-	-17273	-0-	26132	3	11	4	Y	3170	3100	0			112
							3487	9									
02	42804	X	29351	-0-	-13453	-0-	26748	3	3	4	Y	2364	2372	0			104
							2600	9									
*03	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	29399	3	118	4	Y	2664	2722	0			46
							2930	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26226	X	20976	-0-	-5250	-0-	17204	3	392	4	Y	3073	3063	0			76
							3380	9									
11	25380	X	21968	-0-	-3412	-0-	18667	3	3301	9	Y	3001	2997	0			80
12	26226	X	22165	-0-	-4061	-0-	18987	3	1	4	Y	2888	2933	0			35
							3177	9									
01	24490	X	22013	-0-	-2477	-0-	18182	3	481	4	Y	3045	3050	0			30
							3350	9									
02	22794	X	20080	-0-	-2714	-0-	16943	3	1	4	Y	2851	2852	0			29
							3136	9									
03	22692	X	18499	-0-	-4193	-0-	15825	3	1	4	Y	2430	2411	0			48
							2673	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

10	278623	X	278623	-0-	-0-	-0-	262021	3	3291	4	Y	12101	12226	0			216
							13311	9									
11	238396	X	238396	-0-	-0-	-0-	225560	3	911	4	Y	10841	10625	0			432
							11925	9									
12	237177	X	237177	-0-	-0-	-0-	225180	3	107	4	Y	10809	10925	0			316
							11890	9									
01	233848	X	233848	-0-	-0-	-0-	219411	3	3272	4	Y	10150	10197	0			269
							11165	9									
02	219858	X	219858	-0-	-0-	-0-	209306	3	443	4	Y	9190	9140	0			319
							10109	9									
*03	227559	X	227559	-0-	-0-	-0-	217371	3	402	4	Y	8896	8953	0			262
							9786	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

10	30070	X	24637	-0-	-5433	-0-	17516	3	1999	4	Y	4656	4737	0			108
							5122	9									
11	28350	X	22772	-0-	-5578	-0-	17145	3	431	4	Y	4724	4632	0			200
							5196	9									
12	28024	X	22260	-0-	-5764	-0-	16063	3	647	4	Y	5045	5077	0			168
							5550	9									
01	28024	X	13691	-0-	-14333	-0-	7197	3	1090	4	Y	4913	4860	0			221
							5404	9									
02	26216	X	17568	-0-	-8648	-0-	12924	3	33	4	Y	4192	4335	0			78
							4611	9									
03	24645	X	15840	-0-	-8805	-0-	11136	3	325	4	Y	3981	3917	0			142
							4379	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

10	33387	X	1951	-0-	-31436	-0-	1448	3	20	4	Y	439	504	0			35
							483	9									
11	28920	X	8852	-0-	-20068	-0-	6266	3	26	4	Y	2327	2188	0			174
							2560	9									
12	28985	X	5922	-0-	-23063	-0-	4150	3	23	4	Y	1590	1738	0			26
							1749	9									
01	28985	X	15177	-0-	-13808	-0-	11409	3	140	4	Y	3298	3270	0			54
							3628	9									
02	27115	X	11412	-0-	-15703	-0-	8210	3	33	4	Y	2881	2895	0			40
							3169	9									
*03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	8869	3	41	4	Y	2694	2682	0			52
							2963	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280 X	25498	-0-	-1782	-0-	22721	3	430	4	N	2134	2092	0			204
						2347	9									
11	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	24618	3	1694	9	N	1540	707	0			1037
12	25451 X	24873	-0-	-578	-0-	23600	3	15	4	N	1144	1735	0			446
						1258	9									
01	25513 X	22699	-0-	-2814	-0-	19310	3	1092	4	N	2088	2199	0			335
						2297	9									
02	25433 X	17350	-0-	-8083	-0-	15441	3	11	4	N	1725	1607	0			453
						1898	9									
03	27187 X	23434	-0-	-3753	-0-	21274	3	2160	9	N	1964	2130	0			287

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90884 X	90884	-0-	-0-	-0-	83905	3	137	4	Y	6220	6007	0			651
						6842	9									
11	111388 X	111388	-0-	-0-	-0-	103623	3	7765	9	Y	7059	6976	0			734
12	110111 X	110111	-0-	-0-	-0-	103199	3	6912	9	Y	6284	6564	0			454
01	109954 X	109954	-0-	-0-	-0-	101149	3	195	4	Y	7827	7843	0			438
						8610	9									
02	105598 X	105598	-0-	-0-	-0-	97952	3	7646	9	Y	6951	6881	0			508
*03	113114 X	113114	-0-	-0-	-0-	105119	3	7995	9	Y	7268	7257	0			519

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562 X	14685	-0-	-877	-0-	13589	3	26	4	N	973	1081	0			87
						1070	9									
11	14700 X	14058	-0-	-642	-0-	13029	3	1029	9	N	935	732	0			290
12	15190 X	14205	-0-	-985	-0-	13064	3	1141	9	N	1037	1257	0			70
01	15190 X	13758	-0-	-1432	-0-	12691	3	1067	9	N	970	931	0			109
02	13746 X	10378	-0-	-3368	-0-	9450	3	928	9	N	844	800	0			153
03	14694 X	12149	-0-	-2545	-0-	11265	3	884	9	N	804	951	0			6

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	32223	3	107	4	N	3894	3820	0			181
						4283	9									
11	39924 X	39924	-0-	-0-	-0-	35726	3	11	4	N	3806	3748	0			239
						4187	9									
12	36773 X	36773	-0-	-0-	-0-	32550	3	4223	9	N	3839	3784	0			294
01	36611 X	36080	-0-	-531	-0-	31588	3	597	4	N	3541	3524	0			311
						3895	9									
02	38599 X	33451	-0-	-5148	-0-	29521	3	48	4	N	3529	3515	0			325
						3882	9									
03	41261 X	34744	-0-	-6517	-0-	30905	3	7	4	N	3484	3648	0			161
						3832	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	7027	-0-	-847	-0-	2192	1	4361	3	Y	269	282	0			18
						178	4	296	9							
11	8850 X	2634	-0-	-6216	-0-	1432	1	945	3	Y	234	225	0			27
						257	9									
12	9145 X	3863	-0-	-5282	-0-	1540	1	2133	3	Y	173	183	0			17
						190	9									
01	9145 X	2750	-0-	-6395	-0-	1227	1	1111	3	Y	218	214	0			21
						172	4	240	9							
02	6583 X	3395	-0-	-3188	-0-	1267	1	1910	3	Y	198	195	0			24
						218	9									
03	7037 X	3407	-0-	-3630	-0-	1092	1	1968	3	Y	315	324	0			15
						347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	20382	3	68	4	N	1822	1787	0			61
							2004	9									
11	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	22112	3	7	4	N	1742	1716	0			87
							1916	9									
12	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	20146	3	1933	9	N	1757	1732	0			112
01	22444	X	21704	-0-	-740	-0-	19551	3	370	4	N	1621	1613	0			120
							1783	9									
02	23229	X	20078	-0-	-3151	-0-	18272	3	29	4	N	1615	1609	0			126
							1777	9									
03	24831	X	20887	-0-	-3944	-0-	19128	3	4	4	N	1595	1670	0			51
							1755	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42036	X	37501	-0-	-4535	-0-	33202	3	181	4	Y	3744	3775	0			145
							4118	9									
11	39090	X	36158	-0-	-2932	-0-	32025	3	4133	9	Y	3757	3740	0			162
12	40145	X	36742	-0-	-3403	-0-	32694	3	18	4	Y	3664	3695	0			131
							4030	9									
01	38192	X	37862	-0-	-330	-0-	33609	3	81	4	Y	3793	3791	0			133
							4172	9									
02	35090	X	32062	-0-	-3028	-0-	28357	3	161	4	Y	3222	3207	0			148
							3544	9									
03	37510	X	34071	-0-	-3439	-0-	30125	3	122	4	Y	3476	3459	0			165
							3824	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40424	X	28683	-0-	-11741	-0-	24018	3	80	4	N	4168	4089	0			94
							4585	9									
11	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	26628	3	8	4	N	4074	4012	0			156
							4481	9									
12	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	24261	3	4520	9	N	4109	4051	0			214
01	28675	X	28159	-0-	-516	-0-	23544	3	445	4	N	3791	3772	0			233
							4170	9									
02	30073	X	26194	-0-	-3879	-0-	22004	3	36	4	N	3776	3762	0			247
							4154	9									
03	32147	X	27143	-0-	-5004	-0-	23035	3	5	4	N	3730	3905	0			72
							4103	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47306	X	24954	-0-	-22352	-0-	21008	3	19	4	N	3570	3415	0			280
							3927	9									
11	45780	X	21426	-0-	-24354	-0-	18054	3	27	4	N	3041	3133	0			188
							3345	9									
12	35464	X	24113	-0-	-11351	-0-	20347	3	3766	9	N	3424	3307	0			305
01	35464	X	20314	-0-	-15150	-0-	16824	3	264	4	N	2933	2717	0			521
							3226	9									
02	33176	X	20674	-0-	-12502	-0-	16926	3	233	4	N	3195	3126	0			590
							3515	9									
03	24955	X	9008	-0-	-15947	-0-	6761	4	2247	9	N	2043	2331	0			302

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40424	X	34624	-0-	-5800	-0-	29181	3	35	4	Y	4916	4992	0			69
							5408	9									
11	39120	X	32581	-0-	-6539	-0-	27570	3	5011	9	Y	4555	4492	0			132
12	38719	X	30406	-0-	-8313	-0-	25475	3	4931	9	Y	4483	4378	0			237
01	38719	X	30099	-0-	-8620	-0-	25125	3	32	4	Y	4493	4557	0			173
							4942	9									
02	33466	X	27488	-0-	-5978	-0-	23141	3	12	4	Y	3941	3959	0			155
							4335	9									
03	34627	X	31073	-0-	-3554	-0-	26206	3	7	4	Y	4418	4430	0			143
							4860	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	40247	3	8	4	Y	2753	2759	0			29
							3028	9									
11	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	30871	3	2470	9	Y	2245	2255	0			19
12	34379	X	32635	-0-	-1744	-0-	29951	3	2	4	Y	2438	2409	0			48
							2682	9									
01	34379	X	32643	-0-	-1736	-0-	29866	3	205	4	Y	2338	2348	0			38
							2572	9									
02	32161	X	31568	-0-	-593	-0-	29230	3	2338	9	Y	2125	2133	0			30
03	34379	X	29785	-0-	-4594	-0-	27700	3	4	4	Y	1892	1903	0			19
							2081	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

10	2356	X	599	-0-	-1757	-0-	557	3	42	9	N	38	179	1			53
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2369	3	897	9	N	815	369	1			499
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3348	3	76	4	N	903	925	1			477
							993	9									
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1849	3	508	9	N	462	556	1			383
02	3161	X	1196	-0-	-1965	-0-	957	3	239	9	N	217	543	1			57
03	3379	X	264	-0-	-3115	-0-	264	3			N	-0-					57

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

10	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	843	3	96	4	Y	382	389	0			-0-
							420	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	4	Y	320	314	0			6
							352	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1342	3	54	4	Y	281	283	0			4
							309	9									
01	1364	N	638	-0-	-726	-0-	343	3	52	4	Y	221	218	0			7
							243	9									
02	1421	N	846	-0-	-575	-0-	629	3	2	4	Y	195	202	0			-0-
							215	9									
03	1705	N	768	-0-	-937	-0-	526	3	15	4	Y	206	202	0			4
							227	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

10	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	4090	1	20831	3	Y	4282	4355	0			292
							333	4	4710	9							
11	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	4868	1	20769	3	Y	3924	3760	0			456
							4316	9									
12	30783	X	29892	-0-	-891	-0-	4769	1	21254	3	Y	3517	3635	0			338
							3869	9									
01	30783	X	27877	-0-	-2906	-0-	4898	1	17890	3	Y	4002	3961	0			379
							687	4	4402	9							
02	28942	X	24195	-0-	-4747	-0-	4823	1	15029	3	Y	3948	3856	0			471
							4343	9									
03	30938	X	28839	-0-	-2099	-0-	5418	1	19022	3	Y	3999	4284	0			186
							4399	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

10	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	84320	3	18	4	Y	7960	7975	0			92
							8756	9									
11	79766	X	79766	-0-	-0-	-0-	72412	3	7354	9	Y	6685	6717	0			60
12	81178	X	81178	-0-	-0-	-0-	74076	3	5	4	Y	6452	6375	0			137
							7097	9									
01	80010	X	80010	-0-	-0-	-0-	72696	3	498	4	Y	6196	6223	0			110
							6816	9									
02	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	72541	3	6336	9	Y	5760	5781	0			89
*03	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	72461	3	10	4	Y	6585	6622	0			52
							7244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49569	X	38004	-0-	-11565	-0-	35343	3	7	4	Y	2413	2417	0			38
							2654	9									
11	47970	X	32226	-0-	-15744	-0-	30018	3	2208	9	Y	2007	2017	0			28
12	49569	X	32577	-0-	-16992	-0-	30473	3	2	4	Y	1911	1888	0			51
							2102	9									
01	47616	X	32824	-0-	-14792	-0-	30502	3	209	4	Y	1921	1929	0			43
							2113	9									
02	42224	X	29017	-0-	-13207	-0-	27141	3	1876	9	Y	1705	1711	0			37
03	38006	X	33340	-0-	-4666	-0-	31353	3	5	4	Y	1802	1813	0			26
							1982	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

10	69386	X	69386	-0-	-0-	-0-	58307	3	11079	9	N	10072	10054	0			38
11	70124	X	70124	-0-	-0-	-0-	59646	3	10478	9	N	9525	9483	0			80
12	63143	X	63143	-0-	-0-	-0-	53413	3	9730	9	N	8845	8860	0			65
01	62190	X	62190	-0-	-0-	-0-	52896	3	9294	9	N	8449	8334	0			180
02	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	38996	3	8914	9	N	8104	8198	0			86
*03	54488	X	54488	-0-	-0-	-0-	45758	3	8730	9	N	7936	7952	0			70

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

10	105958	X	92026	-0-	-13932	-0-	74297	3	616	4	N	15557	15529	0			152
							17113	9									
11	102540	X	99687	-0-	-2853	-0-	83376	3	97	4	N	14740	14676	0			216
							16214	9									
12	105958	X	86356	-0-	-19602	-0-	72255	3	351	4	N	12500	12521	0			195
							13750	9									
01	105958	X	88555	-0-	-17403	-0-	75246	3	289	4	N	11836	11674	0			357
							13020	9									
02	79000	X	79000	-0-	-0-	-0-	64646	3	1206	4	N	11953	12092	0			218
							13148	9									
*03	86970	X	86970	-0-	-0-	-0-	72566	3	1468	4	N	11760	11785	0			193
							12936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185504	X	136049	-0-	-49455	-0-	124310	3	27	4	Y	10647	10667	0			113
							11712	9									
11	135171	X	135171	-0-	-0-	-0-	125014	3	10157	9	Y	9234	9277	0			70
12	135368	X	135368	-0-	-0-	-0-	125713	3	9	4	Y	8769	8665	0			174
							9646	9									
01	127469	X	127469	-0-	-0-	-0-	117460	3	804	4	Y	8368	8405	0			137
							9205	9									
02	113447	X	113447	-0-	-0-	-0-	105204	3	8243	9	Y	7494	7520	0			111
*03	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-	91442	3	13	4	Y	6927	6966	0			72
							7620	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

10	27249	X	23427	-0-	-3822	-0-	21778	3	155	4	Y	1358	1366	0			53
							1494	9									
11	25950	X	25126	-0-	-824	-0-	23346	3	1780	9	Y	1618	1601	0			70
12	26815	X	19208	-0-	-7607	-0-	17371	3	15	4	Y	1656	1667	0			59
							1822	9									
01	26815	X	22261	-0-	-4554	-0-	20422	3	79	4	Y	1600	1603	0			56
							1760	9									
02	24302	X	20681	-0-	-3621	-0-	18915	3	151	4	Y	1468	1457	0			67
							1615	9									
03	25978	X	13215	-0-	-12763	-0-	12304	3	89	4	Y	747	778	0			36
							822	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

10	SHUT IN		102450	-0-	102450	2097762	83451	3	692	4	N	16643	16614	0			100
							18307	9									
11	SHUT IN		103838	-0-	103838	2201600	85573	3	98	4	N	16515	16443	0			172
							18167	9									
12	2290052	X	88452	-0-	-2201600	-0-	72230	3	350	4	N	14429	14453	0			148
							15872	9									
01	93154	X	93154	-0-	-0-	-0-	77644	3	298	4	N	13829	13640	0			337
							15212	9									
02	82157	X	82157	-0-	-0-	-0-	65730	3	1226	4	N	13819	13980	0			176
							15201	9									
03	82987	X	82440	-0-	-547	-0-	67179	3	1360	4	N	12637	12663	0			150
							13901	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78983	X	78983	-0-	-0-	-0-	70923	3	15	4	Y	7314	7329	0			108
							8045	9									
11	70975	X	70975	-0-	-0-	-0-	63825	3	7150	9	Y	6500	6530	0			78
12	76190	X	76190	-0-	-0-	-0-	69193	3	5	4	Y	6356	6281	0			153
							6992	9									
01	72139	X	72139	-0-	-0-	-0-	65183	3	446	4	Y	5918	5943	0			128
							6510	9									
02	67304	X	67304	-0-	-0-	-0-	61338	3	5966	9	Y	5424	5444	0			108
*03	69207	X	69207	-0-	-0-	-0-	62782	3	9	4	Y	5833	5865	0			76
							6416	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42036	X	39868	-0-	-2168	-0-	27748	3	4759	4	Y	6692	6700	0			207
							7361	9									
11	40680	X	37270	-0-	-3410	-0-	29092	3	1176	4	Y	6365	5781	0			791
							7002	9									
12	42036	X	38764	-0-	-3272	-0-	30986	3	1196	4	Y	5984	6266	0			509
							6582	9									
01	40486	X	24028	-0-	-16458	-0-	18620	3	1294	4	Y	3740	3954	0			295
							4114	9									
02	37874	X	-0-	-0-	-37874	-0-					Y	150	150	0			295
03	39866	X	4457	-0-	-35409	-0-	3030	3	649	4	Y	707	804	0			198
							778	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	32460	3	443	4	Y	3951	3792	0			315
							4346	9									
11	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	45272	3	188	4	Y	5954	5822	0	1	8	446
							6549	9									
12	70955	X	70955	-0-	-0-	-0-	62155	3	345	4	Y	7686	8009	0			123
							8455	9									
01	78724	X	78724	-0-	-0-	-0-	69814	3	858	4	Y	7320	7323	0			120
							8052	9									
02	76681	X	76681	-0-	-0-	-0-	68337	3	278	4	Y	7333	7350	0			103
							8066	9									
*03	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	70357	3	328	4	Y	7715	7668	0			150
							8487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67727	X	67727	-0-	-0-	-0-	62789	3	13	4	Y	4477	4486	0			71
							4925	9									
11	66255	X	66255	-0-	-0-	-0-	61666	3	4589	9	Y	4172	4191	0			52
12	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	56421	3	4	4	Y	3864	3818	0			98
							4250	9									
01	64093	X	64093	-0-	-0-	-0-	59714	3	410	4	Y	3608	3624	0			82
							3969	9									
02	69529	X	69529	-0-	-0-	-0-	65864	3	3665	9	Y	3332	3344	0			70
*03	65999	X	65999	-0-	-0-	-0-	62857	3	10	4	Y	2847	2863	0			54
							3132	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

10	56947	X	43842	-0-	-13105	-0-	41260	3	9	4	Y	2339	2343	0			41
							2573	9									
11	54570	X	38466	-0-	-16104	-0-	36443	3	2023	9	Y	1839	1848	0			32
12	51894	X	36064	-0-	-15830	-0-	34349	3	2	4	Y	1557	1538	0			51
							1713	9									
01	51057	X	35595	-0-	-15462	-0-	33661	3	231	4	Y	1548	1555	0			44
							1703	9									
02	44689	X	34575	-0-	-10114	-0-	32884	3	1691	9	Y	1537	1543	0			38
03	43834	X	40138	-0-	-3696	-0-	38572	3	6	4	Y	1418	1426	0			30
							1560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70866	X	50667	-0-	-20199	-0-	46112	3	10	4	Y	4132	4140	0			50
							4545	9									
11	67410	X	44929	-0-	-22481	-0-	40899	3	4030	9	Y	3664	3681	0			33
12	65751	X	46040	-0-	-19711	-0-	42080	3	3	4	Y	3597	3555	0			75
							3957	9									
01	59861	X	43365	-0-	-16496	-0-	39740	3	272	4	Y	3048	3061	0			62
							3353	9									
02	50721	X	41981	-0-	-8740	-0-	39322	3	2659	9	Y	2417	2426	0			53
03	50654	X	42122	-0-	-8532	-0-	39665	3	6	4	Y	2228	2240	0			41
							2451	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67332	X	43307	-0-	-24025	-0-	39175	3	8	4	Y	3749	3756	0			51
							4124	9									
11	58560	X	41169	-0-	-17391	-0-	37202	3	3967	9	Y	3606	3623	0			34
12	59334	X	38815	-0-	-20519	-0-	35072	3	2	4	Y	3401	3361	0			74
							3741	9									
01	52452	X	38345	-0-	-14107	-0-	34567	3	237	4	Y	3219	3233	0			60
							3541	9									
02	49068	X	38885	-0-	-10183	-0-	35621	3	3264	9	Y	2967	2977	0			50
03	43307	X	37359	-0-	-5948	-0-	34686	3	5	4	Y	2425	2439	0			36
							2668	9									

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249457	X	137081	-0-	-112376	-0-	131130	3	220	4	Y	5210	5295	0			73
							5731	9									
11	241410	X	129784	-0-	-111626	-0-	124910	3	4874	9	Y	4431	4376	0			128
12	168547	X	126913	-0-	-41634	-0-	122263	3	4650	9	Y	4227	4131	0			224
01	154194	X	117578	-0-	-36616	-0-	113186	3	192	4	Y	3818	3895	0			147
							4200	9									
02	139954	X	102885	-0-	-37069	-0-	99006	3	69	4	Y	3464	3475	0			136
							3810	9									
03	137082	X	108423	-0-	-28659	-0-	104255	3	42	4	Y	3751	3765	0			122
							4126	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87451	X	81297	-0-	-6154	-0-	74311	3	875	4	Y	5555	5546	0			137
							6111	9									
11	84630	X	70469	-0-	-14161	-0-	64926	3	5543	9	Y	5039	5042	0			134
12	87451	X	70785	-0-	-16666	-0-	65262	3	2	4	Y	5019	5091	0			62
							5521	9									
01	87451	X	70409	-0-	-17042	-0-	64086	3	979	4	Y	4858	4872	0			48
							5344	9									
02	81809	X	62868	-0-	-18941	-0-	58115	3	1	4	Y	4320	4324	0			44
							4752	9									
03	87451	X	65958	-0-	-21493	-0-	60901	3	2	4	Y	4595	4548	0			91
							5055	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57363	X	57363	-0-	-0-	-0-	51776	3	11	4	Y	5069	5079	0			58
							5576	9									
11	53220	X	48197	-0-	-5023	-0-	43688	3	4509	9	Y	4099	4118	0			39
12	54994	X	49520	-0-	-5474	-0-	45303	3	3	4	Y	3831	3785	0			85
							4214	9									
01	54994	X	47244	-0-	-7750	-0-	43408	3	297	4	Y	3217	3231	0			71
							3539	9									
02	51446	X	50986	-0-	-460	-0-	47881	3	3105	9	Y	2823	2833	0			61
03	54994	X	43674	-0-	-11320	-0-	40931	3	6	4	Y	2488	2502	0			47
							2737	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107510	X	107510	-0-	-0-	-0-	97679	3	20	4	Y	8919	8936	0			106
							9811	9									
11	94005	X	94005	-0-	-0-	-0-	86164	3	7841	9	Y	7128	7161	0			73
12	88745	X	88745	-0-	-0-	-0-	81814	3	6	4	Y	6295	6221	0			147
							6925	9									
01	85948	X	85948	-0-	-0-	-0-	78917	3	540	4	Y	5901	5926	0			122
							6491	9									
02	88862	X	88862	-0-	-0-	-0-	82932	3	5930	9	Y	5391	5411	0			102
*03	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	78455	3	11	4	Y	5452	5482	0			72
							5997	9									

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391059	X	164084	-0-	-1226975	-0-	151269	3	2397	4	Y	9471	9459	0			231
							10418	9									
11	153401	X	153401	-0-	-0-	-0-	144227	3	9174	9	Y	8340	8301	0			270
12	148907	X	148907	-0-	-0-	-0-	140251	3	8656	9	Y	7869	7839	0			300
01	138685	X	138685	-0-	-0-	-0-	128795	3	1780	4	Y	7373	7510	0			163
							8110	9									
02	125793	X	125793	-0-	-0-	-0-	118656	3	7137	9	Y	6488	6468	0			183
03	132959	X	124670	-0-	-8289	-0-	117426	3	319	4	Y	6295	6163	0			315
							6925	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117583	X	96997	-0-	-20586	-0-	88317	3	19	4	Y	7874	7889	0			112
							8661	9									
11	113790	X	88973	-0-	-24817	-0-	81320	3	7653	9	Y	6957	6989	0			80
12	117583	X	92515	-0-	-25068	-0-	85133	3	6	4	Y	6705	6626	0			159
							7376	9									
01	117583	X	86157	-0-	-31426	-0-	78986	3	541	4	Y	6027	6053	0			133
							6630	9									
02	78752	X	78752	-0-	-0-	-0-	73558	3	5194	9	Y	4722	4739	0			116
*03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	68582	3	10	4	Y	4919	4947	0			88
							5411	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106082	X	77437	-0-	-28645	-0-	62959	3	1045	4	Y	12212	12186	0			287
							13433	9									
11	102660	X	66498	-0-	-36162	-0-	55508	3	10990	9	Y	9991	9937	0			341
12	106082	X	67266	-0-	-38816	-0-	57096	3	10170	9	Y	9245	9263	0			323
01	95542	X	65968	-0-	-29574	-0-	56392	3	9576	9	Y	8705	8866	0			162
02	84187	X	56856	-0-	-27331	-0-	48131	3	769	4	Y	7233	7257	0			138
							7956	9									
03	77438	X	55424	-0-	-22014	-0-	47633	3	7791	9	Y	7083	7087	0			134

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

10	120063	X	99638	-0-	-20425	-0-	80084	3	1336	4	Y	16562	16534	0			390
							18218	9									
11	116190	X	86089	-0-	-30101	-0-	70847	3	15242	9	Y	13856	13772	0			474
12	120063	X	79632	-0-	-40431	-0-	65352	3	14280	9	Y	12982	13002	0			454
01	116405	X	75052	-0-	-41353	-0-	62249	3	12803	9	Y	11639	11876	0			217
02	101007	X	65855	-0-	-35152	-0-	54010	3	786	4	Y	10054	10079	0			192
							11059	9									
03	99634	X	65505	-0-	-34129	-0-	54305	3	11200	9	Y	10182	10182	0			192

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 4904 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

10	329881	X	329881	-0-	-0-	-0-	311595	3	66	4	Y	16564	16595	0			129
							18220	9									
11	280462	X	280462	-0-	-0-	-0-	265529	3	14933	9	Y	13575	13639	0			65
12	274574	X	274574	-0-	-0-	-0-	260983	3	17	4	Y	12340	12194	0			211
							13574	9									
01	264022	X	264022	-0-	-0-	-0-	249854	3	1712	4	Y	11324	11373	0			162
							12456	9									
02	210869	X	210869	-0-	-0-	-0-	199745	3	11124	9	Y	10113	10149	0			126
*03	243985	X	243985	-0-	-0-	-0-	232766	3	35	4	Y	10167	10224	0			69
							11184	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184850	X	184850	-0-	-0-	-0-	166045	3	35	4	Y	17064	17096	0			108
							18770	9									
11	164368	X	164368	-0-	-0-	-0-	148548	3	15820	9	Y	14382	14450	0			40
12	163194	X	163194	-0-	-0-	-0-	148485	3	10	4	Y	13363	13204	0			199
							14699	9									
01	151927	X	151927	-0-	-0-	-0-	137856	3	945	4	Y	11933	11985	0			147
							13126	9									
02	140717	X	140717	-0-	-0-	-0-	128836	3	11881	9	Y	10801	10840	0			108
*03	145759	X	145759	-0-	-0-	-0-	133966	3	19	4	Y	10704	10764	0			48
							11774	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

12	0	W	120261	-0-	120261	120261	89036	3	757	4	Y	27698	27147	0			551
							30468	9									
01	0	W	122357	-0-	122357	242618	90131	3	2178	4	Y	27316	27220	0			647
							30048	9									
02	0	W	102101	-0-	102101	344719	71926	3	7430	4	Y	20677	20690	0			634
							22745	9									
03	0	W	86872	-0-	86872	431591	60068	3	8114	4	Y	16991	17307	0			318
							18690	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

12	0		80906	-0-	80906	80906	63243	3	537	4	Y	15569	15260	0			309
							17126	9									
*01	152485	X	71579	-0-	-80906	-0-	55774	3	1348	4	Y	13143	13141	0			311
							14457	9									
02	149843	X	49318	-0-	-100525	-0-	36679	3	3789	4	Y	8045	8109	0			247
							8850	9									
03	160177	X	46754	-0-	-113423	-0-	34337	3	4638	4	Y	7072	7187	0			132
							7779	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

10	139283	X	102269	-0-	-37014	-0-	92350	2	1516	4	N	7639	7188	1	202	8	1122
							8403	9									
11	70747	X	70747	-0-	-0-	-0-	62974	2	7773	9	N	7066	6175	1	322	8	1691
12	90055	X	61868	-0-	-28187	-0-	55455	2	6413	9	N	5830	6527	1	190	8	804
01	102269	X	60203	-0-	-42066	-0-	54084	2	1	4	N	5562	5522	1	414	8	430
							6118	9									
02	95671	X	57952	-0-	-37719	-0-	51612	2	6340	9	N	5764	5524	1			670
03	102269	X	54751	-0-	-47518	-0-	49194	2	5557	9	N	5052	4960	1			762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204786	X	104042	-0-	-100744	-0-	92350	2	1516	4	N	9251	7907	1	407	8	1428
							10176	9									
11	143100	X	111421	-0-	-31679	-0-	99822	2	7	4	N	10538	10199	1	559	8	1208
							11592	9									
12	147870	X	109048	-0-	-38822	-0-	98487	2	182	4	N	9435	9197	1	405	8	1041
							10379	9									
01	125829	X	102534	-0-	-23295	-0-	93024	2	9510	9	N	8645	8708	1	571	8	407
02	107706	X	99699	-0-	-8007	-0-	91149	2	33	4	N	7743	7551	1	2	8	597
							8517	9									
03	115134	X	107521	-0-	-7613	-0-	96972	2	456	4	N	9175	9296	1	10	8	466
							10093	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215326	X	165938	-0-	-49388	-0-	158036	2	108	4	N	7085	6328	1	282	8	1306
							7794	9									
11	208380	X	152332	-0-	-56048	-0-	144460	2	839	4	N	6394	6192	1	194	8	1314
							7033	9									
12	215326	X	149892	-0-	-65434	-0-	143054	2	113	4	N	6114	6741	1	232	8	455
							6725	9									
01	215326	X	149361	-0-	-65965	-0-	142770	2	59	4	N	5938	5647	1	54	8	692
							6532	9									
02	158920	X	125742	-0-	-33178	-0-	119943	2	148	4	N	5137	5229	1	195	8	405
							5651	9									
*03	213194	X	213194	-0-	-0-	-0-	208055	2	5139	9	N	4672	4619	1	67	8	391

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91033	X	91033	-0-	-0-	-0-	155	1	78493	2	N	11074	11088	1	132	8	658
							204	4	12181	9							
11	80670	X	73278	-0-	-7392	-0-	672	1	62147	2	N	9044	8747	1	79	8	876
							511	4	9948	9							
12	83359	X	75264	-0-	-8095	-0-	339	1	64872	2	N	8939	8574	1	92	8	1149
							220	4	9833	9							
01	83359	X	68847	-0-	-14512	-0-	4	1	59406	2	N	7679	8035	1	20	8	773
							990	4	8447	9							
02	70847	X	24372	-0-	-46475	-0-	20524	2	551	4	N	2997	3528	1	29	8	213
							3297	9									
03	75733	X	39428	-0-	-36305	-0-	34875	2	737	4	N	3469	3176	1	29	8	477
							3816	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157751	X	157751	-0-	-0-	-0-	121822	2	4438	4	N	28628	27652	1	264	8	1610
							31491	9									
11	153158	X	153158	-0-	-0-	-0-	121608	2	1610	4	N	27218	27267	1	1	8	1560
							29940	9									
12	145049	X	139400	-0-	-5649	-0-	110114	2	1773	4	N	25012	25370	1			1202
							27513	9									
01	145049	X	68647	-0-	-76402	-0-	52868	2	1783	4	N	12724	12768	1			1158
							13996	9									
02	135691	X	45481	-0-	-90210	-0-	34705	2	1193	4	N	8712	7875	1	6	8	1989
							9583	9									
*03	220368	X	220368	-0-	-0-	-0-	198006	2	2289	4	N	18248	19280	1	31	8	926
							20073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148119	X	148119	-0-	-0-	-0-	113832	2	4408	4	N	27163	26741	1	333	8	1141
							29879	9									
11	130226	X	130226	-0-	-0-	-0-	101645	2	1743	4	N	24398	23923	1	1	8	1615
							26838	9									
12	131409	X	124800	-0-	-6609	-0-	97308	2	2480	4	N	22738	23828	1			525
							25012	9									
01	131409	X	45939	-0-	-85470	-0-	44086	2	1693	4	N	145					670
							160	9									
02	122931	X	30735	-0-	-92196	-0-	25123	2	551	4	N	4601	4637	1	6	8	628
							5061	9									
*03	157505	X	157505	-0-	-0-	-0-	142135	2	2053	4	N	12106	12081	1	34	8	619
							13317	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

10	85498	X	84488	-0-	-1010	-0-	14	1	71822	2	N	11219	10841	1	113	8	940
							311	4	12341	9							
11	82740	X	74919	-0-	-7821	-0-	484	1	62754	2	N	10551	9864	1	76	8	1551
							75	4	11606	9							
12	85498	X	67904	-0-	-17594	-0-	372	1	57210	2	N	9220	9753	1	92	8	926
							180	4	10142	9							
01	85498	X	67397	-0-	-18101	-0-	56271	2	1330	4	N	8905	8765	1	20	8	1046
							9796	9									
02	79025	X	22946	-0-	-56079	-0-	18826	2	1011	4	N	2826	3567	1	29	8	276
							3109	9									
03	84475	X	392	-0-	-84083	-0-	307	2	84	4	N	1	1	1			276
							1	9									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		1027	-0-	1027	1027	1027	2			N	-0-					-0-
06	0		55728	-0-	55728	56755	30988	2	16214	4	N	7751	6537	1			1214
							8526	9									
07	0		-0-	-0-	-0-	56755					N	177	177	1			1214
08	0		30616	-0-	30616	87371	26365	2	1602	4	N	2408	2841	1			781
							2649	9									
09	0		86888	-0-	86888	174259	71996	2	2220	4	N	11520	10385	1	507	8	1409
							12672	9									
10	0		78424	-0-	78424	252683	67238	2	586	4	N	9636	9374	1	365	8	1306
							10600	9									
11	325625	X	72942	-0-	-252683	-0-	63415	2	9527	9	N	8661	8336	1	448	8	1183
12	68882	X	62619	-0-	-6263	-0-	54615	2	3	4	N	7274	7690	1	279	8	488
							8001	9									
01	68882	X	61290	-0-	-7592	-0-	53512	2	28	4	N	7045	6943	1	208	8	382
							7750	9									
02	64438	X	37200	-0-	-27238	-0-	33173	2	4027	9	N	3661	3454	1			589
03	68882	X	60450	-0-	-8432	-0-	53468	4	6982	9	N	6347	6342	1			594

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		75535	-0-	75535	75535	40839	2	20355	4	N	13037	12621	1			416
							14341	9									
07	0		121544	-0-	121544	197079	81057	2	18475	4	N	20011	20137	1			290
							22012	9									
08	0		115450	-0-	115450	312529	90209	2	6563	4	N	16980	16215	1			1055
							18678	9									
09	0		115404	-0-	115404	427933	90594	2	6346	4	N	16785	16549	1	314	8	977
							18464	9									
10	0		105451	-0-	105451	533384	87393	2	1449	4	N	15099	15003	1	186	8	887
							16609	9									
11	618034	X	84650	-0-	-533384	-0-	71091	2	1464	4	N	10995	10977	1	48	8	857
							12095	9									
12	90711	X	90711	-0-	-0-	-0-	76886	2	10	4	N	12559	12735	1	187	8	494
							13815	9									
01	72347	X	72347	-0-	-0-	-0-	60744	2	563	4	N	10036	9593	1	117	8	820
							11040	9									
02	66323	X	47999	-0-	-18324	-0-	40991	2	8	4	N	6364	5765	1	105	8	1314
							7000	9									
03	70897	X	70433	-0-	-464	-0-	60522	2	4	4	N	9006	9748	1	137	8	435
							9907	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		70380	-0-	70380	70380	41474	2	17128	4	N	10707	10275	1			432
							11778	9									
07	0		113896	-0-	113896	184276	76588	2	18001	4	N	17552	17256	1			728
							19307	9									
08	0		122902	-0-	122902	307178	93689	2	8731	4	N	18620	18380	1			968
							20482	9									
09	0		114608	-0-	114608	421786	91852	2	4842	4	N	16285	16101	1	295	8	857
							17914	9									
10	0		103291	-0-	103291	525077	85351	2	1683	4	N	14779	14360	1	188	8	1088
							16257	9									
11	608405	X	83328	-0-	-525077	-0-	69412	2	668	4	N	12044	12113	1	51	8	968
							13248	9									
12	93186	X	90138	-0-	-3048	-0-	76670	2	13468	9	N	12244	12616	1	183	8	413
01	93186	X	76597	-0-	-16589	-0-	65193	2	10	4	N	10358	9785	1	121	8	865
							11394	9									
02	87174	X	54046	-0-	-33128	-0-	46297	2	5	4	N	7040	6127	1	132	8	1646
							7744	9									
03	93186	X	68878	-0-	-24308	-0-	58523	2	1378	4	N	8161	9158	1	141	8	508
							8977	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		26480	-0-	26480	26480	12025	2	12243	4	N	2011	1425	1			586
							2212	9									
07	0		-0-	-0-	-0-	26480					N	179	179	1			586
08	0		19656	-0-	19656	46136	18607	2	136	4	N	830	718	1			698
							913	9									
09	0		107153	-0-	107153	153289	97622	2	925	4	N	7824	7427	1	347	8	748
							8606	9									
*10	243641	X	90352	-0-	-153289	-0-	83341	2	7011	9	N	6374	5981	1	228	8	913
11	96450	X	76852	-0-	-19598	-0-	70949	2	5903	9	N	5366	4750	1	243	8	1286
12	99665	X	70372	-0-	-29293	-0-	65161	2	5211	9	N	4737	5143	1	152	8	728
01	99665	X	61008	-0-	-38657	-0-	57064	2	3944	9	N	3585	3682	1	249	8	382
02	93235	X	53675	-0-	-39560	-0-	49789	2	3886	9	N	3533	3151	1			764
03	99665	X	49249	-0-	-50416	-0-	45937	2	330	4	N	2711	3110	1			365
							2982	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

10	59086	X	44009	-0-	-15077	-0-	4199	1	28462	2	Y	7188	7457	0			324
							3441	4	7907	9							
11	57180	X	32064	-0-	-25116	-0-	3794	1	16785	2	Y	5110	5105	0	76	1	253
							5864	4	5621	9							
12	59086	X	34343	-0-	-24743	-0-	1817	1	25858	2	Y	4367	4404	1			216
							1864	4	4804	9							
01	51832	X	35781	-0-	-16051	-0-	1824	1	27723	2	Y	4997	4678	0	141	1	394
							737	4	5497	9							
02	44921	X	35783	-0-	-9138	-0-	1665	1	27025	2	Y	5431	5523	0			302
							1119	4	5974	9							
03	44020	X	37187	-0-	-6833	-0-	1066	1	27875	2	Y	5910	5992	0			220
							1745	4	6501	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	22221	3	5261	9	N	4783	4940	0	173	1	150
													23	8			
11	64830	X	64830	-0-	-0-	-0-	51002	3	13828	9	N	12571	11866	0	374	1	394
													87	8			
12	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	52366	3	12805	9	N	11641	11258	0	387	1	292
													98	8			
01	59164	X	59164	-0-	-0-	-0-	47908	3	11256	9	N	10233	9851	0	275	1	290
													109	8			
*02	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	23881	3	6674	9	N	6067	6018	0	82	1	200
													57	8			
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					200

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	19444	3	4135	9	N	3759	3821	0	132	1	118
													25	8			
11	65249	X	65249	-0-	-0-	-0-	52446	3	12803	9	N	11639	10967	0	345	1	366
													79	8			
12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	51747	3	12164	9	N	11058	10692	0	368	1	277
													87	8			
01	61718	X	61718	-0-	-0-	-0-	50223	3	11495	9	N	10450	10048	0	280	1	296
													103	8			
*02	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	35532	3	8722	9	N	7929	7776	0	105	1	265
													79	8			
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					265

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17329	X	16483	-0-	-846	-0-	10	1	13154	3	N	2937	2792	0	160	1	85
							88	4	3231	9			11	8			
*09	16770	X	13339	-0-	-3431	-0-	10	1	10279	3	N	2701	2548	0	137	1	89
							79	4	2971	9			12	8			
*10	17329	X	14172	-0-	-3157	-0-	16	1	11271	3	N	2542	2452	0	76	1	83
							89	4	2796	9			20	8			
11	16770	X	13140	-0-	-3630	-0-	12	1	10366	3	N	2439	2346	0	75	1	344
							79	4	2683	9			22	8			
12	16492	X	13608	-0-	-2884	-0-	6	1	10786	3	N	2462	2373	0	82	1	329
							108	4	2708	9			22	8			
01	16492	X	13025	-0-	-3467	-0-	45	1	10347	3	N	2320	2231	0	62	1	331
							81	4	2552	9			25	8			
02	13195	X	12823	-0-	-372	-0-	18	1	10226	3	N	2288	2223	0	29	1	343
							62	4	2517	9			24	8			
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					343

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	18	1	10463	3	N	2811	2714	0	92	1	490
							100	4	3092	9			18	8			
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12	1	9153	3	N	2546	2457	0	78	1	480
							83	4	2801	9			21	8			
12	12183	X	11818	-0-	-365	-0-	6	1	8887	3	N	2557	2466	0	84	1	465
							112	4	2813	9			22	8			
01	12183	X	11904	-0-	-279	-0-	49	1	8979	3	N	2534	2432	0	67	1	474
							89	4	2787	9			26	8			
*02	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	23	1	11812	3	N	2983	2886	0	38	1	504
							81	4	3281	9			29	8			
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27125	X	17876	-0-	-9249	-0-	11	1	13927	3	N	3485	3316	0	190	1	100
							104	4	3834	9			16	8			
*09	21270	X	15793	-0-	-5477	-0-	11	1	12222	3	N	3153	2974	0	160	1	104
							92	4	3468	9			15	8			
*10	19561	X	13117	-0-	-6444	-0-	16	1	10068	3	N	2672	2587	0	81	1	88
							94	4	2939	9			20	8			
11	18300	X	13508	-0-	-4792	-0-	13	1	10358	3	N	2770	2654	0	84	1	453
							90	4	3047	9			27	8			
12	18910	X	13427	-0-	-5483	-0-	7	1	10266	3	N	2758	2656	0	91	1	437
							120	4	3034	9			27	8			
01	17887	X	13069	-0-	-4818	-0-	53	1	9939	3	N	2711	2599	0	72	1	445
							95	4	2982	9			32	8			
*02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	24	1	13007	3	N	3176	3069	0	41	1	476
							86	4	3494	9			35	8			
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					476

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	56978	X	17770	-0-	-39208	-0-	11	1	14079	3	N	3257	3095	0	178	1	94
							97	4	3583	9			16	8			
*09	24150	X	16334	-0-	-7816	-0-	10	1	12830	3	N	3104	2571	0	138	1	472
							80	4	3414	9			17	8			
*10	23560	X	13370	-0-	-10190	-0-	16	1	10445	3	N	2563	2471	0	77	1	466
							90	4	2819	9			21	8			
11	21000	X	15090	-0-	-5910	-0-	13	1	11940	3	N	2770	2648	0	84	1	903
							90	4	3047	9			31	8			
12	19468	X	16682	-0-	-2786	-0-	7	1	13286	3	N	2964	2846	0	98	1	891
							129	4	3260	9			32	8			
01	17794	X	15142	-0-	-2652	-0-	52	1	12046	3	N	2682	2573	0	72	1	891
							94	4	2950	9			37	8			
02	15718	X	13706	-0-	-2012	-0-	19	1	9161	3	N	2496	2424	0	32	1	900
							67	4	1713	5			31	8			
03	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					900

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	59737	X	20923	-0-	-38814	-0-	15	1	15898	3	N	4434	4243	0	244	1	128
							133	4	4877	9			22	8			
*09	57810	X	18565	-0-	-39245	-0-	17	1	13387	3	N	4570	4297	0	231	1	151
							134	4	5027	9			19	8			
*10	25451	X	19275	-0-	-6176	-0-	32	1	13543	3	N	5018	4815	0	154	1	166
							180	4	5520	9			34	8			
11	24630	X	17573	-0-	-7057	-0-	20	1	12715	3	N	4272	4127	0	133	1	275
							139	4	4699	9			39	8			
12	23033	X	17822	-0-	-5211	-0-	12	1	12359	3	N	4766	4582	0	157	1	261
							208	4	5243	9			41	8			
01	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	100	1	181	4	N	5108	4903	0	136	1	287
							11357	5	5619	9			43	8			
02	18038	X	13272	-0-	-4766	-0-	32	1	112	4	N	4085	4003	0	54	1	281
							8634	5	4494	9			34	8			
03	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	59985	X	18661	-0-	-41324	-0-	14	1	13808	3	N	4282	4127	0	238	1	123
							129	4	4710	9			15	8			
*09	58050	X	15301	-0-	-42749	-0-	12	1	11451	3	N	3398	3221	0	174	1	112
							100	4	3738	9			14	8			
*10	27187	X	20569	-0-	-6618	-0-	29	1	15236	3	N	4669	4459	0	141	1	154
							168	4	5136	9			27	8			
11	26310	X	15870	-0-	-10440	-0-	19	1	11401	3	N	3929	3808	0	123	1	503
							128	4	4322	9			25	8			
12	26505	X	21391	-0-	-5114	-0-	12	1	15807	3	N	4872	4679	0	160	1	502
							213	4	5359	9			34	8			
01	18693	X	14790	-0-	-3903	-0-	75	1	135	4	N	3806	3688	0	103	1	487
							10393	5	4187	9			30	8			
02	19256	X	14340	-0-	-4916	-0-	31	1	108	4	N	3957	3851	0	52	1	513
							9848	5	4353	9			28	8			
03	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					513

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50592	X	17992	-0-	-32600	-0-	14	1	13150	3	N	4273	4099	0	236	1	123
							128	4	4700	9			13	8			
*09	48960	X	15151	-0-	-33809	-0-	13	1	10972	3	N	3689	3491	0	187	1	122
							108	4	4058	9			12	8			
*10	22289	X	21095	-0-	-1194	-0-	32	1	15280	3	N	5091	4860	0	155	1	168
							183	4	5600	9			30	8			
11	21570	X	17673	-0-	-3897	-0-	20	1	12902	3	N	4195	4065	0	130	1	336
							136	4	4615	9			32	8			
12	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	12	1	14202	3	N	4761	4582	0	157	1	324
							209	4	5237	9			34	8			
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	90	1	162	4	N	4572	4401	0	123	1	335
							13753	5	5029	9			37	8			
02	19749	X	13630	-0-	-6119	-0-	31	1	108	4	N	3941	3858	0	52	1	338
							9156	5	4335	9			28	8			
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					338

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38161	X	14369	-0-	-23792	-0-	8	1	11558	3	N	2481	2363	0	135	1	72
							74	4	2729	9			10	8			
*09	16590	X	14976	-0-	-1614	-0-	6	1	11977	3	N	2675	1626	0	87	1	1021
							50	4	2943	9			13	8			
*10	17143	X	14788	-0-	-2355	-0-	13	1	12383	3	N	2108	2013	0	62	1	1033
							73	4	2319	9			21	8			
11	16590	X	13958	-0-	-2632	-0-	9	1	11699	3	N	1987	1901	0	61	1	112
							64	4	2186	9			28	8			
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	5	1	11212	3	N	2180	2090	0	71	1	105
							95	4	2398	9			26	8			
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	41	1	10633	3	N	2113	2024	0	56	1	109
							74	4	2324	9			29	8			
02	13775	X	12520	-0-	-1255	-0-	16	1	8814	3	N	2042	1980	0	26	1	119
							55	4	1389	5			26	8			
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	20402	-0-	-8087	-0-	31	1	14731	3	N	4966	4764	0	160	1	340
							177	4	5463	9			31	8			
11	27570	X	18249	-0-	-9321	-0-	21	1	13207	3	N	4434	4275	0	138	1	319
							144	4	4877	9			42	8			
12	25172	X	17300	-0-	-7872	-0-	11	1	12133	3	N	4508	4344	0	149	1	293
							197	4	4959	9			41	8			
01	18910	X	12819	-0-	-6091	-0-	65	1	118	4	N	3341	3237	0	91	1	274
							8961	5	3675	9			32	8			
02	19082	X	14265	-0-	-4817	-0-	33	1	116	4	N	4244	4099	0	54	1	325
							9448	5	4668	9			40	8			
03	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					325

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

*08	77748	X	49783	-0-	-27965	-0-	38405	3	322	4	N	10051	9720	1			926
							11056	9									
*09	75240	X	47532	-0-	-27708	-0-	37851	3	256	4	N	8568	9279	1			215
							9425	9									
*10	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	26252	3	195	4	N	6164	5799	1			580
							6780	9									
11	49080	X	47306	-0-	-1774	-0-	38113	3	260	4	N	8121	8308	1			396
							8933	9									
12	65528	X	65528	-0-	-0-	-0-	54591	3	309	4	N	9662	9496	1			562
							10628	9									
01	48453	X	43416	-0-	-5037	-0-	36694	3	190	4	N	5938	5987	1			513
							6532	9									
02	45327	X	41464	-0-	-3863	-0-	35129	3	179	4	N	5596	5594	1			515
							6156	9									
03	48887	X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					N	NO RPT					515

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

10	80910	X	65570	-0-	-15340	-0-	48085	3	17485	9	N	15895	15370	0	520	1	867
													92	8			
11	78300	X	68805	-0-	-9495	-0-	50805	3	18000	9	N	16364	15733	0	503	1	872
													123	8			
12	80910	X	69858	-0-	-11052	-0-	52650	3	17208	9	N	15644	15121	0	520	1	750
													125	8			
01	80910	X	73442	-0-	-7468	-0-	57042	3	16400	9	N	14909	14339	0	397	1	780
													143	8			
02	74849	X	52027	-0-	-22822	-0-	39556	3	12471	9	N	11337	11124	0	149	1	736
													108	8			
03	71114	X	NO RPT	-0-	-71114	-0-					N	NO RPT					736

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

10	131215	X	131215	-0-	-0-	-0-	103635	3	27580	9	N	25073	23988	0	808	1	495
													187	8			
11	120363	X	120363	-0-	-0-	-0-	97589	3	22774	9	N	20704	19994	0	643	1	339
													223	8			
12	123776	X	123776	-0-	-0-	-0-	100692	3	23084	9	N	20985	20176	0	693	1	216
													239	8			
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	18208	3	6853	9	N	6230	5983	0	166	1	233
													64	8			
02	61538	X	13099	-0-	-48439	-0-	9800	3	3299	9	N	2999	3005	0	42	1	154
													31	8			
03	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72600	X	29090	-0-	-43510	-0-	15	1	23977	3	N	4513	4291	0	246	1	131
							134	4	4964	9			42	8			
*09	72600	X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-	131	1			-0-
*10	72600	X	22509	-0-	-50091	-0-	22	1	18278	3	N	3714	3435	0	107	1	117
							124	4	4085	9			55	8			
11	72600	X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
12	72600	X	18704	-0-	-53896	-0-	10	1	14141	3	N	3983	3791	0	130	1	-0-
							172	4	4381	9			62	8			
01	72600	X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
02	72600	X	29138	-0-	-43462	-0-	41	1	142	4	N	5503	5318	0	68	1	-0-
							22902	5	6053	9			117	8			
03	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

10	60946	X	2775	-0-	-58171	-0-	1967	3	193	4	N	559	531	0	1173	1	281
							615	9					3	8			
11	58980	X	2390	-0-	-56590	-0-	1571	3	19	4	N	727	17	0	439	1	550
							800	9					2	8			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

10	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
11	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					295
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	977	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2706	3	38	4	N	503	574	1			619
							553	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	2100	3	34	4	N	1293	1205	0	69	1	1054
							1422	9					4	8			
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	2397	3	36	4	N	1508	1329	0	889	1	339
							1659	9					5	8			
*10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	2913	3	35	4	N	1337	1068	0	47	1	551
							1471	9					10	8			
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	4	N	1284	758	0	753	1	317
							1412	9					10	8			
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1343	3	19	4	N	749	711	0	33	1	316
							824	9					6	8			
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	2980	3	40	4	N	1569	1485	0	40	1	344
							1726	9					16	8			
*02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	2714	3	34	4	N	1334	986	0	368	1	311
							1467	9					13	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	66960	X	1593	-0-	-65367	-0-	241	4	1352	9	N	1229	1158	0	67	1	660
													7	8			
*09	64800	X	1581	-0-	-63219	-0-	51	4	1530	9	N	1391	1300	0	70	1	670
													11	8			
*10	66960	X	1016	-0-	-65944	-0-	83	4	933	9	N	848	825	0	26	1	653
													14	8			
11	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-					N	-0-	26	0	2	1	619
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	2832	-0-	-20914	-0-	5	1	1864	3	N	847	815	0	26	1	20
							31	4	932	9			4	8			
11	22980	X	3883	-0-	-19097	-0-	6	1	2565	3	N	1157	1106	0	35	1	30
							39	4	1273	9			6	8			
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4	1	3115	3	N	1491	1433	0	49	1	31
							66	4	1640	9			8	8			
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	25	1	2691	3	N	1184	1147	0	32	1	27
							265	4	1302	9			9	8			
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	N	1376	1336	0	17	1	41
							1223	4	1514	9			9	8			
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					41

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	70680	X	23814	-0-	-46866	-0-	7	1	21299	3	N	2220	2124	0	121	1	64
							66	4	2442	9			17	8			
*09	68400	X	19356	-0-	-49044	-0-	8	1	16722	3	N	2325	2180	0	116	1	77
							68	4	2558	9			16	8			
*10	70680	X	34700	-0-	-35980	-0-	24	1	30130	3	N	4006	3780	0	117	1	130
							139	4	4407	9			56	8			
11	68400	X	48755	-0-	-19645	-0-	24	1	42865	3	N	5181	4895	0	156	1	172
							167	4	5699	9			92	8			
12	48431	X	48431	-0-	-0-	-0-	16	1	41077	3	N	6417	6119	0	210	1	171
							279	4	7059	9			89	8			
01	39991	X	39991	-0-	-0-	-0-	108	1	33585	3	N	5548	5320	0	149	1	166
							195	4	6103	9			84	8			
*02	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23	1	20180	3	N	3070	3045	0	42	1	108
							82	4	3377	9			41	8			
03	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					N	NO RPT					108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29760	X	3100	-0-	-26660	-0-	1307	3	143	4	N	1500	1426	0	49	1	628
							1650	9					15	8			
11	28800	X	2906	-0-	-25894	-0-	1325	3	41	4	N	1400	906	0	548	1	562
							1540	9					12	8			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					562
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					562

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	6513	-0-	-13575	-0-	15	1	4439	3	N	1794	1676	0	53	1	58
							86	4	1973	9			10	8			
11	19440	X	6017	-0-	-13423	-0-	12	1	4376	3	N	1407	1361	0	44	1	44
							81	4	1548	9			16	8			
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	3	N	491	460	0	17	1	53
							52	4	540	9			5	8			
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	376	354	0	10	1	65
							48	4	414	9							
02	6090	X	1553	-0-	-4537	-0-	4	1	1010	3	N	478	466	0	6	1	71
							13	4	526	9							
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					71

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92256	X	4109	-0-	-88147	-0-	2784	3	51	4	N	1158	5	0	1219	1	473
							1274	9					7	8			
11	89280	X	387	-0-	-88893	-0-	323	3	1	4	N	57	14	0	206	1	309
							63	9					1	8			
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	183	3	17	9	N	15	1	0	2	1	321
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	2454	3	20	4	N	773	240	0	197	1	651
							850	9					6	8			
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	2966	3	23	4	N	913	7	0	1067	1	481
							1004	9					9	8			
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					481

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872	X	4398	-0-	-42474	-0-	6	1	3348	3	N	848	546	0	190	1	533
							111	4	933	9			7	8			
11	45360	X	4242	-0-	-41118	-0-	3	1	3042	3	N	1062	1006	0	43	1	537
							29	4	1168	9			9	8			
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3450	3	19	4	N	747	726	0	25	1	523
							822	9					10	8			
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3165	3	21	4	N	740	706	0	20	1	526
							814	9					11	8			
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-	21	0	1	1	504
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	28519	3	308	4	N	9538	9402	1			710
							10492	9									
11	38670	X	38670	-0-	-0-	-0-	27725	3	309	4	N	9669	9868	1			511
							10636	9									
12	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	23583	3	216	4	N	6764	7145	1			130
							7440	9									
01	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	28278	3	314	4	N	9812	9425	1			517
							10793	9									
*02	35441	X	35441	-0-	-0-	-0-	25906	3	270	4	N	8423	8341	1			599
							9265	9									
03	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					599

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	16	1	31744	3	N	6972	7056	1	40	8	619
							242	4	7669	9							
*09	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	39	1	32536	3	N	6095	6095	1	41	8	578
							257	4	6705	9							
*10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	23	1	35263	3	N	7080	6929	1	63	8	666
							261	4	7788	9							
11	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	13	1	24163	3	N	6798	6906	1	46	8	507
							236	4	7478	9							
12	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	51	1	28534	3	N	7662	7398	1	58	8	713
							266	4	8428	9							
01	33316	X	33316	-0-	-0-	-0-	55	1	25500	3	N	6840	7125	1	65	8	363
							237	4	7524	9							
*02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	904	1	5579	3	N	1881	1645	1	17	8	582
							65	4	2069	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					582

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	6642	3	74	4	N	1533	1598	1			712
							1686	9									
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7083	3	23	4	N	726	859	1			579
							799	9									
*10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	24	1	6698	3	N	1221	1283	1			517
							241	4	1343	9							
*11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	6654	3	32	4	N	1002	824	1			697
							1102	9									
*12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	6683	3	351	4	N	1179	895	1			981
							1297	9									
*01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5006	3	593	4	N	221	926	1			276
							243	9									
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	4560	3	519	4	N	876	367	1			785
							964	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					785

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	2237	2172	0	70	1	114
							99	4	2461	9			5	8			
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	1975	1918	0	62	1	104
							74	4	2173	9			5	8			
12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4	1	4932	3	N	1772	1726	0	59	1	86
							78	4	1949	9			5	8			
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	347	372	0	11	1	50
							25	4	382	9							
*02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	66	84	0	1	1	31
							29	4	73	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					330
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					330
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					330
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					330
*02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					330
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	9	1	4694	3	N	1379	1324	0	42	1	67
							49	4	1517	9			12	8			
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	6	1	3694	3	N	1321	1270	0	41	1	64
							43	4	1453	9			13	8			
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	4	1	4648	3	N	1496	1435	0	49	1	60
							65	4	1646	9			16	8			
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	27	1	4496	3	N	1388	1330	0	37	1	62
							49	4	1527	9			19	8			
*02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	25	3	1	4	N	33	71	0	2	1	21
							36	9					1	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	230584	X	79113	-0-	-151471	-0-	62643	3	16470	9	N	14973	13964	0	799	1	432
													82	8			
*09	76504	X	76504	-0-	-0-	-0-	60321	3	16183	9	N	14712	13836	0	741	1	485
													82	8			
*10	90296	X	90296	-0-	-0-	-0-	71169	3	19127	9	N	17388	16649	0	517	1	568
													139	8			
11	81868	X	81868	-0-	-0-	-0-	66965	3	14903	9	N	13548	13090	0	422	1	441
													163	8			
12	92850	X	92850	-0-	-0-	-0-	76783	3	16067	9	N	14606	14001	0	480	1	383
													183	8			
01	91452	X	91452	-0-	-0-	-0-	75798	3	15654	9	N	14231	13622	0	376	1	418
													198	8			
*02	72098	X	72098	-0-	-0-	-0-	59508	3	12590	9	N	11445	11157	0	147	1	395
													164	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

10	55800	X	11288	-0-	-44512	-0-	14	1	8739	3	N	2232	2143	0	68	1	141
							80	4	2455	9			19	8			
11	54000	X	10556	-0-	-43444	-0-	10	1	8171	3	N	2097	2015	0	65	1	135
							68	4	2307	9			23	8			
12	55800	X	10445	-0-	-45355	-0-	5	1	8107	3	N	2040	1963	0	67	1	121
							89	4	2244	9			24	8			
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	38	1	7690	3	N	1954	1872	0	53	1	124
							69	4	2149	9			26	8			
*02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	28	1	13106	3	N	3566	3464	0	47	1	132
							97	4	3923	9			47	8			
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					132

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

10	78120	X	11647	-0-	-66473	-0-	9142	3	54	4	N	2228	2185	1			320
							2451	9									
11	75600	X	9547	-0-	-66053	-0-	8158	3	43	4	N	1224	1086	1			458
							1346	9									
12	78120	X	9712	-0-	-68408	-0-	8623	3	34	4	N	959	1089	1			328
							1055	9									
01	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	7588	3	46	4	N	1302	1183	1			447
							1432	9									
02	14B2 EXT		9332	-0-	9332	9332	8069	3	39	4	N	1113	1205	1			355
							1224	9									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9332					N	NO RPT					355

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

10	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	19	1	12219	3	N	3066	2944	0	94	1	283
							110	4	3373	9			26	8			
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	12	1	10345	3	N	2598	2506	0	81	1	266
							84	4	2858	9			28	8			
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	5	1	7376	3	N	1954	1899	0	66	1	234
							85	4	2149	9			21	8			
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	50	1	9855	3	N	2545	2420	0	67	1	259
							90	4	2800	9			33	8			
*02	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	38	1	17293	3	N	4836	4694	0	63	1	278
							132	4	5320	9			60	8			
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75361	X	7601	-0-	-67760	-0-	7	1	6196	3	N	1159	1104	0	35	1	42
							123	4	1275	9			12	8			
11	72930	X	6805	-0-	-66125	-0-	5	1	5667	3	N	1001	961	0	31	1	36
							32	4	1101	9			15	8			
12	75361	X	6922	-0-	-68439	-0-	3	1	5651	3	N	1104	1057	0	36	1	31
							54	4	1214	9			16	8			
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	21	1	5369	3	N	1086	1037	0	29	1	34
							38	4	1195	9			17	8			
02	7105	X	6327	-0-	-778	-0-	8	1	5145	3	N	1042	1008	0	13	1	39
							28	4	1146	9			16	8			
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					39

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32171	X	32171	-0-	-0-	-0-	24	1	27830	3	N	3802	3673	0	118	1	251
							135	4	4182	9			58	8			
11	29756	X	29756	-0-	-0-	-0-	13	1	26536	3	N	2833	2712	0	88	1	217
							91	4	3116	9			67	8			
12	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	8	1	22013	3	N	3404	3241	0	111	1	213
							148	4	3744	9			56	8			
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	33	1	9311	3	N	1671	1635	0	47	1	173
							59	4	1838	9			29	8			
*02	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	23423	3	N	3696	3501	0	46	1	252
							100	4	4066	9			70	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	7	1	11599	3	N	3312	3245	1	19	8	418
							131	4	3643	9							
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	6	1	9569	3	N	2423	2289	1	26	8	526
							84	4	2665	9							
12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	21	1	32786	3	N	6524	6452	1	82	8	516
							225	4	7176	9							
01	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	26	1	30248	3	N	6357	6336	1	87	8	450
							219	4	6993	9							
*02	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	542	1	17819	3	N	1697	1597	1	51	8	499
							58	4	1867	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872	X	4248	-0-	-42624	-0-	2909	3	31	4	N	1189	1136	0	36	1	777
							1308	9					8	8			
11	45360	X	4021	-0-	-41339	-0-	2685	3	31	4	N	1186	1140	0	36	1	776
							1305	9					11	8			
12	46872	X	4038	-0-	-42834	-0-	2797	3	28	4	N	1103	1064	0	37	1	767
							1213	9					11	8			
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	2797	3	29	4	N	1139	1090	0	30	1	773
							1253	9					13	8			
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	N	640	634	0	9	1	762
							704	9					8	8			
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81840	X	14	-0-	-81826	-0-	11	3	3	9	N	3	3	0			6
11	79200	X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					6
12	81840	X	13	-0-	-81827	-0-	13	3			N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-	40591	3	344	4	N	12778	11988	1			1197
							14056	9									
11	51613	X	51613	-0-	-0-	-0-	38893	3	294	4	N	11296	11870	1			623
							12426	9									
12	43896	X	37076	-0-	-6820	-0-	25571	3	266	4	N	10217	10139	1			701
							11239	9									
01	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	32626	3	259	4	N	9948	10030	1			619
							10943	9									
*02	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	25834	3	218	4	N	8386	8526	1			479
							9225	9									
03	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT					479

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	23182	3	205	4	N	6284	6176	1			687
							6912	9									
11	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	16893	3	169	4	N	4827	4858	1			656
							5310	9									
12	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	19060	3	200	4	N	5716	5595	1			777
							6288	9									
01	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	20527	3	175	4	N	4990	4964	1			803
							5489	9									
*02	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	14568	3	116	4	N	3307	2515	1			1595
							3638	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1595

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54312	X	23825	-0-	-30487	-0-	16446	3	316	4	N	6421	6012	1			667
							7063	9									
11	52560	X	20256	-0-	-32304	-0-	13403	3	395	4	N	5871	5960	1			578
							6458	9									
12	54312	X	17879	-0-	-36433	-0-	12202	3	504	4	N	4703	4413	1			868
							5173	9									
01	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	13997	3	2160	4	N	4536	4989	1			415
							4990	9									
*02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	10864	3	1795	4	N	4573	4318	1			670
							5030	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					670

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0	2	1	-0-
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	8	1	12344	3	N	1703	1573	0	49	1	50
							55	4	1873	9			31	8			
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	5	1	15955	3	N	2058	1956	0	67	1	48
							89	4	2264	9			37	8			
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	15183	3	N	2356	2234	0	62	1	64
							82	4	2592	9			44	8			
*02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	16	1	13148	3	N	2048	1988	0	26	1	68
							56	4	2253	9			30	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44469	X	44469	-0-	-0-	-0-	75	1	30697	3	N	12062	11566	0	364	1	398
							429	4	13268	9			51	8			
11	36345	X	36345	-0-	-0-	-0-	47	1	25057	3	N	9925	9631	0	310	1	325
							323	4	10918	9			57	8			
12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	9	1	8091	3	N	3458	3544	0	126	1	96
							152	4	3804	9			17	8			
01	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	211	1	24412	3	N	10749	10178	0	278	1	320
							380	4	1441	5			69	8			
*02	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	71	1	16332	3	N	9201	9007	0	120	1	325
							250	4	4886	5			69	8			
03	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					N	NO RPT					325

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105648	X	19651	-0-	-85997	-0-	34	1	13414	3	N	5463	5362	0	209	1	183
							194	4	6009	9			32	8			
11	102240	X	44884	-0-	-57356	-0-	61	1	30349	3	N	12780	12096	0	381	1	414
							416	4	14058	9			72	8			
12	105648	X	11103	-0-	-94545	-0-	8	1	7480	3	N	3160	3346	0	123	1	86
							139	4	3476	9			19	8			
01	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	255	1	32212	3	N	13023	12316	0	335	1	385
							461	4	14325	9			73	8			
*02	52964	X	52964	-0-	-0-	-0-	114	1	36065	3	N	14753	14335	0	189	1	518
							402	4	155	5			96	8			
03	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					518

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	18	1	19346	3	N	3026	2872	0	89	1	98
							105	4	3329	9			46	8			
11	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	13	1	18005	3	N	2865	2727	0	87	1	93
							92	4	3152	9			56	8			
12	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	7	1	18249	3	N	2904	2768	0	95	1	77
							126	4	3194	9			57	8			
01	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	46	1	15053	3	N	2412	2299	0	64	1	71
							84	4	2653	9			55	8			
*02	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	15	1	10397	3	N	2014	1948	0	25	1	71
							54	4	2215	9			41	8			
03	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38657	X	14958	-0-	-23699	-0-	42	1	7374	3	N	6640	6417	0	204	1	224
							238	4	7304	9			23	8			
11	37410	X	18060	-0-	-19350	-0-	29	1	11133	3	N	6091	5892	0	189	1	202
							198	4	6700	9			32	8			
12	38657	X	15264	-0-	-23393	-0-	12	1	9593	3	N	4947	4821	0	167	1	134
							217	4	5442	9			27	8			
01	38657	X	9680	-0-	-28977	-0-	87	1	156	4	N	4412	4259	0	119	1	136
							4584	5	4853	9			32	8			
*02	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	42	1	213	3	N	5334	5176	0	68	1	194
							146	4	7166	5			32	8			
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					194

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	7494	-0-	-14082	-0-	5870	3	30	4	N	1449	1405	1			500
							1594	9									
11	20880	X	8	-0-	-20872	-0-	8	3			N	-0-	17	1			483
12	21576	X	15154	-0-	-6422	-0-	12179	3	69	4	N	2642	2202	1			923
							2906	9									
01	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	22401	3	166	4	N	6379	6619	1			683
							7017	9									
*02	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	18905	3	127	4	N	4902	4600	1			985
							5392	9									
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					985

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	19	1	17332	3	N	3166	3021	0	94	1	102
							111	4	3483	9			37	8			
11	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	12	1	14196	3	N	2564	2465	0	79	1	82
							83	4	2820	9			40	8			
12	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	3	N	2563	2452	0	84	1	66
							111	4	2819	9			43	8			
01	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	44	1	12743	3	N	2266	2166	0	60	1	65
							79	4	2493	9			41	8			
*02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	12	1	7899	3	N	1576	1536	0	20	1	53
							42	4	1734	9			32	8			
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					53

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89280	X	51119	-0-	-38161	-0-	37512	3	13607	9	N	12370	11919	0	375	1	968
													78	8			
11	86400	X	38417	-0-	-47983	-0-	27359	3	11058	9	N	10053	9752	0	314	1	892
													63	8			
12	89280	X	41011	-0-	-48269	-0-	29497	3	11514	9	N	10467	10097	0	347	1	838
													77	8			
01	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	28492	3	11179	9	N	10163	9782	0	271	1	864
													84	8			
*02	35575	X	35575	-0-	-0-	-0-	25672	3	9903	9	N	9003	8767	0	117	1	909
													74	8			
03	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					N	NO RPT					909

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116498	X	34051	-0-	-82447	-0-	55	1	24059	3	N	8751	8306	0	259	1	289
							311	4	9626	9			30	8			
11	112740	X	16127	-0-	-96613	-0-	20	1	11457	3	N	4105	4102	0	135	1	137
							134	4	4516	9			20	8			
12	116498	X	27831	-0-	-88667	-0-	18	1	19672	3	N	7117	6799	0	231	1	190
							312	4	7829	9			34	8			
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	60	1	8501	3	N	3073	3062	0	87	1	96
							109	4	3380	9			18	8			
*02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	25	1	7598	3	N	3161	3084	0	41	1	115
							86	4	3477	9			17	8			
03	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					115

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

10	54684	X	19116	-0-	-35568	-0-	14774	3	103	4	N	3854	3742	1			457
							4239	9									
11	52920	X	17601	-0-	-35319	-0-	13870	3	265	4	N	3151	2939	1			669
							3466	9									
12	54684	X	17295	-0-	-37389	-0-	13105	3	118	4	N	3702	3773	1			598
							4072	9									
01	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	12714	3	76	4	N	2373	2629	1			342
							2610	9									
*02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	13382	3	93	4	N	2901	2602	1			641
							3191	9									
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					641

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	308	355	1			142
11	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	27	1	17967	3	N	2590	2064	1			668
							67	4	2849	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					668

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

10	686712	X	5203	-0-	-681509	-0-	8	1	3803	3	N	1225	1169	0	37	1	92
							44	4	1348	9			16	8			
11	664560	X	5677	-0-	-658883	-0-	7	1	4004	3	N	1471	1399	0	45	1	99
							48	4	1618	9			20	8			
12	686712	X	2556	-0-	-684156	-0-	2	1	1791	3	N	667	666	0	24	1	69
							29	4	734	9			7	8			
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	3364	3	N	1393	1317	0	36	1	92
							49	4	1532	9			17	8			
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	14	1	4049	3	N	1756	1728	0	23	1	73
							48	4	1932	9			24	8			
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	9654	-0-	9654	813884	56	1	7134	3	N	2157	2171	1			406
							91	4	2373	9							
11	0	W	7663	-0-	7663	821547	45	1	5832	3	N	1574	1662	1			318
							55	4	1731	9							
12	0	W	10389	-0-	10389	831936	57	1	7974	3	N	2077	1976	1			419
							73	4	2285	9							
01	0	W	6869	-0-	6869	838805	50	1	5093	3	N	1521	1671	1			269
							53	4	1673	9							
02	0	W	8418	-0-	8418	847223	43	1	6344	3	N	1789	1763	1			295
							63	4	1968	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	847223					N	NO RPT					295

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114576	X	20707	-0-	-93869	-0-	16	1	17698	3	N	2635	2514	0	80	1	132
							94	4	2899	9			38	8			
11	110880	X	17831	-0-	-93049	-0-	12	1	14900	3	N	2578	2460	0	79	1	128
							83	4	2836	9			43	8			
12	114576	X	15104	-0-	-99472	-0-	6	1	12155	3	N	2569	2458	0	84	1	112
							117	4	2826	9			43	8			
01	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	47	1	16028	3	N	2439	2321	0	65	1	117
							85	4	2683	9			48	8			
*02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	15	1	11557	3	N	1985	1928	0	26	1	114
							363	4	2184	9			34	8			
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					114

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	50943	-0-	50943	1025344	42992	3	7951	9	N	7228	266	0	7089	1	484
													71	8			
11	0	W	17445	-0-	17445	1042789	13611	3	3834	9	N	3485	3765	1	36	8	168
12	0	W	17275	-0-	17275	1060064	13391	3	3884	9	N	3531	3020	1	38	8	641
01	0	W	43061	-0-	43061	1103125	35245	3	7816	9	N	7105	46	0	7097	1	517
													86	8			
02	0	W	38893	-0-	38893	1142018	32460	3	6433	9	N	5848	85	0	5913	1	284
													83	8			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1142018					N	NO RPT					284

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89280	X	15155	-0-	-74125	-0-	17	1	12073	3	N	2700	2580	0	81	1	86
							95	4	2970	9			15	8			
11	86400	X	13651	-0-	-72749	-0-	9	1	11404	3	N	1976	1912	0	62	1	62
							64	4	2174	9			26	8			
12	89280	X	13824	-0-	-75456	-0-	5	1	11576	3	N	1962	1881	0	65	1	49
							85	4	2158	9			29	8			
01	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	38	1	11214	3	N	1988	1896	0	53	1	56
							69	4	2187	9			32	8			
*02	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	18	1	7039	3	N	2391	2302	0	30	1	80
							64	4	6773	5			35	8			
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31992	X	6056	-0-	-25936	-0-	2855	3	110	4	N	2810	2733	1	10	8	588
							3091	9									
11	30960	X	8909	-0-	-22051	-0-	5986	3	82	4	N	2583	862	0	1960	1	329
							2841	9					20	8			
12	31992	X	7278	-0-	-24714	-0-	5240	3	55	4	N	1803	359	0	1422	1	329
							1983	9					22	8			
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	4819	3	55	4	N	1736	54	0	1418	1	568
							1910	9					25	8			
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	4707	3	53	4	N	1683	1	0	1712	1	517
							1851	9					21	8			
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					517

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28365	X	23006	-0-	-5359	-0-	14704	3	1348	4	N	6322	5779	1	26	8	1221
							6954	9									
11	27450	X	19568	-0-	-7882	-0-	13084	3	970	4	N	5013	625	0	5171	1	410
							5514	9					28	8			
12	28365	X	6571	-0-	-21794	-0-	4445	3	219	4	N	1734	20	0	1650	1	463
							1907	9					11	8			
01	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	12825	3	538	4	N	5135	798	0	4168	1	598
							5649	9					34	8			
*02	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	12234	3	163	4	N	4400	1329	0	3558	1	83
							4840	9					28	8			
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					83

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	19	1	18956	3	N	3087	2964	0	93	1	101
							107	4	3396	9			45	8			
11	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	12	1	15674	3	N	2515	2406	0	77	1	83
							81	4	2767	9			50	8			
12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	5	1	12359	3	N	2050	1967	0	68	1	55
							89	4	2255	9			43	8			
01	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	38	1	10924	3	N	1971	1870	0	51	1	61
							68	4	2168	9			44	8			
*02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12	1	10333	3	N	1649	1582	0	21	1	61
							43	4	1814	9			46	8			
03	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					61

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35712	X	16201	-0-	-19511	-0-	11409	3	4792	9	N	4356	4149	0	132	1	145
													37	8			
11	34560	X	186	-0-	-34374	-0-	31	3	155	9	N	141	266	0	12	1	7
													1	8			
12	35712	X	1251	-0-	-34461	-0-	588	3	663	9	N	603	566	0	19	1	20
													5	8			
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	7662	3	4288	9	N	3898	3659	0	100	1	117
													42	8			
*02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	7389	3	3596	9	N	3269	3185	0	43	1	117
													41	8			
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872	X	21288	-0-	-25584	-0-	21	1	17413	3	N	3393	3263	0	104	1	177
							122	4	3732	9			20	8			
11	45360	X	18726	-0-	-26634	-0-	15	1	15111	3	N	3179	3063	0	98	1	168
							103	4	3497	9			27	8			
12	46872	X	17098	-0-	-29774	-0-	7	1	13880	3	N	2807	2716	0	93	1	139
							123	4	3088	9			27	8			
01	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	59	1	14045	3	N	3016	2890	0	81	1	154
							107	4	3318	9			30	8			
*02	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	45	1	24624	3	N	5760	5606	0	75	1	177
							157	4	6336	9			56	8			
03	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					177

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62496	X	18695	-0-	-43801	-0-	15	1	15906	3	N	2445	2312	0	72	1	78
							84	4	2690	9			57	8			
11	60480	X	17846	-0-	-42634	-0-	11	1	15218	3	N	2313	2177	0	70	1	73
							73	4	2544	9			71	8			
12	62496	X	16629	-0-	-45867	-0-	6	1	13987	3	N	2308	2146	0	74	1	73
							97	4	2539	9			88	8			
*01	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	41	1	11872	3	N	2154	2026	0	56	1	76
							74	4	2369	9			69	8			
*02	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	17	1	12817	3	N	2312	2189	0	28	1	93
							61	4	2543	9			78	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76632	X	11723	-0-	-64909	-0-	11	1	9761	3	N	1719	1655	0	52	1	58
							60	4	1891	9			18	8			
11	74160	X	11132	-0-	-63028	-0-	8	1	9260	3	N	1646	1577	0	51	1	55
							53	4	1811	9			21	8			
12	76632	X	11268	-0-	-65364	-0-	4	1	9371	3	N	1655	1588	0	54	1	46
							72	4	1821	9			22	8			
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	32	1	9094	3	N	1629	1555	0	43	1	51
							57	4	1792	9			26	8			
*02	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	2088	2006	0	26	1	77
							56	4	7575	5			30	8			
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					77

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95666	X	78104	-0-	-17562	-0-	84	1	62380	3	N	13785	13195	0	403	1	448
							476	4	15164	9			77	8			
11	92580	X	86045	-0-	-6535	-0-	75	1	68132	3	N	15751	15076	0	480	1	518
							512	4	17326	9			125	8			
12	95666	X	75689	-0-	-19977	-0-	35	1	59449	3	N	14174	13597	0	469	1	518
							614	4	15591	9			108	8			
01	66689	X	66689	-0-	-0-	-0-	245	1	52210	3	N	12538	12119	0	335	1	520
							442	4	13792	9			82	8			
*02	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	88	1	40606	3	N	11424	11188	0	147	1	549
							309	4	12566	9			60	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40588	X	40588	-0-	-0-	-0-	42	1	32848	3	N	6782	6547	0	204	1	224
							238	4	7460	9			33	8			
11	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	12	1	10542	3	N	2610	2636	0	88	1	91
							85	4	2871	9			19	8			
12	8928	X	4024	-0-	-4904	-0-	2	1	3037	3	N	864	827	0	30	1	91
							35	4	950	9			7	8			
01	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	104	1	21703	3	N	5319	4997	0	136	1	223
							187	4	5851	9			54	8			
*02	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	35	1	20104	3	N	4542	4441	0	59	1	223
							122	4	4996	9			42	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66216	X	40725	-0-	-25491	-0-	69	1	28013	3	N	11137	10691	0	333	1	367
							392	4	12251	9			60	8			
11	64080	X	31572	-0-	-32508	-0-	34	1	23378	3	N	7205	7052	0	229	1	240
							234	4	7926	9			51	8			
12	77097	X	77097	-0-	-0-	-0-	35	1	61175	3	N	13890	13207	0	448	1	368
							608	4	15279	9			107	8			
01	34565	X	34565	-0-	-0-	-0-	125	1	27144	3	N	6427	6360	0	181	1	196
							226	4	7070	9			58	8			
*02	57619	X	57619	-0-	-0-	-0-	84	1	45203	3	N	10943	10513	0	136	1	384
							295	4	12037	9			106	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91512	X	10023	-0-	-81489	-0-	15	1	7361	3	N	2331	2207	0	68	1	76
							83	4	2564	9			7	8			
11	88560	X	27195	-0-	-61365	-0-	26	1	21002	3	N	5446	5122	0	161	1	174
							176	4	5991	9			65	8			
12	91512	X	27822	-0-	-63690	-0-	13	1	21921	3	N	5150	4919	0	169	1	174
							223	4	5665	9			62	8			
01	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	127	1	27731	3	N	6564	6235	0	171	1	233
							229	4	7220	9			99	8			
*02	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	45	1	22306	3	N	5892	5723	0	76	1	245
							158	4	6481	9			81	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	191	292	0	17	1	883
							210	9					1	8			
*09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	8454	3	249	4	N	2013	1848	0	99	1	941
							2214	9					8	8			
*10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	6608	3	761	4	N	1677	1625	0	222	1	761
							1845	9					10	8			
11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	7488	3	90	4	N	1832	1762	0	65	1	870
							2015	9					10	8			
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	5903	3	61	4	N	1248	1197	0	42	1	870
							1373	9					9	8			
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	173	3	5	4	N	224	229	0	7	1	846
							246	9					12	8			
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1526	3	280	4	N	641	227	0	351	1	898
							705	9					11	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					898

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98475	X	74043	-0-	-24432	-0-	68	1	50554	3	N	20726	19713	0	1142	1	596
							622	4	22799	9			60	8			
09	118170	X	61128	-0-	-57042	-0-	65	1	40941	3	N	17817	16867	0	905	1	588
							523	4	19599	9			53	8			
10	122109	X	52848	-0-	-69261	-0-	94	1	35678	3	N	15039	14597	0	461	1	496
							533	4	16543	9			73	8			
*11	118170	X	-0-	-0-	-118170	-0-					N	-0-					-0-
*12	122109	X	54176	-0-	-67933	-0-	43	1	34570	3	N	17103	16423	0	561	1	25
							750	4	18813	9			94	8			
*01	122109	X	76443	-0-	-45666	-0-	414	1	51948	3	N	21213	20303	0	559	1	202
							747	4	23334	9			174	8			
*02	69575	X	69575	-0-	-0-	-0-	155	1	46775	3	N	20091	19591	0	259	1	279
							545	4	22100	9			164	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		42270	-0-	42270	131635	21	1	31868	3	N	9264	6408	0	3631	1	839
							191	4	10190	9			36	8			
*09	170802	X	39167	-0-	-131635	-0-	29875	3	9292	9	N	8447	1366	0	7119	1	761
													40	8			
10	107446	X	39802	-0-	-67644	-0-	30330	3	9472	9	N	8611	1018	0	7412	1	882
													60	8			
*11	103980	X	-0-	-0-	-103980	-0-					N	-0-					-0-
*12	107446	X	29227	-0-	-78219	-0-	15	1	22040	3	N	6287	5617	0	605	1	-0-
							256	4	6916	9			65	8			
*01	107446	X	48934	-0-	-58512	-0-	201	1	36900	3	N	10427	9803	0	276	1	218
							363	4	11470	9			130	8			
*02	39367	X	39367	-0-	-0-	-0-	62	1	29616	3	N	8610	7918	0	284	1	519
							218	4	9471	9			107	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96317	X	23975	-0-	-72342	-0-	42	1	16219	3	N	6793	6549	0	207	1	327
							242	4	7472	9			21	8			
11	93210	X	18701	-0-	-74509	-0-	22	1	12377	3	N	5593	4512	0	1245	1	149
							150	4	6152	9			14	8			
12	96317	X	9448	-0-	-86869	-0-	7	1	6166	3	N	2863	2760	0	95	1	149
							126	4	3149	9			8	8			
01	96317	X	7812	-0-	-88505	-0-	47	1	5071	3	N	2373	2305	0	64	1	145
							84	4	2610	9			8	8			
*02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	3	N	2007	1973	0	26	1	146
							55	4	2208	9			7	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76632	X	12572	-0-	-64060	-0-	11	1	10475	3	N	1838	1753	0	55	1	62
							64	4	2022	9			20	8			
11	74160	X	11832	-0-	-62328	-0-	8	1	9872	3	N	1724	1651	0	53	1	58
							56	4	1896	9			24	8			
12	76632	X	12097	-0-	-64535	-0-	4	1	10057	3	N	1781	1706	0	58	1	50
							77	4	1959	9			25	8			
01	76632	X	11563	-0-	-65069	-0-	34	1	9564	3	N	1732	1653	0	46	1	54
							60	4	1905	9			29	8			
*02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	18	1	4654	3	N	2328	2231	0	29	1	85
							62	4	8671	5			37	8			
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
11	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					1156
12	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
01	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155155	X	13914	-0-	-141241	-0-	11516	3	66	4	N	2120	2239	0	74	1	343
							2332	9					15	8			
11	150150	X	54284	-0-	-95866	-0-	41986	3	346	4	N	10865	10205	0	319	1	622
							11952	9					62	8			
12	155155	X	63796	-0-	-91359	-0-	50936	3	361	4	N	11363	10965	0	376	1	568
							12499	9					76	8			
01	155155	X	44071	-0-	-111084	-0-	35457	3	241	4	N	7612	7417	0	208	1	495
							8373	9					60	8			
*02	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	12470	3	100	4	N	3175	3220	0	45	1	382
							3493	9					23	8			
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					382

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	3090	3	275	4	N	1660	1584	0	50	1	631
							1826	9					12	8			
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	3963	3	106	4	N	1647	1584	0	51	1	629
							1812	9					14	8			
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	4446	3	102	4	N	2153	2063	0	70	1	447
							2368	9					17	8			
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	5216	3	100	4	N	1806	1744	0	49	1	443
							1987	9					17	8			
*02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	5718	3	103	4	N	1646	1605	0	21	1	448
							1811	9					15	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		65979	-0-	65979	189530	38	1	52815	3	N	11615	11222	0	659	1	335
							349	4	12777	9			56	8			
*09	244989	X	55459	-0-	-189530	-0-	37	1	43923	3	N	10182	9608	0	517	1	336
							299	4	11200	9			56	8			
10	95945	X	57306	-0-	-38639	-0-	49	1	48397	3	N	7801	7557	0	243	1	259
							279	4	8581	9			78	8			
11	92850	X	NO RPT	-0-	-92850	-0-					N	NO RPT					259
*12	95945	X	40896	-0-	-55049	-0-	14	1	34471	3	N	5608	5356	0	184	1	657
							242	4	6169	9			68	8			
*01	95945	X	35070	-0-	-60875	-0-	93	1	23289	3	N	4789	4594	0	129	1	653
							168	4	6252	5			70	8			
*02	DELQ PR		21857	-0-	21857	21857	26	1	6914	3	N	3345	3277	0	45	1	627
							91	4	11146	5			49	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21857					N	NO RPT					627

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		81710	-0-	81710	229275	45	1	66188	3	N	13695	13234	0	794	1	394
							412	4	15065	9			42	8			
*09	311954	X	82679	-0-	-229275	-0-	47	1	67989	3	N	12965	12216	0	656	1	428
							381	4	14262	9			59	8			
*10	101397	X	101397	-0-	-0-	-0-	81	1	86688	3	N	12878	12373	0	395	1	427
							462	4	14166	9			111	8			
11	84185	X	84185	-0-	-0-	-0-	56	1	70721	3	N	11840	11405	0	366	1	385
							384	4	13024	9			112	8			
12	79628	X	79628	-0-	-0-	-0-	27	1	67127	3	N	10912	10429	0	359	1	385
							471	4	12003	9			124	8			
01	79499	X	79499	-0-	-0-	-0-	210	1	67082	3	N	10754	10283	0	286	1	419
							378	4	11829	9			151	8			
*02	73422	X	73422	-0-	-0-	-0-	69	1	63342	3	N	8882	8640	0	116	1	415
							241	4	9770	9			130	8			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		43204	-0-	43204	43204	70	1	30107	3	N	8967	8738	0	118	1	-0-
							244	4	2919	5			111	8			
03	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		52241	-0-	52241	52241	84	1	38214	3	N	10796	10481	0	140	1	31
							294	4	1773	5			144	8			
03	64821	X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					N	NO RPT					31

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	78988	X	NO RPT	-0-	-78988	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		45306	-0-	45306	45306	71	1	32016	3	N	9191	8972	0	121	1	-0-
							250	4	2859	5			98	8			
03	78988	X	NO RPT	-0-	-78988	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		39345	-0-	39345	39345	63	1	27218	3	N	8123	7910	0	107	1	-0-
							220	4	2909	5			106	8			
03	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-
11	76500 X	NO RPT	-0-	-76500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-
01	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-
02	73950 X	NO RPT	-0-	-73950	-0-					N	NO RPT					-0-
03	79050 X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

10	55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-					Y	5	717	1	5	8	288
11	54180 X	26975	-0-	-27205	-0-	1201	1	23839	3	Y	1443	1054	1			677
						348	4	1587	9							
12	82842 X	82842	-0-	-0-	-0-	2677	1	73552	3	Y	4658	4835	1			500
						1489	4	5124	9							
01	80225 X	80225	-0-	-0-	-0-	2817	1	72131	3	Y	4797	4883	1	69	8	345
						5277	9									
02	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	3138	1	67472	3	Y	3880	3713	1	28	8	484
						129	4	4268	9							
*03	54376 X	54376	-0-	-0-	-0-	1910	1	42842	3	Y	2733	2455	1	2	8	760
						6618	4	3006	9							

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

10	19592 X	18234	-0-	-1358	-0-	734	1	13061	3	Y	3060	3455	1	3	8	449
						1073	4	3366	9							
11	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	618	1	12259	3	Y	2698	2464	1	5	8	678
						681	4	2968	9							
12	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	411	1	11296	3	Y	1265	1679	1			264
						72	4	1392	9							
01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	339	1	8681	3	Y	2433	2327	1	38	8	332
						2676	9									
02	16530 X	11500	-0-	-5030	-0-	407	1	8754	3	Y	2110	2212	1	7	8	223
						18	4	2321	9							
03	17670 X	7858	-0-	-9812	-0-	257	1	5429	3	Y	1196	1002	1	1	8	416
						856	4	1316	9							

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

10	127351 X	127351	-0-	-0-	-0-	6220	1	110653	3	Y	8027	8530	1	3	8	588
						1648	4	8830	9							
11	114563 X	114563	-0-	-0-	-0-	4861	1	96479	3	Y	7020	6602	1	6	8	1000
						5501	4	7722	9							
12	103055 X	103055	-0-	-0-	-0-	3262	1	89626	3	Y	6640	7161	1			479
						2863	4	7304	9							
01	103193 X	103193	-0-	-0-	-0-	3578	1	91622	3	Y	7261	6462	1	118	8	1160
						6	4	7987	9							
02	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	3796	1	81637	3	Y	6472	6862	1	25	8	745
						543	4	7119	9							
*03	93337 X	93337	-0-	-0-	-0-	3651	1	73489	3	Y	5424	3192	1	3	8	2974
						10231	4	5966	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	14					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-					79
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-					79

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	46797	2	918	4 Y	2377	2314	1	55	8	212
							2615	9								
11	51180	X	43822	-0-	-7358	-0-	40511	2	960	4 Y	2137	2129	1	45	8	175
							2351	9								
12	52049	X	42356	-0-	-9693	-0-	39685	2	395	4 Y	2069	2059	1	74	8	111
							2276	9								
01	52049	X	38237	-0-	-13812	-0-	35311	2	335	4 Y	2355	2277	1	46	8	143
							2591	9								
02	36685	X	36129	-0-	-556	-0-	33170	2	590	4 Y	2154	1994	1	56	8	247
							2369	9								
03	39215	X	38568	-0-	-647	-0-	35287	2	783	4 Y	2271	2183	1	61	8	274
							2498	9								

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	33	1	20309	2 Y	3544	3597	0	25	8	93
							956	4	3898	9						
11	25890	X	21962	-0-	-3928	-0-	246	1	17730	2 Y	3074	3064	0	20	8	83
							605	4	3381	9						
12	26753	X	25455	-0-	-1298	-0-	267	1	20599	2 Y	3488	3432	0	40	8	99
							752	4	3837	9						
01	25203	X	20149	-0-	-5054	-0-	267	1	15253	2 Y	2883	2894	0	22	8	66
							1458	4	3171	9						
02	20967	X	19234	-0-	-1733	-0-	240	1	15364	2 Y	2709	2656	0	27	8	92
							650	4	2980	9						
*03	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	243	1	19071	2 Y	3384	3372	0			104
							795	4	3722	9						

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	23	1	10379	2 Y	2482	2538	0	13	8	65
							706	4	2730	9						
11	18180	X	13627	-0-	-4553	-0-	176	1	10533	2 Y	2495	2481	0	12	8	67
							173	4	2745	9						
12	18786	X	14672	-0-	-4114	-0-	170	1	11160	2 Y	2577	2549	0	22	8	73
							507	4	2835	9						
01	18631	X	11477	-0-	-7154	-0-	169	1	7348	2 Y	2592	2595	0	11	8	59
							1109	4	2851	9						
02	12238	X	10529	-0-	-1709	-0-	168	1	7840	2 Y	1830	1812	0	14	8	63
							508	4	2013	9						
*03	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	193	1	11672	2 Y	2501	2487	0			77
							717	4	2751	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	120	1	21690	2	Y	4270	4213	0	26	8	127
							980	4	4697	9							
11	27540	X	24081	-0-	-3459	-0-	122	1	19889	2	Y	3452	3463	0	22	8	94
							273	4	3797	9							
12	29760	X	26197	-0-	-3563	-0-	134	1	21541	2	Y	3933	3897	0	40	8	90
							196	4	4326	9							
01	29760	X	24588	-0-	-5172	-0-	143	1	19808	2	Y	3796	3737	0	26	8	123
							461	4	4176	9							
02	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	123	1	18603	2	Y	3281	3258	0	31	8	115
							281	4	3609	9							
*03	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	141	1	20971	2	Y	3473	3476	0			112
							117	4	3820	9							

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66975	X	66975	-0-	-0-	-0-	52530	2	373	4	Y	12793	12725	0	105	8	432
							14072	9									
11	72060	X	62062	-0-	-9998	-0-	48694	2	13368	9	Y	12153	11905	0	289	8	391
12	74462	X	6190	-0-	-68272	-0-	4907	2	1283	9	Y	1166	1451	0	27	8	79
01	74462	X	-0-	-0-	-74462	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
02	45240	X	13724	-0-	-31516	-0-	9082	2	1121	4	Y	3201	3045	0	15	8	141
							3521	9									
*03	50916	X	50916	-0-	-0-	-0-	37273	2	730	4	Y	11739	11647	0	85	8	148
							12913	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	25506	2	183	4	Y	3070	3035	0			233
							3377	9									
11	31860	X	27218	-0-	-4642	-0-	23706	2	873	4	Y	2399	2272	0			360
							2639	9									
12	32922	X	25564	-0-	-7358	-0-	21277	2	1783	4	Y	2276	2429	0			207
							2504	9									
01	32922	X	23966	-0-	-8956	-0-	19431	2	2106	4	Y	2208	2247	0			168
							2429	9									
02	28507	X	22646	-0-	-5861	-0-	17431	2	2243	4	Y	2702	2581	0			289
							2972	9									
03	29078	X	24404	-0-	-4674	-0-	18890	2	1808	4	Y	3369	3270	0			388
							3706	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	151	1	27189	2	Y	3972	3923	0	33	8	118
							1002	4	4369	9							
11	34230	X	29791	-0-	-4439	-0-	149	1	25268	2	Y	3681	3671	0	28	8	100
							325	4	4049	9							
12	35371	X	30189	-0-	-5182	-0-	152	1	25689	2	Y	3750	3717	0	48	8	85
							223	4	4125	9							
01	34472	X	22126	-0-	-12346	-0-	134	1	18660	2	Y	2635	2610	0	25	8	85
							433	4	2899	9							
02	25984	X	20813	-0-	-5171	-0-	125	1	17843	2	Y	2457	2426	0	30	8	86
							142	4	2703	9							
03	27776	X	23752	-0-	-4024	-0-	138	1	20307	2	Y	2910	2902	0			94
							106	4	3201	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	24565	2	3073	4	Y	4821	4833	0	32	8	71
							5303	9									
11	33600	X	30560	-0-	-3040	-0-	24495	2	921	4	Y	4676	4660	0	27	8	60
							5144	9									
12	34720	X	30508	-0-	-4212	-0-	24980	2	349	4	Y	4708	4674	0	47	8	47
							5179	9									
01	34720	X	31169	-0-	-3551	-0-	25737	2	292	4	Y	4673	4621	0	34	8	65
							5140	9									
02	25578	X	24363	-0-	-1215	-0-	19525	2	773	4	Y	3695	3655	0	34	8	71
							4065	9									
*03	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	25394	2	429	4	Y	4569	4418	0	44	8	178
							5026	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

10	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	14961	2	39	4	Y	4026	4108	0	60	8	149
							4429	9									
11	21240	X	3609	-0-	-17631	-0-	2550	2	1059	9	Y	963	827	0	182	8	103
12	26660	X	12741	-0-	-13919	-0-	9372	2	96	4	Y	2975	2633	0	244	8	201
							3273	9									
01	26660	X	15464	-0-	-11196	-0-	11511	2	303	4	Y	3318	3250	0	160	8	109
							3650	9									
02	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	13310	2	339	4	Y	3742	3079	0	267	8	505
							4116	9									
*03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	14678	2	40	4	Y	3874	3984	0	198	8	197
							4261	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

*09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	-0-					48
*10	13826	X	749	-0-	-13077	-0-	563	4	186	9	Y	169	1	8			216
*11	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	14728	2	488	4	Y	3424	3300	1	16	8	324
							3766	9									
*12	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	13829	2	1034	4	Y	4197	4054	1	27	8	440
							4617	9									
*01	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	17039	2	2139	4	Y	4864	4691	1	24	8	589
							5350	9									
02	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	17605	2	501	4	Y	4150	4202	1	30	8	507
							4565	9									
03	19623	X	18710	-0-	-913	-0-	13545	2	1198	4	Y	3606	3505	1			608
							3967	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

10	85078	X	85078	-0-	-0-	-0-	63488	2	5224	4	Y	14878	14815	0	79	8	74
							16366	9									
11	86662	X	86662	-0-	-0-	-0-	974	1	68928	2	Y	13103	12810	0	78	8	289
							2347	4	14413	9							
12	95990	X	95990	-0-	-0-	-0-	1468	1	75734	2	Y	14196	14276	0	149	8	60
							3172	4	15616	9							
01	93992	X	93992	-0-	-0-	-0-	1465	1	73809	2	Y	13691	13575	0	102	8	74
							3658	4	15060	9							
*02	80914	X	80914	-0-	-0-	-0-	1528	1	63659	2	Y	11507	11328	0	113	8	140
							3069	4	12658	9							
*03	71025	X	71025	-0-	-0-	-0-	1313	1	56641	2	Y	10653	10672	0	24	8	97
							1353	4	11718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36332	X	21008	-0-	-15324	-0-	463	1	15673	2	Y	4294	4328	0	19	8	55
							149	4	4723	9							
11	35160	X	3088	-0-	-32072	-0-	89	1	2272	2	Y	615	658	0	3	8	9
							50	4	677	9							
12	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	93	101	0			1
01	36332	X	23514	-0-	-12818	-0-	179	1	17547	2	Y	4951	4903	0	23	8	26
							342	4	5446	9							
*02	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	319	1	32033	2	Y	5069	4999	0	54	8	42
							429	4	5576	9							
*03	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	109	1	26371	2	Y	5012	4957	0	11	8	86
							1466	4	5513	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

10	45818	X	38861	-0-	-6957	-0-	704	1	31589	2	Y	5770	5765	0	38	8	74
							221	4	6347	9							
11	47220	X	30543	-0-	-16677	-0-	533	1	24629	2	Y	4618	4597	0	28	8	67
							301	4	5080	9							
12	48794	X	29975	-0-	-18819	-0-	351	1	24314	2	Y	4581	4547	0	46	8	55
							271	4	5039	9							
01	48794	X	39872	-0-	-8922	-0-	259	1	31870	2	Y	6589	6567	0	42	8	35
							495	4	7248	9							
02	38947	X	24841	-0-	-14106	-0-	179	1	20209	2	Y	3830	3799	0	34	8	32
							240	4	4213	9							
03	38874	X	31365	-0-	-7509	-0-	82	1	25317	2	Y	4795	4735	0	10	8	82
							691	4	5275	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

10	35061	X	29029	-0-	-6032	-0-	512	1	23356	2	Y	4545	4616	0	28	8	123
							161	4	5000	9							
11	46770	X	27431	-0-	-19339	-0-	575	1	20766	2	Y	5463	5443	0	23	8	120
							81	4	6009	9							
12	48329	X	23050	-0-	-25279	-0-	301	1	17389	2	Y	4807	4849	0	33	8	45
							72	4	5288	9							
01	48329	X	30739	-0-	-17590	-0-	411	1	23321	2	Y	6301	6243	0	31	8	72
							76	4	6931	9							
02	28217	X	28178	-0-	-39	-0-	380	1	21386	2	Y	5765	5489	0	36	8	312
							70	4	6342	9							
03	29016	X	26104	-0-	-2912	-0-	396	1	20456	2	Y	4717	4831	0	8	8	190
							63	4	5189	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

10	28241	X	5536	-0-	-22705	-0-	225	1	3771	2	Y	1104	1086	0	5	8	30
							326	4	1214	9							
11	27330	X	13319	-0-	-14011	-0-	373	1	9829	2	Y	2550	2513	0	11	8	56
							312	4	2805	9							
12	28241	X	21322	-0-	-6919	-0-	257	1	15517	2	Y	4540	4523	0	30	8	43
							554	4	4994	9							
01	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	313	1	16733	2	Y	4917	4881	0	22	8	57
							58	4	5409	9							
*02	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	344	1	18528	2	Y	4037	3844	0	32	8	218
							380	4	4441	9							
*03	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	369	1	17960	2	Y	4583	4610	0	7	8	184
							373	4	5041	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105741	X	56670	-0-	-49071	-0-	699	1	49098	2	Y	3508	3454	0	61	8	44
							3014	4	3859	9							
11	102330	X	17879	-0-	-84451	-0-	232	1	16101	2	Y	1286	1294	0	18	8	18
							131	4	1415	9							
12	101153	X	186	-0-	-100967	-0-	3	2	183	9	Y	166	182	0			2
01	93930	X	81560	-0-	-12370	-0-	464	1	69737	2	Y	9495	9355	0	92	8	50
							914	4	10445	9							
02	53012	X	35990	-0-	-17022	-0-	240	1	32837	2	Y	2183	2160	0	55	8	18
							512	4	2401	9							
03	56668	X	784	-0-	-55884	-0-	2	1	572	2	Y	-0-	18	0			-0-
							210	4									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	1592	1	13716	2	Y	1987	2009	0			53
							825	4	2186	9							
11	21180	X	19593	-0-	-1587	-0-	1403	1	13580	2	Y	2070	2066	0			57
							2333	4	2277	9							
12	21886	X	21215	-0-	-671	-0-	1353	1	11267	2	Y	2070	2086	0			41
							6318	4	2277	9							
01	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1428	1	13847	2	Y	2244	2237	0			48
							5607	4	2468	9							
02	18937	X	11370	-0-	-7567	-0-	678	1	7243	2	Y	1043	1068	0			23
							2302	4	1147	9							
03	21204	X	14204	-0-	-7000	-0-	1194	1	8566	2	Y	1544	1538	0			29
							2746	4	1698	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	240	1	24790	2	Y	4422	4376	0	24	8	61
							448	4	4864	9							
11	31590	X	30153	-0-	-1437	-0-	186	1	24796	2	Y	4375	4341	0	25	8	70
							358	4	4813	9							
12	31589	X	31548	-0-	-41	-0-	278	1	25695	2	Y	4651	4626	0	49	8	46
							459	4	5116	9							
01	31372	X	26117	-0-	-5255	-0-	295	1	21406	2	Y	3591	3556	0	29	8	52
							466	4	3950	9							
02	26883	X	25420	-0-	-1463	-0-	281	1	20042	2	Y	3799	3773	0	35	8	43
							918	4	4179	9							
03	28737	X	22489	-0-	-6248	-0-	303	1	17388	2	Y	3257	3219	0	32	8	49
							1215	4	3583	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	24229	2	40	4	Y	3249	3232	0	28	8	40
							3574	9									
11	31920	X	27656	-0-	-4264	-0-	24288	2	3368	9	Y	3062	3028	0	26	8	48
12	32984	X	30004	-0-	-2980	-0-	26423	2	44	4	Y	3215	3184	0	49	8	30
							3537	9									
01	32984	X	27264	-0-	-5720	-0-	24125	2	3	4	Y	2851	2796	0	31	8	54
							3136	9									
02	28681	X	22134	-0-	-6547	-0-	19516	2	41	4	Y	2343	2335	0	32	8	30
							2577	9									
03	30008	X	23841	-0-	-6167	-0-	21110	2	8	4	Y	2475	2370	0	36	8	99
							2723	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	13044	2	6	4	Y	2243	2214	0	15	8	44
							2467	9									
11	18210	X	15984	-0-	-2226	-0-	13362	2	17	4	Y	2368	2376	0	14	8	22
							2605	9									
12	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	12724	2	4023	4	Y	2577	2546	0	31	8	22
							2835	9									
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	12058	2	3241	4	Y	2529	2506	0	20	8	25
							2782	9									
02	16907	X	5955	-0-	-10952	-0-	643	2	3384	4	Y	1753	1748	0	7	8	23
							1928	9									
*03	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	16440	2	2519	4	Y	2660	2616	0	32	8	35
							2926	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	13148	2	2699	9	Y	2454	2422	0	15	8	48
11	17730	X	16203	-0-	-1527	-0-	13674	2	2529	9	Y	2299	2311	0	15	8	21
12	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	13115	2	623	4	Y	2307	2284	0	25	8	19
							2538	9									
01	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	17983	2	500	4	Y	2502	2472	0	24	8	25
							2752	9									
*02	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	21789	2	949	4	Y	2056	2017	0	38	8	26
							2262	9									
*03	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	17283	2	2330	4	Y	1770	1740	0	33	8	23
							1947	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

10	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	11716	2	2032	9	Y	1847	1822	0	14	8	36
11	25740	X	14698	-0-	-11042	-0-	12780	2	3	4	Y	1741	1747	0	14	8	16
							1915	9									
12	22103	X	13964	-0-	-8139	-0-	11204	2	664	4	Y	1905	1883	0	22	8	16
							2096	9									
01	17701	X	13121	-0-	-4580	-0-	10737	2	483	4	Y	1728	1712	0	15	8	17
							1901	9									
02	9077	X	6857	-0-	-2220	-0-	3931	2	1483	4	Y	1312	1303	0	9	8	17
							1443	9									
03	9703	X	6620	-0-	-3083	-0-	4785	2	321	4	Y	1376	1366	0	9	8	18
							1514	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	8790	2	921	4	Y	2329	2304	0	11	8	46
							2562	9									
11	19170	X	15421	-0-	-3749	-0-	12325	2	186	4	Y	2645	2652	0	14	8	25
							2910	9									
12	19809	X	11677	-0-	-8132	-0-	7715	2	1455	4	Y	2279	2268	0	17	8	19
							2507	9									
01	16678	X	12394	-0-	-4284	-0-	9047	2	761	4	Y	2351	2333	0	13	8	24
							2586	9									
02	15602	X	9094	-0-	-6508	-0-	6283	2	578	4	Y	2030	2017	0	11	8	26
							2233	9									
03	15934	X	9211	-0-	-6723	-0-	6416	2	614	4	Y	1983	1970	0	12	8	27
							2181	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

10	60446	X	60446	-0-	-0-	-0-	4012	1	45135	2	Y	8442	8517	0			226
							2013	4	9286	9							
11	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	2944	1	35047	2	Y	6984	7017	0			193
							4487	4	7682	9							
12	46881	X	46881	-0-	-0-	-0-	2787	1	25385	2	Y	6729	6789	0			133
							11307	4	7402	9							
01	41058	X	41058	-0-	-0-	-0-	2559	1	26441	2	Y	5625	5637	0			121
							5870	4	6188	9							
02	49318	X	49318	-0-	-0-	-0-	2975	1	31187	2	Y	6715	6685	0			151
							7769	4	7387	9							
*03	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	3159	1	33700	2	Y	7009	7030	0			130
							3775	4	7710	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

10	23653	X	4015	-0-	-19638	-0-	243	1	924	2	Y	1831	1816	0	2	8	50
							834	4	2014	9							
11	22890	X	12780	-0-	-10110	-0-	391	1	8634	2	Y	3358	3324	0	10	8	74
							61	4	3694	9							
12	23653	X	13374	-0-	-10279	-0-	219	1	8766	2	Y	3943	3963	0	17	8	37
							52	4	4337	9							
01	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	364	1	19215	2	Y	4602	4561	0	25	8	53
							67	4	5062	9							
*02	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	346	1	18257	2	Y	4613	4386	0	31	8	249
							63	4	5074	9							
*03	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	352	1	16509	2	Y	3772	3862	0	7	8	152
							56	4	4149	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

10	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	294	1	15911	2	Y	2614	2600	0	19	8	36
							278	4	2875	9							
11	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
12	59303	X	9527	-0-	-49776	-0-	93	1	7736	2	Y	1169	1143	0	15	8	11
							412	4	1286	9							
01	65382	X	65382	-0-	-0-	-0-	676	1	53074	2	Y	9273	9079	0	72	8	133
							1432	4	10200	9							
02	T. A.		57786	-0-	57786	57786	682	1	44980	2	Y	7666	7631	0	81	8	87
							3691	4	8433	9							
03	T. A.		54227	-0-	54227	112013	670	1	43243	2	Y	7253	7152	0	79	8	109
							2336	4	7978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130635	X	130635	-0-	-0-	-0-	678	1	117698	2	Y	9485	9306	0	139	8	129
							1825	4	10434	9							
11	148020	X	140405	-0-	-7615	-0-	607	1	127090	2	Y	9888	9721	0	140	8	156
							1831	4	10877	9							
12	144708	X	136466	-0-	-8242	-0-	793	1	122793	2	Y	10059	9886	0	232	8	97
							1815	4	11065	9							
01	144708	X	136854	-0-	-7854	-0-	1042	1	123682	2	Y	9497	9295	0	164	8	135
							1683	4	10447	9							
02	122380	X	119967	-0-	-2413	-0-	946	1	106146	2	Y	8473	8330	0	183	8	95
							3555	4	9320	9							
03	130820	X	110509	-0-	-20311	-0-	930	1	98548	2	Y	7803	7608	0	174	8	116
							2448	4	8583	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37271	X	37271	-0-	-0-	-0-	615	1	30570	2	Y	5124	5067	0	37	8	70
							450	4	5636	9							
11	50850	X	39365	-0-	-11485	-0-	661	1	32144	2	Y	5567	5512	0	36	8	89
							436	4	6124	9							
12	53413	X	37781	-0-	-15632	-0-	616	1	31388	2	Y	4801	4783	0	60	8	47
							496	4	5281	9							
01	53413	X	40521	-0-	-12892	-0-	515	1	33363	2	Y	5625	5547	0	44	8	81
							455	4	6188	9							
*02	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	529	1	27979	2	Y	4732	4705	0	54	8	54
							4415	4	5205	9							
*03	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	509	1	27211	2	Y	5008	4929	0	58	8	75
							6076	4	5509	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46534	X	46534	-0-	-0-	-0-	693	1	38073	2	Y	6409	6336	0	46	8	88
							718	4	7050	9							
11	55950	X	49349	-0-	-6601	-0-	729	1	40124	2	Y	7131	7061	0	45	8	113
							652	4	7844	9							
12	56761	X	51195	-0-	-5566	-0-	717	1	41211	2	Y	7725	7683	0	79	8	76
							769	4	8498	9							
01	56761	X	48498	-0-	-8263	-0-	576	1	39488	2	Y	7037	6959	0	53	8	101
							693	4	7741	9							
*02	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	528	1	32696	2	Y	5989	5965	0	57	8	68
							1451	4	6588	9							
*03	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	518	1	35110	2	Y	6332	6242	0	63	8	95
							1572	4	6965	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54688	X	54688	-0-	-0-	-0-	368	1	45437	2	Y	7532	7444	0	54	8	103
							598	4	8285	9							
11	62940	X	54351	-0-	-8589	-0-	307	1	45269	2	Y	7442	7377	0	50	8	118
							589	4	8186	9							
12	60140	X	54186	-0-	-5954	-0-	414	1	44791	2	Y	7621	7579	0	85	8	75
							598	4	8383	9							
01	59055	X	44687	-0-	-14368	-0-	449	1	37408	2	Y	5761	5703	0	50	8	83
							493	4	6337	9							
*02	46772	X	46772	-0-	-0-	-0-	505	1	38338	2	Y	6129	6076	0	66	8	70
							1187	4	6742	9							
03	46996	X	36168	-0-	-10828	-0-	459	1	29217	2	Y	4948	4891	0	52	8	75
							1049	4	5443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3600	2	94	4	Y	1001	806	0	140	8	96
							1101	9									
11	29970	X	5607	-0-	-24363	-0-	4144	2	1463	9	Y	1330	1061	0	226	8	139
12	30969	X	5955	-0-	-25014	-0-	3878	2	544	4	Y	1394	1269	0	159	8	105
							1533	9									
01	22382	X	6438	-0-	-15944	-0-	3986	2	771	4	Y	1528	1440	0	78	8	115
							1681	9									
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	4242	2	724	4	Y	1666	1558	0	58	8	165
							1833	9									
*03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	7422	2	743	4	Y	2169	2081	0	71	8	182
							2386	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35929	X	27958	-0-	-7971	-0-	580	1	22825	2	Y	3997	4012	0	27	8	51
							156	4	4397	9							
11	36450	X	27890	-0-	-8560	-0-	508	1	21962	2	Y	4348	4311	0	25	8	63
							637	4	4783	9							
12	37665	X	32441	-0-	-5224	-0-	402	1	25025	2	Y	6083	6025	0	48	8	73
							323	4	6691	9							
01	37665	X	28329	-0-	-9336	-0-	232	1	22233	2	Y	4927	4944	0	30	8	26
							444	4	5420	9							
02	31581	X	23879	-0-	-7702	-0-	205	1	17919	2	Y	4982	4937	0	30	8	41
							275	4	5480	9							
03	32426	X	24449	-0-	-7977	-0-	89	1	17731	2	Y	5494	5434	0	7	8	94
							586	4	6043	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	165	1	22561	2	Y	3237	3198	0	28	8	96
							1069	4	3561	9							
11	29310	X	24393	-0-	-4917	-0-	151	1	20418	2	Y	3177	3164	0	23	8	86
							329	4	3495	9							
12	30287	X	24378	-0-	-5909	-0-	150	1	20691	2	Y	3015	2993	0	39	8	69
							220	4	3317	9							
01	30287	X	22442	-0-	-7845	-0-	160	1	18945	2	Y	2564	2525	0	25	8	83
							517	4	2820	9							
02	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	160	1	18853	2	Y	2673	2631	0	32	8	93
							270	4	2940	9							
*03	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	157	1	20030	2	Y	2694	2700	0			87
							121	4	2963	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					Y	-0-					64
*10	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	1					65
*11	69000	X	51065	-0-	-17935	-0-	47188	2	404	4	Y	3157	2144	1	51	8	1027
							3473	9									
*12	104420	X	104420	-0-	-0-	-0-	96546	2	703	4	Y	6519	6928	1	180	8	438
							7171	9									
*01	113843	X	113843	-0-	-0-	-0-	106039	2	695	4	Y	6463	6321	1	136	8	444
							7109	9									
02	105422	X	105422	-0-	-0-	-0-	98438	2	603	4	Y	5801	5523	1	163	8	559
							6381	9									
*03	100458	X	100458	-0-	-0-	-0-	94108	2	628	4	Y	5202	5573	1			188
							5722	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	2174	1	22479	2	Y	3673	3702	0			98
							1069	4	4040	9							
11	28200	X	27401	-0-	-799	-0-	1669	1	19494	2	Y	3384	3389	0			93
							2516	4	3722	9							
12	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	1745	1	18171	2	Y	3742	3761	0			74
							6690	4	4116	9							
01	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	1936	1	23141	2	Y	3711	3705	0			80
							3782	4	4082	9							
02	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	1752	1	20474	2	Y	3337	3342	0			75
							3738	4	3671	9							
03	30721	X	28616	-0-	-2105	-0-	1884	1	21699	2	Y	3271	3285	0			61
							1435	4	3598	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

10	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	24537	2	503	4	Y	4436	4384	0	29	8	84
							4880	9									
11	29670	X	26948	-0-	-2722	-0-	21923	2	518	4	Y	4097	4096	0	24	8	61
							4507	9									
12	31589	X	23575	-0-	-8014	-0-	19910	2	442	4	Y	2930	2899	0	38	8	54
							3223	9									
01	31589	X	21333	-0-	-10256	-0-	16824	2	399	4	Y	3736	3734	0	22	8	34
							4110	9									
02	24476	X	22726	-0-	-1750	-0-	18510	2	462	4	Y	3413	3375	0	31	8	41
							3754	9									
*03	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	25095	2	422	4	Y	4121	4053	0	43	8	66
							4533	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	12003	2	3262	9	Y	2965	2929	0	14	8	58
11	20520	X	12309	-0-	-8211	-0-	9585	2	2724	9	Y	2476	2501	0	10	8	23
12	18879	X	16462	-0-	-2417	-0-	12913	2	560	4	Y	2717	2692	0	25	8	23
							2989	9									
01	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	13916	2	432	4	Y	2842	2818	0	19	8	28
							3126	9									
*02	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14028	2	123	4	Y	2245	2221	0	23	8	29
							2470	9									
*03	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	13888	2	202	4	Y	2489	2461	0	24	8	33
							2738	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

10	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	21969	2	3650	9	Y	3318	3274	0	25	8	65
11	29220	X	21950	-0-	-7270	-0-	18440	2	53	4	Y	3143	3159	0	20	8	29
							3457	9									
12	30194	X	26985	-0-	-3209	-0-	22407	2	793	4	Y	3441	3398	0	43	8	29
							3785	9									
01	30194	X	23989	-0-	-6205	-0-	19703	2	546	4	Y	3400	3369	0	26	8	34
							3740	9									
*02	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	16938	2	100	4	Y	2429	2404	0	28	8	31
							2672	9									
03	20832	X	19123	-0-	-1709	-0-	15728	2	260	4	Y	2850	2816	0	27	8	38
							3135	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	1779	1	14973	2	Y	2041	2062	0			55
							874	4	2245	9							
11	21870	X	20005	-0-	-1865	-0-	1425	1	14394	2	Y	1853	1857	0			51
							2148	4	2038	9							
12	22599	X	20631	-0-	-1968	-0-	1389	1	11996	2	Y	1772	1788	0			35
							5297	4	1949	9							
01	21576	X	18863	-0-	-2713	-0-	1449	1	12706	2	Y	1704	1702	0			37
							2834	4	1874	9							
02	17139	X	12406	-0-	-4733	-0-	1166	1	7130	2	Y	1475	1479	0			33
							2487	4	1623	9							
03	18321	X	12809	-0-	-5512	-0-	1353	1	8714	2	Y	1571	1575	0			29
							1014	4	1728	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	288	1	15242	2	Y	2009	2037	0	18	8	92
							422	4	2210	9							
11	30570	X	22022	-0-	-8548	-0-	422	1	17178	2	Y	3652	3581	0	19	8	144
							405	4	4017	9							
12	31589	X	12774	-0-	-18815	-0-	309	1	12183	2	Y	24	24	8			144
							256	4	26	9							
01	30349	X	889	-0-	-29460	-0-	884	2	5	4	Y	-0-	141	0			3
02	20068	X	113	-0-	-19955	-0-	113	2			Y	-0-	3	0			-0-
03	21452	X	27	-0-	-21425	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	148	1	1436	2	Y	1993	2037	0	2	8	92
							83	4	2192	9							
11	27180	X	4003	-0-	-23177	-0-	7	2	3996	9	Y	3633	3581	0			144
12	27125	X	14107	-0-	-13018	-0-	127	1	7806	2	Y	4353	4300	0	17	8	180
							1386	4	4788	9							
01	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	21622	2	732	4	Y	4377	4368	0	29	8	160
							4815	9									
*02	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	20296	2	919	4	Y	4053	4059	0	35	8	119
							4458	9									
*03	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	436	1	21816	2	Y	4113	4087	0	40	8	105
							1153	4	4524	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	596	1	8635	2	Y	4151	4122	0	8	8	42
							117	4	4566	9							
11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	479	1	7766	2	Y	3344	3324	0	20	8	42
							86	4	3678	9							
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	558	1	9983	2	Y	4237	4236	0	21	8	22
							62	4	4661	9							
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	587	1	9020	2	Y	4647	4641	0	4	8	24
							68	4	5112	9							
02	12006	X	11153	-0-	-853	-0-	547	1	6318	2	Y	3853	3845	0			32
							50	4	4238	9							
*03	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	725	1	9007	2	Y	4613	4588	0			57
							120	4	5074	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	192	1	11590	2	Y	2878	2946	0	14	8	104
							126	4	3166	9							
11	18360	X	12665	-0-	-5695	-0-	176	1	9474	2	Y	2654	2607	0	11	8	140
							96	4	2919	9							
12	18972	X	13881	-0-	-5091	-0-	181	1	10105	2	Y	3103	3126	0	19	8	98
							182	4	3413	9							
01	18197	X	2668	-0-	-15529	-0-	67	1	2007	2	Y	494	556	0	3	8	33
							51	4	543	9							
02	9396	X	6215	-0-	-3181	-0-	138	1	4295	2	Y	1552	1497	0	7	8	81
							75	4	1707	9							
*03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	196	1	9504	2	Y	2762	2690	0	17	8	136
							298	4	3038	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

10	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	2108	1	21394	2	Y	3820	3851	0			102
							214	4	4202	9							
11	30480	X	23138	-0-	-7342	-0-	1512	1	17613	2	Y	3492	3498	0			96
							172	4	3841	9							
12	31496	X	19478	-0-	-12018	-0-	1469	1	14016	2	Y	3428	3456	0			68
							222	4	3771	9							
01	30411	X	23778	-0-	-6633	-0-	1719	1	18485	2	Y	3021	3024	0			65
							251	4	3323	9							
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	1586	1	15993	2	Y	2723	2727	0			61
							260	4	2995	9							
*03	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	1686	1	17363	2	Y	2925	2932	0			54
							299	4	3218	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

10	43841	X	43841	-0-	-0-	-0-	33495	2	10346	9	Y	9405	9415	0			242
11	45221	X	45221	-0-	-0-	-0-	33646	2	11575	9	Y	10523	10481	0			284
12	42749	X	30484	-0-	-12265	-0-	22390	2	8094	9	Y	7358	7439	0			203
01	42749	X	25706	-0-	-17043	-0-	19252	2	6454	9	Y	5867	5721	0			349
02	39643	X	34321	-0-	-5322	-0-	25924	2	8397	9	Y	7634	7667	0	69	1	247
*03	61568	X	61568	-0-	-0-	-0-	48430	2	13138	9	Y	11944	11893	0			298

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

10	56730	X	18587	-0-	-38143	-0-	379	1	16090	2	Y	1857	1842	0	19	8	50
							75	4	2043	9							
11	54900	X	37814	-0-	-17086	-0-	710	1	32279	2	Y	4277	4198	0	36	8	93
							120	4	4705	9							
12	52483	X	50304	-0-	-2179	-0-	471	1	42271	2	Y	6772	6722	0	79	8	64
							113	4	7449	9							
01	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	464	1	38570	2	Y	4887	4844	0	51	8	56
							85	4	5376	9							
*02	43430	X	43430	-0-	-0-	-0-	516	1	37796	2	Y	4561	4309	0	63	8	245
							101	4	5017	9							
03	47678	X	45210	-0-	-2468	-0-	626	1	38770	2	Y	4800	4836	0	16	8	193
							534	4	5280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	27886	2	824	4	Y	7818	7787	0	33	8	39
							8600	9									
11	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	469	1	33483	2	Y	7418	7255	0	38	8	164
							897	4	8160	9							
12	44549	X	44549	-0-	-0-	-0-	651	1	34202	2	Y	7405	7470	0	67	8	32
							1550	4	8146	9							
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	608	1	31201	2	Y	6951	6902	0	43	8	38
							1247	4	7646	9							
*02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	115	1	6033	2	Y	2171	2171	0	11	8	27
							522	4	2388	9							
*03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	342	1	19684	2	Y	6410	6369	0	9	8	59
							1464	4	7051	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	18202	2	2889	9	Y	2626	2589	0	21	8	51
11	29130	X	20155	-0-	-8975	-0-	17558	2	2597	9	Y	2361	2371	0	19	8	22
12	26629	X	23234	-0-	-3395	-0-	19567	2	811	4	Y	2596	2558	0	38	8	22
							2856	9									
01	24769	X	22694	-0-	-2075	-0-	19137	2	574	4	Y	2712	2681	0	26	8	27
							2983	9									
02	22823	X	17167	-0-	-5656	-0-	13780	2	1411	4	Y	1796	1775	0	25	8	23
							1976	9									
03	23219	X	20763	-0-	-2456	-0-	17462	2	306	4	Y	2723	2680	0	30	8	36
							2995	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

10	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	9667	2	741	4	Y	7602	7606	0			52
							8362	9									
11	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	11985	2	425	4	Y	7879	7866	0			65
							8667	9									
12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	11523	2	520	4	Y	7660	7680	0			45
							8426	9									
01	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	11065	2	869	4	Y	6969	6962	0			52
							7666	9									
*02	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	9047	2	1256	4	Y	6213	6196	0			69
							6834	9									
*03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	10545	2	928	4	Y	6628	6620	0			77
							7291	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59779	X	59779	-0-	-0-	-0-	3404	1	46951	2	Y	6871	6925	0			184
							1866	4	7558	9							
11	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	2471	1	38702	2	Y	6055	6072	0			167
							4308	4	6661	9							
12	47241	X	47241	-0-	-0-	-0-	2208	1	27700	2	Y	5348	5409	0			106
							11450	4	5883	9							
01	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	2158	1	30207	2	Y	5456	5445	0			117
							14240	4	6002	9							
02	49027	X	49027	-0-	-0-	-0-	2160	1	27312	2	Y	5145	5146	0			116
							13895	4	5660	9							
*03	49474	X	49474	-0-	-0-	-0-	2588	1	36133	2	Y	4349	4384	0			81
							5969	4	4784	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	244	1	26870	2	Y	2617	2657	0	31	8	94
							78	4	2879	9							
11	31830	X	30000	-0-	-1830	-0-	246	1	26758	2	Y	2724	2647	0	29	8	142
							2996	9									
12	33077	X	32743	-0-	-334	-0-	255	1	28375	2	Y	3505	3484	0	53	8	110
							257	4	3856	9							
01	33077	X	25870	-0-	-7207	-0-	369	1	22347	2	Y	2611	2517	0	30	8	174
							282	4	2872	9							
*02	25698	X	25698	-0-	-0-	-0-	261	1	22863	2	Y	2212	2234	0	38	8	114
							141	4	2433	9							
*03	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	237	1	25891	2	Y	2270	2229	0	45	8	110
							227	4	2497	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62186	X	54049	-0-	-8137	-0-	44451	2	1168	4	Y	7664	7594	0	53	8	154
							8430	9									
*11	57060	X	52351	-0-	-4709	-0-	38293	2	4880	4	Y	8344	8322	0	47	8	129
							9178	9									
12	58962	X	36526	-0-	-22436	-0-	28865	2	1557	4	Y	5549	5558	0	56	8	64
							6104	9									
01	54064	X	49779	-0-	-4285	-0-	41876	2	688	4	Y	6559	6497	0	54	8	72
							7215	9									
02	50605	X	410	-0-	-50195	-0-	220	2	96	4	Y	85	152	0	1	8	4
							94	9									
03	54095	X	18424	-0-	-35671	-0-	13595	2	1769	4	Y	2782	2641	0	6	8	139
							3060	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61411	X	43186	-0-	-18225	-0-	31713	2	3008	4	Y	7695	7730	0	40	8	155
							8465	9									
11	53340	X	42290	-0-	-11050	-0-	29983	2	4973	4	Y	6667	6681	0	38	8	103
							7334	9									
12	51615	X	18804	-0-	-32811	-0-	14548	2	844	4	Y	3102	3141	0	28	8	36
							3412	9									
01	43989	X	42874	-0-	-1115	-0-	34805	2	688	4	Y	6710	6627	0	45	8	74
							7381	9									
02	40890	X	7007	-0-	-33883	-0-	4975	2	947	4	Y	986	1002	0	10	8	48
							1085	9									
03	43710	X	13186	-0-	-30524	-0-	723	2	8450	4	Y	3648	3510	0	4	8	182
							4013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	1943	1	20045	2	Y	2909	2902	0			78
							958	4	3200	9							
11	28320	X	23822	-0-	-4498	-0-	1477	1	16865	2	Y	2942	2939	0			81
							2244	4	3236	9							
12	29264	X	24227	-0-	-5037	-0-	1449	1	13667	2	Y	2990	3012	0			59
							5822	4	3289	9							
01	28613	X	24955	-0-	-3658	-0-	1638	1	16870	2	Y	2832	2830	0			61
							3332	4	3115	9							
02	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	1543	1	15116	2	Y	2661	2662	0			60
							4027	4	2927	9							
*03	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1656	1	16749	2	Y	2867	2874	0			53
							1755	4	3154	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

10	49600	X	48212	-0-	-1388	-0-	38812	2	3495	4	Y	5368	5322	0	49	8	26
							5905	9									
11	44610	X	36407	-0-	-8203	-0-	435	1	26581	2	Y	5459	5332	0	33	8	120
							3386	4	6005	9							
12	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	678	1	31419	2	Y	5411	5439	0	69	8	23
							4972	4	5952	9							
01	48205	X	39708	-0-	-8497	-0-	720	1	32691	2	Y	4805	4758	0	44	8	26
							1011	4	5286	9							
02	45095	X	36657	-0-	-8438	-0-	766	1	30302	2	Y	4004	3928	0	53	8	49
							1185	4	4404	9							
03	48205	X	33549	-0-	-14656	-0-	666	1	26263	2	Y	4466	4463	0	11	8	41
							1707	4	4913	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

10	40982	X	28681	-0-	-12301	-0-	23500	2	818	4	Y	3966	4006	0	28	8	80
							4363	9									
11	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	31602	2	4466	4	Y	3652	3637	0	39	8	56
							4017	9									
12	37603	X	31868	-0-	-5735	-0-	26422	2	1058	4	Y	3989	3948	0	51	8	46
							4388	9									
01	33945	X	30500	-0-	-3445	-0-	25424	2	553	4	Y	4112	4079	0	34	8	45
							4523	9									
02	34133	X	27452	-0-	-6681	-0-	22314	2	1716	4	Y	3111	2964	0	40	8	152
							3422	9									
03	36487	X	20462	-0-	-16025	-0-	13040	2	4340	4	Y	2802	2807	0	7	8	140
							3082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51460	X	45769	-0-	-5691	-0-	36373	2	3463	4	Y	5394	5349	0	46	8	27
							5933	9									
11	46740	X	36908	-0-	-9832	-0-	452	1	29047	2	Y	4920	4805	0	34	8	108
							1997	4	5412	9							
12	43772	X	37630	-0-	-6142	-0-	657	1	30307	2	Y	4783	4811	0	60	8	20
							1405	4	5261	9							
01	45756	X	37304	-0-	-8452	-0-	689	1	30381	2	Y	4724	4676	0	42	8	26
							1038	4	5196	9							
*02	36537	X	36537	-0-	-0-	-0-	779	1	30748	2	Y	3999	3923	0	53	8	49
							611	4	4399	9							
03	33914	X	32876	-0-	-1038	-0-	670	1	26710	2	Y	3742	3746	0	11	8	34
							1380	4	4116	9							

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

10	83873	X	83873	-0-	-0-	-0-	79391	2	183	4	Y	3908	3911	0			54
							4299	9									
11	110130	X	76848	-0-	-33282	-0-	72865	2	69	4	Y	3558	3575	0			37
							3914	9									
12	100099	X	75650	-0-	-24449	-0-	71292	2	112	4	Y	3860	3864	0			33
							4246	9									
01	91791	X	70566	-0-	-21225	-0-	66830	2	54	4	Y	3347	3350	0			30
							3682	9									
02	65830	X	62213	-0-	-3617	-0-	58842	2	246	4	Y	2841	2845	0			26
							3125	9									
03	70370	X	59619	-0-	-10751	-0-	57013	2	30	4	Y	2342	2330	0			38
							2576	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

10	49879	X	30394	-0-	-19485	-0-	24442	2	55	4	N	5361	5392	0	81	8	129
							5897	9									
11	41310	X	23704	-0-	-17606	-0-	18337	2	420	4	N	4497	4227	0	138	8	261
							4947	9									
12	38161	X	24140	-0-	-14021	-0-	17832	2	1066	4	N	4765	4790	0	128	8	108
							5242	9									
01	35278	X	23543	-0-	-11735	-0-	15879	2	2903	4	N	4328	4243	0	62	8	131
							4761	9									
02	28884	X	24845	-0-	-4039	-0-	16191	2	3597	4	N	4597	4504	0	43	8	181
							5057	9									
03	30380	X	28054	-0-	-2326	-0-	19300	2	3497	4	N	4779	4723	0	55	8	182
							5257	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

10	14725	X	6217	-0-	-8508	-0-	4794	2	649	4	Y	704	711	0			6
							774	9									
11	14250	X	4206	-0-	-10044	-0-	878	2	2782	4	Y	496	498	0			4
							546	9									
12	14291	X	12460	-0-	-1831	-0-	10369	2	1036	4	Y	959	957	0			6
							1055	9									
01	13206	X	8920	-0-	-4286	-0-	7509	2	102	4	Y	1190	1187	0			9
							1309	9									
02	10353	X	7664	-0-	-2689	-0-	6610	2	192	4	Y	784	782	0			11
							862	9									
03	12462	X	7841	-0-	-4621	-0-	6900	2	6	4	Y	850	848	0			13
							935	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58094 X	33589	-0-	-24505	-0-	21981	2	4682	4	N	6296	6234	0	46	8	266
						6926	9									
11	52680 X	32641	-0-	-20039	-0-	24272	2	1548	4	N	6201	6022	0	102	8	343
						6821	9									
12	50995 X	32983	-0-	-18012	-0-	20523	2	5577	4	N	6257	6288	0	83	8	229
						6883	9									
01	38812 X	32994	-0-	-5818	-0-	22818	2	3383	4	N	6175	6191	0	27	8	186
						6793	9									
02	34858 X	32754	-0-	-2104	-0-	16822	2	9267	4	N	6059	5991	0	24	8	230
						6665	9									
*03	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	21204	2	5921	4	N	6229	6272	0	37	8	150
						6852	9									

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

10	22940 X	17968	-0-	-4972	-0-	564	1	9818	2	Y	6890	6836	0	26	8	69
						7	4	7579	9							
11	22200 X	19298	-0-	-2902	-0-	555	1	10879	2	Y	7137	7050	0	67	8	89
						13	4	7851	9							
12	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	641	1	14434	2	Y	7970	7958	0	61	8	40
						8767	9									
01	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	708	1	15023	2	Y	7431	7421	0	12	8	38
						8174	9									
*02	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	766	1	13928	2	Y	6168	6155	0			51
						6785	9									
*03	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	845	1	15024	2	Y	6244	6218	0			77
						6868	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

10	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	25649	2	5	4	Y	4071	4059	0	30	8	50
						4478	9									
11	28230 X	24983	-0-	-3247	-0-	21149	2	3834	9	Y	3485	3457	0	23	8	55
12	29171 X	27722	-0-	-1449	-0-	23271	2	4451	9	Y	4046	4020	0	43	8	38
01	29171 X	27875	-0-	-1296	-0-	23444	2	4431	9	Y	4028	3960	0	30	8	76
02	23751 X	22990	-0-	-761	-0-	19599	2	3391	9	Y	3083	3087	0	32	8	40
03	25389 X	19395	-0-	-5994	-0-	16625	2	2770	9	Y	2518	2429	0	28	8	101

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

10	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	31567	2	14	4	Y	7224	7227	0	37	8	90
						7946	9									
11	39990 X	36357	-0-	-3633	-0-	29179	2	7178	9	Y	6525	6480	0	32	8	103
12	41323 X	38339	-0-	-2984	-0-	30250	2	8089	9	Y	7354	7331	0	56	8	70
01	41323 X	36680	-0-	-4643	-0-	29029	2	7651	9	Y	6955	6855	0	38	8	132
*02	34866 X	34866	-0-	-0-	-0-	28187	2	6679	9	Y	6072	6078	0	47	8	79
03	30938 X	29173	-0-	-1765	-0-	24456	2	4717	9	Y	4288	4153	0	42	8	172

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

10	78346 X	78346	-0-	-0-	-0-	66676	2	1232	4	Y	9489	9325	0	79	8	85
						10438	9									
11	76770 X	74286	-0-	-2484	-0-	64371	2	998	4	Y	8106	8046	0	71	8	74
						8917	9									
12	79329 X	69445	-0-	-9884	-0-	59631	2	1171	4	Y	7857	7780	0	112	8	39
						8643	9									
01	78337 X	64396	-0-	-13941	-0-	55530	2	851	4	Y	7286	7217	0	73	8	35
						8015	9									
02	73283 X	58877	-0-	-14406	-0-	51113	2	793	4	Y	6337	6247	0	86	8	39
						6971	9									
03	78337 X	62015	-0-	-16322	-0-	54223	2	655	4	Y	6488	6394	0	93	8	40
						7137	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40145	X	25846	-0-	-14299	-0-	20763	2	839	4	Y	3858	3872	0	25	8	57
							4244	9									
11	34500	X	26383	-0-	-8117	-0-	21715	2	187	4	Y	4074	4055	0	24	8	52
							4481	9									
12	32147	X	24722	-0-	-7425	-0-	20464	2	389	4	Y	3517	3495	0	39	8	35
							3869	9									
01	32147	X	24624	-0-	-7523	-0-	20370	2	321	4	Y	3575	3533	0	27	8	50
							3933	9									
*02	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	19187	2	693	4	Y	3119	3076	0	33	8	60
							3431	9									
03	24490	X	24239	-0-	-251	-0-	19424	2	1069	4	Y	3405	3297	0	35	8	133
							3746	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

10	78928	X	78928	-0-	-0-	-0-	64812	2	1936	4	Y	11073	11139	0	77	8	99
							12180	9									
11	75000	X	73512	-0-	-1488	-0-	61813	2	1243	4	Y	9505	9449	0	68	8	87
							10456	9									
12	77500	X	67742	-0-	-9758	-0-	57479	2	1415	4	Y	8044	7982	0	109	8	40
							8848	9									
01	77500	X	63733	-0-	-13767	-0-	53075	2	1099	4	Y	8690	8618	0	70	8	42
							9559	9									
02	78822	X	40208	-0-	-38614	-0-	33489	2	723	4	Y	5451	5403	0	56	8	34
							5996	9									
03	78926	X	69449	-0-	-9477	-0-	57697	2	1680	4	Y	9156	9032	0	101	8	57
							10072	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

10	64015	X	51997	-0-	-12018	-0-	42340	2	18	4	Y	8763	8841	0	49	8	166
							9639	9									
11	61080	X	46928	-0-	-14152	-0-	38319	2	4	4	Y	7823	7819	0	41	8	129
							8605	9									
12	61752	X	44464	-0-	-17288	-0-	35614	2	334	4	Y	7742	7607	0	66	8	198
							8516	9									
01	58869	X	35700	-0-	-23169	-0-	29639	2	6061	9	Y	5510	5639	0	38	8	31
02	29377	X	26640	-0-	-2737	-0-	21970	2	603	4	Y	3697	3625	0	37	8	66
							4067	9									
*03	48832	X	48832	-0-	-0-	-0-	40244	2	1364	4	Y	6567	6495	0	71	8	67
							7224	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

10	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	50477	2	685	4	Y	8141	8193	0	59	8	73
							8955	9									
11	64710	X	53135	-0-	-11575	-0-	44877	2	583	4	Y	6977	6937	0	49	8	64
							7675	9									
12	66867	X	50824	-0-	-16043	-0-	42491	2	766	4	Y	6879	6828	0	80	8	35
							7567	9									
01	66867	X	51074	-0-	-15793	-0-	43170	2	502	4	Y	6729	6675	0	57	8	32
							7402	9									
02	47966	X	46149	-0-	-1817	-0-	39047	2	571	4	Y	5937	5867	0	65	8	37
							6531	9									
03	51274	X	49670	-0-	-1604	-0-	41545	2	1192	4	Y	6303	6228	0	73	8	39
							6933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77419	X	77419	-0-	-0-	-0-	64785	2	1635	4	Y	9999	10034	0	77	8	90
							10999	9									
11	80730	X	70352	-0-	-10378	-0-	59583	2	1072	4	Y	8815	8758	0	66	8	81
							9697	9									
12	83421	X	70792	-0-	-12629	-0-	59822	2	1290	4	Y	8800	8724	0	113	8	44
							9680	9									
01	79143	X	68681	-0-	-10462	-0-	58230	2	925	4	Y	8660	8586	0	77	8	41
							9526	9									
*02	59680	X	59680	-0-	-0-	-0-	50328	2	853	4	Y	7726	7635	0	84	8	48
							8499	9									
03	63581	X	53562	-0-	-10019	-0-	44106	2	859	4	Y	7815	7737	0	77	8	49
							8597	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

10	76837	X	76837	-0-	-0-	-0-	66873	2	563	4	Y	8546	8312	0	78	8	161
							9401	9									
11	69570	X	69192	-0-	-378	-0-	61996	2	12	4	Y	6531	6518	0	67	8	107
							7184	9									
12	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	60553	2	624	4	Y	6516	6345	0	113	8	165
							7168	9									
01	76849	X	61006	-0-	-15843	-0-	53969	2	7037	9	Y	6397	6456	0	70	8	36
*02	56443	X	56443	-0-	-0-	-0-	48805	2	503	4	Y	6486	6326	0	81	8	115
							7135	9									
*03	56606	X	56606	-0-	-0-	-0-	48750	2	746	4	Y	6464	6429	0	84	8	66
							7110	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

10	155217	X	131389	-0-	-23828	-0-	119221	2	328	4	Y	10764	10787	0			145
							11840	9									
11	150210	X	120627	-0-	-29583	-0-	108149	2	1896	4	Y	9620	9695	0			70
							10582	9									
12	155217	X	118524	-0-	-36693	-0-	99802	2	8269	4	Y	9503	9499	0			74
							10453	9									
01	148211	X	114255	-0-	-33956	-0-	93544	2	10748	4	Y	9057	9050	0			81
							9963	9									
02	110316	X	101156	-0-	-9160	-0-	75841	2	16710	4	Y	7823	7817	0			87
							8605	9									
03	117924	X	105379	-0-	-12545	-0-	93992	2	2602	4	Y	7986	7945	0			128
							8785	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

10	69657	X	53856	-0-	-15801	-0-	48402	2	151	4	Y	4821	4829	0			65
							5303	9									
11	61890	X	49212	-0-	-12678	-0-	43694	2	666	4	Y	4411	4444	0			32
							4852	9									
12	59582	X	48978	-0-	-10604	-0-	41394	2	2771	4	Y	4375	4373	0			34
							4813	9									
01	57288	X	47442	-0-	-9846	-0-	38173	2	4727	4	Y	4129	4126	0			37
							4542	9									
02	44892	X	41808	-0-	-3084	-0-	30665	2	7314	4	Y	3481	3479	0			39
							3829	9									
03	47988	X	44090	-0-	-3898	-0-	38912	2	1166	4	Y	3647	3628	0			58
							4012	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99231	X	72707	-0-	-26524	-0-	59767	2	298	4	Y	11493	11394	0	69	8	95
							12642	9									
11	83220	X	71336	-0-	-11884	-0-	56843	2	1032	4	Y	12237	12181	0	63	8	88
							13461	9									
12	87451	X	71156	-0-	-16295	-0-	58998	2	22	4	Y	11033	10968	0	109	8	44
							12136	9									
*01	87451	X	19553	-0-	-67898	-0-	16172	2	3381	9	Y	3074	3078	0	21	8	19
*02	48604	X	14719	-0-	-33885	-0-	13392	2	120	4	Y	1097	1088	0	21	8	7
							1207	9									
03	51956	X	21303	-0-	-30653	-0-	17318	2	188	4	Y	3452	3409	0	30	8	20
							3797	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72752	X	72752	-0-	-0-	-0-	58227	2	184	4	Y	13037	12918	0	68	8	108
							14341	9									
11	53299	X	53299	-0-	-0-	-0-	42758	2	59	4	Y	9529	9522	0	46	8	69
							10482	9									
12	86539	X	86539	-0-	-0-	-0-	70242	2	2	4	Y	14814	14693	0	130	8	60
							16295	9									
*01	81011	X	81011	-0-	-0-	-0-	66954	2	14057	9	Y	12779	12677	0	85	8	77
*02	83197	X	83197	-0-	-0-	-0-	68916	2	41	4	Y	12945	12834	0	106	8	82
							14240	9									
*03	83318	X	83318	-0-	-0-	-0-	69260	2	15	4	Y	12766	12656	0	118	8	74
							14043	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4071	2	35	4	Y	1580	1568	0	5	8	24
							1738	9									
11	24570	X	1299	-0-	-23271	-0-	806	2	163	4	Y	300	319	0	1	8	4
							330	9									
12	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	21012	2	4	4	Y	5802	5702	0	39	8	65
							6382	9									
01	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10443	2	2649	9	Y	2408	2418	0	14	8	41
02	5481	X	29	-0-	-5452	-0-	16	4	13	9	Y	12	51	0			2
03	9238	X	6463	-0-	-2775	-0-	4822	2	1641	9	Y	1492	1424	0	8	8	62

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	7901	-0-	-13613	-0-	6754	2	12	4	Y	1032	1022	0	8	8	9
							1135	9									
11	20820	X	19742	-0-	-1078	-0-	16960	2	7	4	Y	2523	2496	0	18	8	18
							2775	9									
12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	12534	2	5	4	Y	1907	1894	0	23	8	8
							2098	9									
*01	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	15545	2	19	4	Y	2011	1987	0	20	8	12
							2212	9									
*02	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	19739	2	18	4	Y	3818	3776	0	30	8	24
							4200	9									
03	20398	X	16580	-0-	-3818	-0-	14466	2	15	4	Y	1908	1896	0	25	8	11
							2099	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84723	X	26022	-0-	-58701	-0-	21356	2	7	4	Y	4235	4218	0	25	8	35
							4659	9									
11	54690	X	30674	-0-	-24016	-0-	26669	2	30	4	Y	3614	3594	0	29	8	26
							3975	9									
12	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	41019	2	5	4	Y	11381	11285	0	76	8	46
							12519	9									
*01	59050	X	59050	-0-	-0-	-0-	45576	2	29	4	Y	12223	12137	0	58	8	74
							13445	9									
*02	60219	X	60219	-0-	-0-	-0-	46483	2	87	4	Y	12408	12331	0	72	8	79
							13649	9									
*03	59019	X	59019	-0-	-0-	-0-	46568	2	15	4	Y	11305	11240	0	79	8	65
							12436	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88691	X	64852	-0-	-23839	-0-	58219	2	375	4	Y	5689	5703	0			77
							6258	9									
11	79230	X	58986	-0-	-20244	-0-	52804	2	668	4	Y	5013	5053	0			37
							5514	9									
12	76477	X	58331	-0-	-18146	-0-	49908	2	2826	4	Y	5088	5085	0			40
							5597	9									
01	72354	X	55960	-0-	-16394	-0-	45291	2	5310	4	Y	4872	4868	0			44
							5359	9									
02	53969	X	50394	-0-	-3575	-0-	37343	2	8291	4	Y	4327	4323	0			48
							4760	9									
03	57691	X	52534	-0-	-5157	-0-	46340	2	1326	4	Y	4425	4402	0			71
							4868	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	10287	2	2425	4	N	4204	4167	0	142	1	235
							4624	9					15	8			
11	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	10315	2	3195	4	N	4043	3651	0	15	8	612
							4447	9									
12	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	10220	2	2627	4	N	5059	4282	0	1126	1	239
							5565	9					24	8			
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	8133	2	2646	4	N	4037	3557	0	529	1	176
							4441	9					14	8			
02	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	7353	2	2631	4	N	3211	3188	0	16	8	183
							3532	9									
*03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	9415	2	2885	4	N	3743	3701	0	21	8	204
							4117	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27673	X	27673	-0-	-0-	-0-	436	1	22977	2	N	3765	2501	0	1141	1	716
							118	4	4142	9			27	8			
11	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	422	1	23144	2	N	3759	2593	0	1384	1	472
							55	4	4135	9			26	8			
12	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	436	1	27823	2	N	4070	2857	0	1174	1	457
							773	4	4477	9			54	8			
01	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	436	1	27957	2	N	4139	2833	0	1144	1	581
							876	4	4553	9			38	8			
*02	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	408	1	20592	2	N	3194	2146	0	1305	1	289
							348	4	3513	9			35	8			
*03	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	141	1	19693	2	N	3164	2097	0	930	1	392
							297	4	3480	9			34	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47120	X	33235	-0-	-13885	-0-	27733	2	13	4	Y	4990	4956	0	32	8	76
							5489	9									
11	40080	X	34437	-0-	-5643	-0-	27926	2	26	4	Y	5895	5854	0	30	8	87
							6485	9									
12	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	23219	2	5476	9	Y	4978	4967	0	43	8	55
*01	33232	X	15485	-0-	-17747	-0-	12696	2	2789	9	Y	2535	2522	0	16	8	52
*02	26274	X	8247	-0-	-18027	-0-	6737	2	1510	9	Y	1373	1308	0	10	8	107
03	28086	X	8518	-0-	-19568	-0-	6772	2	1746	9	Y	1587	1616	0	12	8	66

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

10	5177	X	1025	-0-	-4152	-0-	782	2	30	4	N	194	386	1	1	8	287
							213	9									
11	5010	X	2142	-0-	-2868	-0-	1565	2	73	4	N	458	371	1	2	8	372
							504	9									
12	5177	X	4597	-0-	-580	-0-	3526	2	96	4	N	886	935	1	7	8	316
							975	9									
01	4619	X	3533	-0-	-1086	-0-	2516	2	91	4	N	842	906	1	3	8	249
							926	9									
02	4263	X	3052	-0-	-1211	-0-	1960	2	681	4	N	374	379	1	4	8	240
							411	9									
*03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	4484	2	371	4	N	749	730	1	8	8	251
							824	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4146	2	205	4	N	1044	763	1	5	8	617
							1148	9									
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	3763	2	117	4	N	856	1180	1	4	8	289
							942	9									
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4048	2	107	4	N	993	904	1	8	8	370
							1092	9									
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4961	2	111	4	N	1032	1094	1	7	8	301
							1135	9									
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3653	2	91	4	N	767	769	1	6	8	293
							844	9									
03	155	X	87	-0-	-68	-0-	73	2	1	4	N	12	198	1			107
							13	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5194	-0-	-665	-0-	3781	2	171	4	N	1129	876	1	5	8	614
							1242	9									
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	3589	2	176	4	N	1135	1232	1	4	8	513
							1249	9									
12	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4093	2	158	4	N	1199	1414	1	8	8	290
							1319	9									
01	5208	X	3126	-0-	-2082	-0-	2332	2	89	4	N	641	883	1	3	8	45
							705	9									
*02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6622	2	314	4	N	1742	1594	1	11	8	182
							1916	9									
03	5580	X	311	-0-	-5269	-0-	221	2	17	4	N	66					248
							73	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

*09	10140	X	7676	-0-	-2464	-0-	6035	2	301	4	Y	1218	1205	1	5	8	875
							1340	9									
*10	7719	X	2915	-0-	-4804	-0-	1908	2	499	4	Y	462	467	1	3	8	867
							508	9									
*11	12330	X	9795	-0-	-2535	-0-	8267	2	136	4	Y	1265	1280	1	9	8	843
							1392	9									
*12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	14563	2	153	4	Y	1423	1404	1	27	8	835
							1565	9									
*01	12741	X	11506	-0-	-1235	-0-	9975	2	134	4	Y	1270	1274	1	13	8	818
							1397	9									
*02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	8478	2	115	4	Y	1061	1051	1	13	8	815
							1167	9									
03	6510	X	4755	-0-	-1755	-0-	3438	2	117	4	Y	1091	1044	1	6	8	856
							1200	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

*09	16200	X	8674	-0-	-7526	-0-	6581	2	193	4	Y	1727	1721	1	6	8	958
							1900	9									
*10	16740	X	3916	-0-	-12824	-0-	3153	4	763	9	Y	694	691	1	4	8	957
*11	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	11993	2	1369	4	Y	2798	2749	1	14	8	992
							3078	9									
*12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	14776	2	407	4	Y	3224	3208	1	28	8	980
							3546	9									
*01	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	5804	2	285	4	Y	2478	2533	1	8	8	917
							2726	9									
*02	15892	X	12403	-0-	-3489	-0-	8992	2	360	4	Y	2774	2718	1	14	8	959
							3051	9									
*03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	16958	2	781	4	Y	2896	2758	1	30	8	1067
							3186	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

10	4247	X	2286	-0-	-1961	-0-	1452	2	74	4	N	691	800	1	2	8	235
							760	9									
11	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	1970	2	70	4	N	632	409	1	2	8	456
							695	9									
12	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	2833	2	190	4	N	754	965	1	6	8	239
							829	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2252	2	64	4	N	593	595	1	3	8	234
							652	9									
02	2755	X	2080	-0-	-675	-0-	1656	2	38	4	N	351	385	1	3	8	197
							386	9									
*03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3125	2	74	4	N	684	554	1	5	8	322
							752	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	436	1	7838	2	N	1730	1743	1	10	8	318
							112	4	1903	9							
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	422	1	7823	2	N	1760	1754	1	9	8	315
							5	4	1936	9							
12	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	7877	2	N	1691	1719	1	16	8	271
							104	4	1860	9							
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	436	1	6298	2	N	1544	1592	1	9	8	214
							25	4	1698	9							
*02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	408	1	6615	2	N	1529	1160	1	12	8	571
							390	4	1682	9							
*03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	436	1	7257	2	N	1574	1721	1	14	8	410
							368	4	1731	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	2960	2	249	4	N	936	584	1	4	8	560
							1030	9									
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	4779	2	323	4	N	1073	1353	1	6	8	274
							1180	9									
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	4860	2	379	4	N	1123	770	1	10	8	617
							1235	9									
01	4526	X	639	-0-	-3887	-0-	552	2	87	9	N	79	570	1	1	8	125
*02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	4991	2	267	4	N	1068	772	1	9	8	412
							1175	9									
*03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5341	2	193	4	N	1238	1369	1	9	8	272
							1362	9									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2609	2	276	4	N	635	613	1	3	8	265
							699	9									
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	28	2	275	4	N	5	189	1			81
							6	9									
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	294	4	3	9	N	3	1	8			83
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	3916	2	1184	4	N	1116	966	1	7	8	226
							1228	9									
*02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	4802	2	565	4	N	1175	777	1	9	8	615
							1293	9									
*03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	7758	2	789	4	N	1822	1936	1	15	8	486
							2004	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	4439	-0-	-2939	-0-	436	1	1824	2	N	1716	1581	1	3	8	494
							291	4	1888	9							
11	7050	X	4925	-0-	-2125	-0-	422	1	2783	2	N	1414	1373	1	4	8	531
							165	4	1555	9							
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	N	1493	1757	1	8	8	259
							163	4	1642	9							
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	421	1	5260	2	N	1476	1399	1	8	8	328
							165	4	1624	9							
*02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	380	1	4656	2	N	1283	1371	1	9	8	231
							144	4	1411	9							
*03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	404	1	5719	2	N	1524	1557	1	11	8	187
							170	4	1676	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	12574	-0-	-2058	-0-	9794	2	412	4	N	2153	2771	1	12	8	311
							2368	9									
11	14160	X	13282	-0-	-878	-0-	10330	2	410	4	N	2311	1922	1	12	8	688
							2542	9									
12	14632	X	12071	-0-	-2561	-0-	9186	2	450	4	N	2214	2449	1	18	8	435
							2435	9									
01	14632	X	13270	-0-	-1362	-0-	10184	2	438	4	N	2407	2336	1	14	8	492
							2648	9									
02	13688	X	12302	-0-	-1386	-0-	9588	2	299	4	N	2195	1870	1	16	8	801
							2415	9									
03	13733	X	11817	-0-	-1916	-0-	9207	2	202	4	N	2189	2415	1	16	8	559
							2408	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6260	-0-	-1056	-0-	436	1	4791	2	N	929	984	1	6	8	325
							11	4	1022	9							
11	7080	X	4792	-0-	-2288	-0-	422	1	3552	2	N	742	366	1	4	8	697
							2	4	816	9							
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	436	1	7479	2	N	1414	1298	1	15	8	798
							1555	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	436	1	7061	2	N	1322	1543	1	10	8	567
							189	4	1454	9							
02	8468	X	8359	-0-	-109	-0-	408	1	6563	2	N	1262	1538	1	12	8	279
							1388	9									
03	9455	X	8493	-0-	-962	-0-	436	1	6680	2	N	1252	1342	1	12	8	177
							1377	9									

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	436	1	12027	2	N	2105	2147	1	15	8	300
							574	4	2316	9							
11	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	422	1	11217	2	N	2041	2137	1	13	8	191
							346	4	2245	9							
12	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	436	1	10346	2	N	1831	1692	1	21	8	309
							568	4	2014	9							
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	436	1	10633	2	N	1900	1751	1	15	8	443
							678	4	2090	9							
*02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	408	1	10128	2	N	1888	1944	1	19	8	368
							850	4	2077	9							
*03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	366	1	9439	2	N	1576	1533	1	18	8	393
							771	4	1734	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3852	2	163	4	N	1132	799	1	5	8	596
							1245	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3462	2	151	4	N	1175	1171	1	4	8	596
							1293	9									
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3499	2	136	4	N	1193	1555	1	7	8	227
							1312	9									
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	4103	2	126	4	N	1148	1195	1	5	8	175
							1263	9									
*02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	4757	2	210	4	N	1247	1084	1	8	8	330
							1372	9									
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4365	2	180	4	N	1125	1243	1	8	8	204
							1238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	1222	1009	1	7	8	671
						523	4	1344	9							
11	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	422	1	5202	2	N	1304	1566	1	7	8	402
						823	4	1434	9							
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	436	1	3972	2	N	1074	1048	1	9	8	419
						250	4	1181	9							
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	436	1	1686	2	N	804	869	1	4	8	350
						734	4	884	9							
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	408	1	2614	2	N	713	709	1	5	8	349
						251	4	784	9							
*03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	432	1	2950	2	N	526	715	1	6	8	154
						170	4	579	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

10	137702 X	118030	-0-	-19672	-0-	111183	2	568	4	Y	5708	5725	0			79
						6279	9									
11	133260 X	108793	-0-	-24467	-0-	102891	2	113	4	Y	5263	5287	0			55
						5789	9									
12	137702 X	107799	-0-	-29903	-0-	101940	2	191	4	Y	5153	5164	0			44
						5668	9									
01	130355 X	101715	-0-	-28640	-0-	96261	2	211	4	Y	4766	4767	0			43
						5243	9									
02	94424 X	91013	-0-	-3411	-0-	84873	2	1458	4	Y	4256	4260	0			39
						4682	9									
03	100936 X	92456	-0-	-8480	-0-	87846	2	44	4	Y	4151	4122	0			68
						4566	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

10	143344 X	122484	-0-	-20860	-0-	114996	2	501	4	Y	6352	6369	0			87
						6987	9									
11	138720 X	113067	-0-	-25653	-0-	105827	2	241	4	Y	6363	6384	0			66
						6999	9									
12	143344 X	110973	-0-	-32371	-0-	103299	2	1464	4	Y	5645	5663	0			48
						6210	9									
01	134540 X	105712	-0-	-28828	-0-	96544	2	3653	4	Y	5014	5016	0			46
						5515	9									
02	97005 X	94614	-0-	-2391	-0-	86780	2	2861	4	Y	4521	4526	0			41
						4973	9									
03	103695 X	80911	-0-	-22784	-0-	77047	2	39	4	Y	3477	3461	0			57
						3825	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100595	X	71509	-0-	-29086	-0-	67367	2	156	4	Y	3624	3637	0			50
							3986	9									
11	92610	X	65133	-0-	-27477	-0-	62680	2	59	4	Y	2176	2203	0			23
							2394	9									
12	88412	X	63845	-0-	-24567	-0-	61278	2	193	4	Y	2158	2163	0			18
							2374	9									
01	81127	X	57994	-0-	-23133	-0-	51853	2	2983	4	Y	2871	2863	0			26
							3158	9									
02	56869	X	53922	-0-	-2947	-0-	48342	2	2842	4	Y	2489	2492	0			23
							2738	9									
03	60791	X	58351	-0-	-2440	-0-	55076	2	345	4	Y	2664	2643	0			44
							2930	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

10	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	870	1	11870	2	Y	3260	3229	0	15	8	100
							155	4	3586	9							
11	21750	X	13899	-0-	-7851	-0-	789	1	11001	2	Y	1906	1808	0	13	8	185
							12	4	2097	9							
12	19437	X	5561	-0-	-13876	-0-	1281	1	1374	2	Y	2006	2093	0	6	8	92
							699	4	2207	9							
01	19437	X	9886	-0-	-9551	-0-	1097	1	5143	2	Y	1389	1418	0	11	8	52
							2118	4	1528	9							
02	12354	X	8341	-0-	-4013	-0-	642	1	5453	2	Y	1337	1319	0	11	8	59
							775	4	1471	9							
03	13206	X	5796	-0-	-7410	-0-	405	1	3838	2	Y	618	633	0	9	8	35
							873	4	680	9							

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	603	1	12274	2	Y	2279	2345	0	15	8	69
							59	4	2507	9							
11	16830	X	13794	-0-	-3036	-0-	564	1	11038	2	Y	1981	1845	0	13	8	192
							13	4	2179	9							
12	18724	X	15181	-0-	-3543	-0-	516	1	12480	2	Y	1981	2059	0	24	8	90
							6	4	2179	9							
01	18724	X	13462	-0-	-5262	-0-	572	1	10632	2	Y	2048	2046	0	15	8	77
							5	4	2253	9							
*02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	9436	2	Y	1841	1821	0	16	8	81
							3	4	2025	9							
03	8463	X	3905	-0-	-4558	-0-	403	1	1900	4	Y	1456	1450	0	4	8	83
							1602	9									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	582	1	13603	2	Y	2866	2864	0	17	8	87
							117	4	3153	9							
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	481	1	11048	2	Y	1911	1801	0	12	8	185
							18	4	2102	9							
12	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	599	1	11967	2	Y	1703	1788	0	23	8	77
							7	4	1873	9							
01	17453	X	11491	-0-	-5962	-0-	568	1	9412	2	Y	1369	1382	0	13	8	51
							5	4	1506	9							
*02	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	432	1	8174	2	Y	1518	1487	0	15	8	67
							449	4	1670	9							
*03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	373	1	7093	2	Y	1323	1300	0	15	8	75
							1074	4	1455	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	11053	-0-	-2401	-0-	436	1	8174	2	N	1897	1775	1	10	8	589
							356	4	2087	9							
11	12780	X	7398	-0-	-5382	-0-	422	1	4611	2	N	1411	1338	1	6	8	656
							813	4	1552	9							
12	13206	X	11594	-0-	-1612	-0-	436	1	8247	2	N	2150	2355	1	17	8	434
							546	4	2365	9							
01	13020	X	11104	-0-	-1916	-0-	436	1	6949	2	N	1937	1975	1	12	8	384
							1588	4	2131	9							
02	12180	X	10922	-0-	-1258	-0-	408	1	5102	2	N	1890	1953	1	15	8	306
							3333	4	2079	9							
03	11594	X	8296	-0-	-3298	-0-	422	1	5189	2	N	1790	1740	1	11	8	345
							716	4	1969	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	114	1	11871	2	Y	2275	2217	0	14	8	160
							13	4	2503	9							
11	15600	X	5581	-0-	-10019	-0-	69	1	4637	2	Y	793	877	0	5	8	71
							3	4	872	9							
12	16306	X	7987	-0-	-8319	-0-	72	1	638	2	Y	1519	1520	0	12	8	58
							5606	4	1671	9							
01	16306	X	7870	-0-	-8436	-0-	85	1	5249	2	Y	1448	1433	0	8	8	65
							943	4	1593	9							
02	13514	X	11810	-0-	-1704	-0-	93	1	8372	2	Y	2091	2067	0	16	8	73
							1045	4	2300	9							
03	14446	X	12975	-0-	-1471	-0-	35	1	10067	2	Y	2010	1981	0	18	8	84
							662	4	2211	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	436	1	11869	2	N	3277	3419	1	14	8	593
							3605	9									
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	422	1	10560	2	N	3060	2698	1	12	8	943
							6	4	3366	9							
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	780	2	N	593	1445	1	2	8	89
							208	4	652	9							
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	211	1	2150	2	N	887	723	1	4	8	249
							670	4	976	9							
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	403	1	2654	2	N	930	704	1	6	8	469
							493	4	1023	9							
*03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	436	1	6296	2	N	1806	1998	1	11	8	266
							6	4	1987	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	106	1	8430	2	Y	1137	1103	0	10	8	80
							44	4	1251	9							
11	10080	X	8482	-0-	-1598	-0-	101	1	7341	2	Y	919	909	0	8	8	82
							29	4	1011	9							
12	11222	X	9500	-0-	-1722	-0-	116	1	8000	2	Y	1133	1157	0	15	8	43
							138	4	1246	9							
01	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	103	1	7513	2	Y	1181	1161	0	10	8	53
							200	4	1299	9							
*02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	95	1	7571	2	Y	1093	1095	0	13	8	38
							388	4	1202	9							
*03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	32	1	8248	2	Y	1115	1091	0	15	8	47
							736	4	1227	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	134	1			150
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1866	2	159	4	N	568	368	1	2	8	348
							625	9									
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	4620	2	185	4	N	1205	1120	1	9	8	424
							1326	9									
01	3100	N	6040	-0-	2940	2940	4734	2	119	4	N	1079	1308	1	6	8	189
							1187	9									
02	2900	N	5663	-0-	2763	5703	4410	2	178	4	N	977	926	1	8	8	232
							1075	9									
*03	8332	X	2629	-0-	-5703	-0-	2099	2	47	4	N	439	552	1	4	8	115
							483	9									

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	11987	2	617	4	N	1976	1736	1	15	8	609
							2174	9									
11	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	10932	2	344	4	N	1908	2031	1	12	8	474
							2099	9									
12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	11662	2	903	4	N	1949	1921	1	23	8	479
							2144	9									
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	12483	2	303	4	N	1926	1896	1	17	8	492
							2119	9									
*02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	7705	2	2911	4	N	1660	1910	1	18	8	224
							1826	9									
*03	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	7937	2	3073	4	N	1813	1539	1	19	8	479
							1994	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14280	X	13178	-0-	-1102	-0-	10597	2	164	4	Y	2197	2171	1	9	8	235
							2417	9									
*10	14756	X	3914	-0-	-10842	-0-	2196	2	906	4	Y	738	773	1	4	8	196
							812	9									
11	14490	X	5636	-0-	-8854	-0-	2742	2	413	4	Y	2255	2271	1	3	8	177
							2481	9									
12	14973	X	3669	-0-	-11304	-0-	559	2	6	4	Y	2822	2816	1	1	8	182
							3104	9									
*01	14973	X	10817	-0-	-4156	-0-	8206	2	5	4	Y	2369	2404	1	10	8	137
							2606	9									
*02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	3476	2	5	4	Y	2347	2322	1	5	8	157
							2582	9									
*03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	4073	2	5	4	Y	2489	2385	1	7	8	254
							2738	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	427	1	4495	2	Y	1387	1417	0	6	8	42
							396	4	1526	9							
11	12720	X	7216	-0-	-5504	-0-	444	1	4642	2	Y	1348	1253	0	6	8	131
							647	4	1483	9							
12	13144	X	10163	-0-	-2981	-0-	437	1	8326	2	Y	1268	1325	0	16	8	58
							5	4	1395	9							
01	13144	X	10643	-0-	-2501	-0-	446	1	8960	2	Y	1121	1125	0	12	8	42
							4	4	1233	9							
*02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	400	1	5871	2	Y	925	916	0	10	8	41
							50	4	1018	9							
*03	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	468	1	7999	2	Y	1249	1203	0	17	8	70
							1674	4	1374	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	107	1	10192	2	Y	1523	1476	0	12	8	107
							40	4	1675	9							
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	130	1	10601	2	Y	1572	1526	0	12	8	141
							53	4	1729	9							
12	12741	X	10939	-0-	-1802	-0-	123	1	9369	2	Y	1182	1260	0	18	8	45
							147	4	1300	9							
01	12741	X	10743	-0-	-1998	-0-	121	1	9113	2	Y	1159	1140	0	12	8	52
							234	4	1275	9							
*02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	107	1	8387	2	Y	1282	1274	0	15	8	45
							593	4	1410	9							
*03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	36	1	8725	2	Y	1393	1363	0	17	8	58
							1363	4	1532	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129611	X	120616	-0-	-8995	-0-	98815	2	117	4	Y	19713	19755	0			170
							21684	9									
11	125430	X	112137	-0-	-13293	-0-	91817	2	7	4	Y	18466	18488	0			148
							20313	9									
12	129611	X	109668	-0-	-19943	-0-	90870	2	307	4	Y	16810	16861	0			97
							18491	9									
01	129611	X	104198	-0-	-25413	-0-	86269	2	1774	4	Y	14686	14672	0			111
							16155	9									
02	91792	X	91792	-0-	-0-	-0-	76895	2	2043	4	Y	11685	11637	0			159
							12854	9									
03	92132	X	78912	-0-	-13220	-0-	68026	2	10886	9	Y	9896	9901	0			154

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31837	X	16583	-0-	-15254	-0-	12271	2	315	4	Y	3634	3669	0			276
							3997	9									
11	27930	X	5246	-0-	-22684	-0-	2740	2	743	4	Y	1603	1639	0			240
							1763	9									
12	28861	X	10912	-0-	-17949	-0-	6297	2	1476	4	Y	2854	2834	0			260
							3139	9									
01	28861	X	8682	-0-	-20179	-0-	4640	2	1455	4	Y	2352	2433	0			179
							2587	9									
02	23809	X	11195	-0-	-12614	-0-	7484	2	1098	4	Y	2375	2300	0			254
							2613	9									
03	16585	X	11870	-0-	-4715	-0-	8358	2	1375	4	Y	1943	1973	0			224
							2137	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	18528	-0-	-2614	-0-	436	1	15144	2	N	2166	2059	1	19	8	514
							565	4	2383	9							
11	20460	X	20044	-0-	-416	-0-	422	1	15852	2	N	2183	1499	1	19	8	1179
							1369	4	2401	9							
12	21142	X	20784	-0-	-358	-0-	436	1	16092	2	N	2343	3089	1	34	8	399
							1679	4	2577	9							
01	20987	X	17415	-0-	-3572	-0-	436	1	14258	2	N	2148	1822	1	20	8	705
							358	4	2363	9							
02	19633	X	18722	-0-	-911	-0-	408	1	10389	2	N	1605	1881	1	28	8	401
							6159	4	1766	9							
03	20770	X	10602	-0-	-10168	-0-	310	1	8463	2	N	1412	1689	1	15	8	109
							276	4	1553	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

10	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	38962	2	6257	9	Y	5688	5697	0			146
11	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	32510	2	5292	9	Y	4811	4827	0			130
12	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	30543	2	5860	9	Y	5327	5310	0			147
01	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	27978	2	5157	9	Y	4688	4556	0			279
02	30972	X	27781	-0-	-3191	-0-	23653	2	4128	9	Y	3753	3876	0	35	1	121
03	33108	X	27285	-0-	-5823	-0-	23099	2	4186	9	Y	3805	3831	0			95

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	7019	2	194	4	N	1452	1161	1	8	8	626
							1597	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	8991	2	180	4	N	1628	1728	1	10	8	516
							1791	9									
12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	8967	2	232	4	N	1527	1517	1	17	8	509
							1680	9									
01	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	14260	2	2	4	N	1562	1400	1	18	8	653
							1718	9									
*02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	15887	2	4	4	N	1289	1534	1	26	8	382
							1418	9									
*03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	9002	2	6	4	N	1479	1378	1	15	8	468
							1627	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	436	1	6923	2	N	1650	1857	1	11	8	329
							1869	4	1815	9							
11	8520	X	7437	-0-	-1083	-0-	422	1	4743	2	N	1201	933	1	7	8	590
							951	4	1321	9							
12	9300	X	8187	-0-	-1113	-0-	436	1	5750	2	N	1494	1359	1	12	8	713
							358	4	1643	9							
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	436	1	5956	2	N	1596	1799	1	11	8	499
							2436	4	1756	9							
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	408	1	6724	2	N	1366	1521	1	14	8	330
							1090	4	1503	9							
*03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	422	1	8272	2	N	1590	1329	1	15	8	576
							177	4	1749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56606	X	5108	-0-	-51498	-0-	400	1	2632	2	Y	1166	1157	0	4	8	6
							793	4	1283	9							
11	52320	X	3875	-0-	-48445	-0-	297	1	2540	2	Y	733	733	0	3	8	3
							232	4	806	9							
12	54064	X	6117	-0-	-47947	-0-	396	1	4016	2	Y	1248	1238	0	9	8	4
							332	4	1373	9							
01	22475	X	7255	-0-	-15220	-0-	407	1	4802	2	Y	1545	1539	0	7	8	3
							346	4	1700	9							
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	423	1	4075	2	Y	1620	1609	0	8	8	6
							525	4	1782	9							
03	6107	X	1617	-0-	-4490	-0-	280	1	251	2	Y	688	690	0	1	8	3
							329	4	757	9							

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

10	208165	X	123496	-0-	-84669	-0-	109945	2	29	4	Y	12293	12320	0			106
							13522	9									
11	192570	X	112046	-0-	-80524	-0-	100543	2	38	4	Y	10423	10446	0			83
							11465	9									
12	156023	X	111643	-0-	-44380	-0-	100184	2	43	4	Y	10378	10401	0			60
							11416	9									
01	132711	X	105996	-0-	-26715	-0-	95751	2	68	4	Y	9252	9242	0			70
							10177	9									
02	100918	X	100918	-0-	-0-	-0-	90457	2	1855	4	Y	7824	7787	0			107
							8606	9									
03	99789	X	89709	-0-	-10080	-0-	81851	2	19	4	Y	7126	7122	0			111
							7839	9									

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	6352	2	413	4	Y	2024	1994	0	8	8	201
							2226	9									
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	6416	2	101	4	Y	1940	1978	0	7	8	156
							2134	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	6227	2	309	4	Y	2247	2232	0	12	8	159
							2472	9									
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6685	2	223	4	Y	2077	2048	0	9	8	179
							2285	9									
*02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	6054	2	154	4	Y	1069	1040	0	10	8	198
							1176	9									
*03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	5088	2	861	4	Y	1699	1725	0	2	8	170
							1869	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	436	1	214	4	N	1034	1102	1	1	8	353
							1137	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	422	1	1701	2	N	1259	930	1	3	8	679
							257	4	1385	9							
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	422	1	183	2	N	44	557	1	1	8	165
							9	4	48	9							
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	422	1	3112	2	N	981	552	1	5	8	589
							128	4	1079	9							
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	408	1	1567	2	N	1408	1493	1	5	8	499
							833	4	1549	9							
*03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	408	1	2633	2	N	1203	1290	1	6	8	406
							647	4	1323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	3187	-0-	-3695	-0-	2262	2	210	4	Y	650	382	1	3	8	393
							715	9									
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	6909	2	196	4	Y	1757	1895	1	8	8	247
							1933	9									
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7354	2	266	4	Y	2401	2062	1	14	8	572
							2641	9									
01	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	7741	2	239	4	Y	2226	2341	1	10	8	447
							2449	9									
02	8729	X	7654	-0-	-1075	-0-	5862	2	184	4	Y	1462	1709	1	10	8	190
							1608	9									
*03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	7537	2	221	4	Y	2039	2073	1	13	8	143
							2243	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	408	1	3142	2	N	641	731	1	4	8	315
							104	4	705	9							
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	422	1	2889	2	N	985	924	1	4	8	372
							119	4	1084	9							
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	2	N	336	567	1	4	8	137
							36	4	370	9							
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	436	1	2076	2	N	804	741	1	3	8	197
							87	4	884	9							
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	408	1	2534	2	N	754	693	1	5	8	253
							81	4	829	9							
*03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	436	1	3482	2	N	853	710	1			396
							92	4	938	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	197	1	16476	2	Y	4824	4592	0	20	8	449
							517	4	5306	9							
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	422	1	12849	2	Y	3639	3597	0	14	8	477
							30	4	4003	9							
12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	352	1	9765	2	Y	3282	3497	0	19	8	243
							357	4	3610	9							
01	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	387	1	9811	2	Y	2385	2400	0	13	8	215
							4	4	2624	9							
*02	14848	X	560	-0-	-14288	-0-	30	1	290	2	Y	205	234	0	1	8	185
							14	4	226	9							
03	15872	X	5827	-0-	-10045	-0-	328	1	3957	2	Y	1300	1335	0	2	8	148
							112	4	1430	9							

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	12576	-0-	-2583	-0-	110	1	11066	2	Y	1273	1231	0	13	8	89
							1400	9									
11	14040	X	12571	-0-	-1469	-0-	122	1	10124	2	Y	1235	1202	0	12	8	110
							966	4	1359	9							
12	14508	X	12984	-0-	-1524	-0-	126	1	11058	2	Y	1429	1464	0	21	8	54
							228	4	1572	9							
01	14508	X	13334	-0-	-1174	-0-	128	1	11615	2	Y	1220	1203	0	16	8	55
							249	4	1342	9							
*02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	114	1	10690	2	Y	1104	1102	0	19	8	38
							720	4	1214	9							
*03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	11595	2	Y	1167	1135	0	21	8	49
							652	4	1284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5258	-0-	-1841	-0-	436	1	3469	2	N	1115	1149	1	5	8	436
							126	4	1227	9							
11	6870	X	3382	-0-	-3488	-0-	422	1	1835	2	N	898	955	1	3	8	376
							137	4	988	9							
12	7099	X	4382	-0-	-2717	-0-	436	1	2530	2	N	1150	1233	1	6	8	287
							151	4	1265	9							
01	7099	X	4458	-0-	-2641	-0-	296	1	3107	2	N	869	824	1	5	8	327
							99	4	956	9							
02	5626	X	2909	-0-	-2717	-0-	253	1	1430	2	N	675	802	1	4	8	196
							483	4	743	9							
03	5270	X	3483	-0-	-1787	-0-	171	1	1784	2	N	821	766	1	4	8	247
							625	4	903	9							

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

10	18631	X	16588	-0-	-2043	-0-	436	1	13453	2	N	2419	2484	1	16	8	196
							38	4	2661	9							
11	18030	X	16480	-0-	-1550	-0-	422	1	13435	2	N	2382	1872	1	15	8	691
							3	4	2620	9							
12	18631	X	15104	-0-	-3527	-0-	436	1	12101	2	N	2329	2498	1	23	8	499
							5	4	2562	9							
01	18631	X	16185	-0-	-2446	-0-	432	1	13095	2	N	2413	2319	1	18	8	575
							4	4	2654	9							
02	17429	X	8639	-0-	-8790	-0-	70	1	5421	2	N	1242	1363	1	12	8	442
							1782	4	1366	9							
03	17019	X	3361	-0-	-13658	-0-	84	1	2096	2	N	557	757	1	5	8	237
							568	4	613	9							

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	436	1	6067	2	N	1431	1278	1	8	8	426
							164	4	1574	9							
11	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	422	1	4164	2	N	1272	1078	1	5	8	615
							177	4	1399	9							
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	436	1	5295	2	N	1440	1574	1	11	8	470
							455	4	1584	9							
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	436	1	6028	2	N	1414	1189	1	9	8	686
							176	4	1555	9							
02	7395	X	7326	-0-	-69	-0-	408	1	5072	2	N	1281	1754	1	10	8	203
							437	4	1409	9							
*03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	352	1	5896	2	N	1414	966	1	12	8	639
							610	4	1555	9							

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

10	7161	X	975	-0-	-6186	-0-	629	2	101	4	Y	223	203	0	1	8	19
							245	9									
11	6930	X	1072	-0-	-5858	-0-	812	2	23	4	Y	215	227	0	1	8	6
							237	9									
12	6014	X	1711	-0-	-4303	-0-	1187	2	47	4	Y	434	363	0	66	1	9
							477	9					2	8			
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	4	Y	512	509	0	2	8	10
							563	9									
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3494	2	91	4	Y	845	803	0	6	8	46
							930	9									
*03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	4854	2	167	4	Y	1462	1473	0	2	8	33
							1608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7324	-0-	-85	-0-	436	1	5088	2	Y	1622	1532	0	6	8	246
							16	4	1784	9							
11	7170	X	6280	-0-	-890	-0-	390	1	4218	2	Y	1359	1456	0	5	8	144
							177	4	1495	9							
12	7409	X	5432	-0-	-1977	-0-	426	1	2833	2	Y	1321	1117	0	204	1	137
							720	4	1453	9			7	8			
01	7409	X	5389	-0-	-2020	-0-	416	1	2940	2	Y	1502	1496	0	5	8	138
							381	4	1652	9							
*02	6786	X	6457	-0-	-329	-0-	408	1	3501	2	Y	1262	1214	0	8	8	178
							1160	4	1388	9							
*03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	317	1	3322	2	Y	1796	1822	0	2	8	150
							1791	4	1976	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	9713	-0-	-3431	-0-	341	1	4469	2	Y	2139	2033	0	9	8	180
							2550	4	2353	9							
11	12420	X	11177	-0-	-1243	-0-	422	1	7675	2	Y	2148	2262	0	10	8	56
							717	4	2363	9							
12	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	429	1	7441	2	Y	1881	1591	0	290	1	40
							865	4	2069	9			16	8			
01	12679	X	10968	-0-	-1711	-0-	420	1	7977	2	Y	2070	2060	0	11	8	39
							294	4	2277	9							
02	11368	X	9624	-0-	-1744	-0-	368	1	6597	2	Y	1545	1487	0	13	8	84
							959	4	1700	9							
03	11563	X	11562	-0-	-1	-0-	378	1	6190	2	Y	2432	2456	0	4	8	56
							2319	4	2675	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	436	1	1868	2	N	1432	1573	1	3	8	500
							154	4	1575	9							
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	422	1	106	4	N	858	804	1	1	8	553
							944	9									
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	436	1	3413	2	N	1860	1763	1	7	8	643
							200	4	2046	9							
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	422	1	2126	2	N	1884	2333	1	4	8	190
							203	4	2072	9							
*02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	408	1	2262	2	N	1802	1744	1	5	8	243
							194	4	1982	9							
*03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	436	1	1103	2	N	1881	1870	1	3	8	251
							202	4	2069	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	436	1	3371	2	N	1166	1152	1	5	8	251
							125	4	1283	9							
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	N	-0-					251
							13	4									
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	436	1	2703	2	N	1044	782	1	6	8	507
							113	4	1148	9							
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	2	N	1403	1721	1	6	8	183
							151	4	1543	9							
*02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	408	1	4082	2	N	1428	1328	1	8	8	275
							154	4	1571	9							
*03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	436	1	4429	2	N	1311	1301	1	9	8	276
							141	4	1442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72707	X	72707	-0-	-0-	-0-	1177	1	49723	2	Y	16686	16631	0	63	8	90
							3452	4	18355	9							
11	37050	X	26691	-0-	-10359	-0-	477	1	18625	2	Y	6479	6518	0	21	8	30
							462	4	7127	9							
12	66960	X	25557	-0-	-41403	-0-	492	1	17540	2	Y	6401	6376	0	34	8	21
							484	4	7041	9							
01	72695	X	54713	-0-	-17982	-0-	963	1	37779	2	Y	13130	13072	0	52	8	27
							1528	4	14443	9							
02	57826	X	47565	-0-	-10261	-0-	985	1	32904	2	Y	10722	10653	0	59	8	37
							1882	4	11794	9							
03	61814	X	38676	-0-	-23138	-0-	912	1	28545	2	Y	7722	7679	0	51	8	29
							725	4	8494	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65565	X	50109	-0-	-15456	-0-	45138	2	798	4	Y	3794	3658	0	165	8	93
							4173	9									
11	59430	X	46653	-0-	-12777	-0-	39875	2	2654	4	Y	3749	3370	0	368	8	104
							4124	9									
12	59489	X	44816	-0-	-14673	-0-	38406	2	2623	4	Y	3443	3284	0	222	8	41
							3787	9									
01	57970	X	42190	-0-	-15780	-0-	28004	2	11010	4	Y	2887	2787	0	36	8	105
							3176	9									
02	48517	X	43282	-0-	-5235	-0-	34159	2	4779	4	Y	3949	3825	0	85	8	144
							4344	9									
03	50096	X	47366	-0-	-2730	-0-	40084	2	3564	4	Y	3380	3294	0	105	8	125
							3718	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96162	X	57056	-0-	-39106	-0-	1051	1	42153	2	Y	10632	10571	0	52	8	57
							2157	4	11695	9							
11	85860	X	60675	-0-	-25185	-0-	1016	1	46426	2	Y	11216	11169	0	52	8	52
							895	4	12338	9							
12	88722	X	76742	-0-	-11980	-0-	1246	1	59791	2	Y	13419	13312	0	115	8	44
							944	4	14761	9							
01	80675	X	80675	-0-	-0-	-0-	1324	1	63186	2	Y	13673	13604	0	85	8	28
							1125	4	15040	9							
02	56260	X	34656	-0-	-21604	-0-	668	1	25686	2	Y	5916	5878	0	46	8	20
							1794	4	6508	9							
*03	76183	X	76183	-0-	-0-	-0-	1411	1	59560	2	Y	11586	11454	0	108	8	44
							2467	4	12745	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	436	1	3057	2	N	2454	2378	1	4	8	739
							342	4	2699	9							
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	408	1	4987	2	N	2370	2726	1	6	8	377
							255	4	2607	9							
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	436	1	6054	2	N	2569	2363	1	13	8	570
							278	4	2826	9							
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	436	1	5818	2	N	1974	1965	1	8	8	571
							212	4	2171	9							
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	408	1	5699	2	N	1861	2211	1	11	8	210
							257	4	2047	9							
03	9579	X	9157	-0-	-422	-0-	436	1	6418	2	N	1894	1270	1			834
							220	4	2083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	13917	2	5	4	Y	2154	2146	0	50	8	79
							2369	9									
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	12156	2	2309	9	Y	2099	1805	0	111	8	262
12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13495	2	105	4	Y	2317	2300	0	117	8	162
							2549	9									
01	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	12312	2	278	4	Y	2147	2141	0	97	8	71
							2362	9									
02	16211	X	1608	-0-	-14603	-0-	1238	2	89	4	Y	255	275	0	16	8	35
							281	9									
*03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	16737	2	32	4	Y	3007	2667	0	226	8	149
							3308	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

10	39401	X	30332	-0-	-9069	-0-	28673	2	369	4	Y	1173	1172	0	34	8	122
							1290	9									
11	43075	X	43075	-0-	-0-	-0-	37830	2	3470	4	Y	1614	1574	0	45	8	117
							1775	9									
12	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	37721	2	2536	4	Y	1320	1265	0	74	8	98
							1452	9									
01	39752	X	39752	-0-	-0-	-0-	37325	2	766	4	Y	1510	1378	0	49	8	181
							1661	9									
02	36134	X	28629	-0-	-7505	-0-	26442	2	830	4	Y	1234	1223	0	45	8	147
							1357	9									
03	38626	X	24578	-0-	-14048	-0-	22572	2	708	4	Y	1180	1164	0	9	8	154
							1298	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

10	73997	X	36764	-0-	-37233	-0-	27780	2	760	4	N	7476	7475	0	33	8	79
							8224	9									
11	64800	X	30029	-0-	-34771	-0-	22330	2	24	4	N	6977	6810	0	24	8	222
							7675	9									
12	61442	X	35761	-0-	-25681	-0-	27986	2	480	4	N	6632	6580	0	53	8	221
							7295	9									
01	51522	X	34365	-0-	-17157	-0-	25843	2	1502	4	N	6382	6471	0	35	8	97
							7020	9									
02	34394	X	30996	-0-	-3398	-0-	23571	2	1371	4	N	5504	5461	0	41	8	99
							6054	9									
03	36766	X	30161	-0-	-6605	-0-	23434	2	850	4	N	5343	5170	0	41	8	231
							5877	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

10	43121	X	18460	-0-	-24661	-0-	6455	4	12005	9	N	10914	11130	1			927
11	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	41405	2	4547	4	N	10644	10215	1			1356
							11708	9									
12	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	43696	2	3041	4	N	9742	9456	1			1642
							10716	9									
01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	35405	2	10645	4	N	9760	10777	1			625
							10736	9									
*02	52200	X	52200	-0-	-0-	-0-	41647	2	698	4	N	8959	8769	1			815
							9855	9									
*03	53255	X	53255	-0-	-0-	-0-	42208	2	1035	4	N	9102	9480	1			437
							10012	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118358	X	74925	-0-	-43433	-0-	72058	2	892	4	Y	1795	1808	0			15
							1975	9									
11	99930	X	69681	-0-	-30249	-0-	67502	2	753	4	Y	1296	1301	0			10
							1426	9									
12	91667	X	69469	-0-	-22198	-0-	66281	2	1422	4	Y	1605	1606	0			9
							1766	9									
01	91667	X	69069	-0-	-22598	-0-	62690	2	2829	4	Y	3227	3212	0			24
							3550	9									
02	63510	X	61545	-0-	-1965	-0-	51981	2	6725	4	Y	2581	2570	0			35
							2839	9									
03	67890	X	58113	-0-	-9777	-0-	53011	2	2098	4	Y	2731	2723	0			43
							3004	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95449	X	91514	-0-	-3935	-0-	1532	1	69791	2	Y	15093	15021	0	87	8	81
							3589	4	16602	9							
11	89280	X	74110	-0-	-15170	-0-	1187	1	58725	2	Y	12012	11971	0	66	8	56
							985	4	13213	9							
12	91543	X	68171	-0-	-23372	-0-	1244	1	53545	2	Y	11235	11151	0	103	8	37
							1023	4	12359	9							
01	91512	X	62074	-0-	-29438	-0-	1113	1	49128	2	Y	9897	9848	0	66	8	20
							946	4	10887	9							
02	85057	X	53914	-0-	-31143	-0-	1133	1	42238	2	Y	8317	8235	0	74	8	28
							1394	4	9149	9							
03	90923	X	53176	-0-	-37747	-0-	1115	1	41641	2	Y	8674	8595	0	74	8	33
							879	4	9541	9							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116405	X	76066	-0-	-40339	-0-	69349	2	264	4	Y	5866	5879	0			51
							6453	9									
11	107550	X	68849	-0-	-38701	-0-	63191	2	77	4	Y	5074	5084	0			41
							5581	9									
12	90272	X	67014	-0-	-23258	-0-	60278	2	969	4	Y	5243	5254	0			30
							5767	9									
01	90272	X	62027	-0-	-28245	-0-	54869	2	2007	4	Y	4683	4678	0			35
							5151	9									
02	55709	X	36662	-0-	-19047	-0-	32030	2	1746	4	Y	2624	2623	0			36
							2886	9									
03	59551	X	23315	-0-	-36236	-0-	20832	2	374	4	Y	1917	1923	0			30
							2109	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	21011	2	230	4	N	1919	1858	1	25	8	507
							2111	9									
11	33000	X	21553	-0-	-11447	-0-	17783	2	336	4	N	3122	3006	1	20	8	603
							3434	9									
12	34100	X	25269	-0-	-8831	-0-	20496	2	426	4	N	3952	4176	1	39	8	340
							4347	9									
01	29946	X	19447	-0-	-10499	-0-	17342	2	190	4	N	1741	1741	1	23	8	317
							1915	9									
02	24650	X	18122	-0-	-6528	-0-	16285	2	164	4	N	1521	1659	1	27	8	152
							1673	9									
03	25265	X	16170	-0-	-9095	-0-	12508	2	1340	4	N	2111	1983	1	24	8	256
							2322	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	10877	2	3	4	N	1854	2165	1	13	8	233
							2039	9									
11	14310	X	10616	-0-	-3694	-0-	8768	2	40	4	N	1644	1405	1	10	8	462
							1808	9									
12	14663	X	10435	-0-	-4228	-0-	8489	2	55	4	N	1719	1879	1	16	8	286
							1891	9									
01	14663	X	11634	-0-	-3029	-0-	9694	2	6	4	N	1758	1790	1	13	8	241
							1934	9									
02	13717	X	10687	-0-	-3030	-0-	8846	2	1841	9	N	1674	1503	1	15	8	397
03	12927	X	8052	-0-	-4875	-0-	6585	2	4	4	N	1330	1585	1	11	8	131
							1463	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

10	53382	X	23134	-0-	-30248	-0-	14254	2	4099	4	Y	4346	4278	0	21	8	109
							4781	9									
11	51660	X	26121	-0-	-25539	-0-	19477	2	1088	4	Y	5051	5034	0	22	8	104
							5556	9									
12	53382	X	37471	-0-	-15911	-0-	27708	2	193	4	Y	8700	8712	0	52	8	40
							9570	9									
01	41181	X	41181	-0-	-0-	-0-	31139	2	807	4	Y	8395	8353	0	41	8	41
							9235	9									
*02	36691	X	36691	-0-	-0-	-0-	27813	2	340	4	Y	7762	7673	0	46	8	84
							8538	9									
*03	41017	X	41017	-0-	-0-	-0-	32669	2	108	4	Y	7491	7445	0	13	8	117
							8240	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

10	148862	X	24255	-0-	-124607	-0-	517	1	18180	2	Y	4069	4026	0	23	8	22
							1082	4	4476	9							
11	130740	X	55663	-0-	-75077	-0-	904	1	42848	2	Y	10225	10152	0	48	8	47
							663	4	11248	9							
12	135098	X	93790	-0-	-41308	-0-	1551	1	72880	2	Y	16439	16292	0	140	8	54
							1276	4	18083	9							
01	123101	X	101949	-0-	-21152	-0-	1566	1	78592	2	Y	18600	18510	0	106	8	38
							1331	4	20460	9							
02	103375	X	103375	-0-	-0-	-0-	1802	1	80353	2	Y	17469	17308	0	139	8	60
							2004	4	19216	9							
*03	90189	X	90189	-0-	-0-	-0-	1625	1	70740	2	Y	15005	14884	0	125	8	56
							1318	4	16506	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

10	120032	X	8244	-0-	-111788	-0-	368	1	6173	2	Y	704	692	0	9	8	4
							929	4	774	9							
11	116160	X	29828	-0-	-86332	-0-	546	1	23657	2	Y	3893	3851	0	28	8	18
							1343	4	4282	9							
12	112623	X	54757	-0-	-57866	-0-	906	1	41404	2	Y	10618	10521	0	80	8	35
							767	4	11680	9							
01	103013	X	56210	-0-	-46803	-0-	853	1	41953	2	Y	11526	11481	0	56	8	24
							725	4	12679	9							
02	55875	X	55875	-0-	-0-	-0-	1054	1	40939	2	Y	11156	11070	0	72	8	38
							1610	4	12272	9							
*03	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	1068	1	42237	2	Y	10826	10747	0	76	8	41
							1225	4	11909	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114638	X	10494	-0-	-104144	-0-	241	1	7583	2	Y	2019	2000	0	10	8	11
							449	4	2221	9							
11	97110	X	39928	-0-	-57182	-0-	668	1	28950	2	Y	8926	8863	0	33	8	41
							491	4	9819	9							
12	77593	X	40799	-0-	-36794	-0-	769	1	30168	2	Y	8395	8350	0	58	8	28
							627	4	9235	9							
01	77593	X	49719	-0-	-27874	-0-	870	1	37763	2	Y	9406	9364	0	51	8	19
							739	4	10347	9							
02	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	935	1	34588	2	Y	8021	7952	0	60	8	28
							781	4	8823	9							
03	40052	X	36247	-0-	-3805	-0-	887	1	27975	2	Y	6149	6104	0	50	8	23
							621	4	6764	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

10	3596	X	1293	-0-	-2303	-0-	977	2	28	4	Y	262	263	0	1	8	22
							288	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

10	97774	X	10541	-0-	-87233	-0-	9464	2	376	4	Y	637	611	0	11	8	16
							701	9									
11	83310	X	29890	-0-	-53420	-0-	24988	2	1106	4	Y	3451	3368	0	28	8	71
							3796	9									
12	59551	X	47918	-0-	-11633	-0-	40609	2	456	4	Y	6230	6196	0	76	8	29
							6853	9									
01	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	47927	2	1658	4	Y	5407	5346	0	64	8	26
							5948	9									
*02	47688	X	47688	-0-	-0-	-0-	41795	2	528	4	Y	4877	4780	0	70	8	53
							5365	9									
*03	52706	X	52706	-0-	-0-	-0-	46794	2	245	4	Y	5152	5106	0	19	8	80
							5667	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

10	10385	X	9404	-0-	-981	-0-	436	1	7147	2	N	1626	1950	1	9	8	261
							32	4	1789	9							
11	10050	X	9339	-0-	-711	-0-	422	1	6649	2	N	1776	1557	1	8	8	472
							314	4	1954	9							
12	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	420	1	6956	2	N	1582	1694	1	14	8	346
							315	4	1740	9							
01	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	432	1	8110	2	N	1629	1386	1	11	8	578
							53	4	1792	9							
02	9831	X	9751	-0-	-80	-0-	408	1	6898	2	N	1705	1908	1	13	8	362
							569	4	1876	9							
*03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	436	1	6686	2	N	1755	1518	1	14	8	585
							895	4	1931	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89652	X	48704	-0-	-40948	-0-	38281	2	1329	4	Y	8267	8309	0			179
							9094	9									
11	71040	X	43523	-0-	-27517	-0-	32849	2	2863	4	Y	7101	7162	0	20	8	98
							7811	9									
12	67487	X	42696	-0-	-24791	-0-	31522	2	4139	4	Y	6395	6372	0			121
							7035	9									
*01	60264	X	42699	-0-	-17565	-0-	32126	2	4480	4	Y	5539	5618	0			42
							6093	9									
*02	42135	X	42135	-0-	-0-	-0-	28680	2	7314	4	Y	5583	5537	0			88
							6141	9									
*03	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	33043	2	153	4	Y	5807	5822	0			73
							6388	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40114	X	17913	-0-	-22201	-0-	13109	2	1053	4	Y	3410	3418	0			74
							3751	9									
11	31800	X	14361	-0-	-17439	-0-	9043	2	2444	4	Y	2613	2640	0	11	8	36
							2874	9									
12	22661	X	14172	-0-	-8489	-0-	8922	2	2254	4	Y	2724	2709	0			51
							2996	9									
*01	22661	X	11081	-0-	-11580	-0-	7986	2	862	4	Y	2030	2066	0			15
							2233	9									
*02	10034	X	8243	-0-	-1791	-0-	4773	2	1695	4	Y	1614	1604	0			25
							1775	9									
*03	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	10569	2	1983	4	Y	2801	2791	0			35
							3081	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35929	X	19165	-0-	-16764	-0-	13259	2	623	4	Y	4803	4793	0			104
							5283	9									
11	28470	X	16751	-0-	-11719	-0-	9975	2	1517	4	Y	4781	4812	0	7	8	66
							5259	9									
12	24397	X	16157	-0-	-8240	-0-	8831	2	1860	4	Y	4969	4941	0			94
							5466	9									
*01	24397	X	16656	-0-	-7741	-0-	8600	2	1522	4	Y	5940	5989	0			45
							6534	9									
*02	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	4107	2	2794	4	Y	5122	5086	0			81
							5634	9									
*03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	8171	2	4072	4	Y	5952	5958	0			75
							6547	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54994	X	39197	-0-	-15797	-0-	31697	2	16	4	N	6804	6800	0	3	8	249
							7484	9									
11	53220	X	35005	-0-	-18215	-0-	28372	2	6633	9	N	6030	6096	0			183
12	52731	X	35876	-0-	-16855	-0-	28990	2	11	4	N	6250	6341	0			92
							6875	9									
01	47368	X	33249	-0-	-14119	-0-	26779	2	157	4	N	5739	5716	0			115
							6313	9									
02	40078	X	27419	-0-	-12659	-0-	18785	2	3651	4	N	4530	4472	0			173
							4983	9									
03	39184	X	28464	-0-	-10720	-0-	20406	2	2957	4	N	4637	4684	0			126
							5101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12413	-0-	-1134	-0-	9513	2	469	4	N	2210	2498	1	12	8	181
							2431	9									
11	14640	X	12774	-0-	-1866	-0-	9726	2	619	4	N	2208	1910	1	11	8	468
							2429	9									
12	15128	X	11636	-0-	-3492	-0-	8751	2	628	4	N	2052	2120	1	17	8	383
							2257	9									
01	15128	X	13251	-0-	-1877	-0-	10387	2	303	4	N	2328	2414	1	14	8	283
							2561	9									
02	12354	X	11392	-0-	-962	-0-	9006	2	255	4	N	1937	1575	1	15	8	630
							2131	9									
*03	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	11023	2	393	4	N	2317	2500	1	19	8	428
							2549	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

10	11036	X	8698	-0-	-2338	-0-	1106	1	5298	2	Y	1587	1598	0			43
							548	4	1746	9							
11	10920	X	5942	-0-	-4978	-0-	720	1	2577	2	Y	1414	1418	0			39
							1090	4	1555	9							
12	11284	X	6057	-0-	-5227	-0-	379	1	2820	2	Y	1271	1285	0			25
							1460	4	1398	9							
01	11284	X	10833	-0-	-451	-0-	934	1	6440	2	Y	1477	1470	0			32
							1834	4	1625	9							
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	941	1	6037	2	Y	1455	1454	0			33
							2006	4	1601	9							
*03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	926	1	5998	2	Y	1447	1453	0			27
							701	4	1592	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1178	1	8969	2	Y	973	980	0			26
							579	4	1070	9							
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	879	1	7333	2	Y	903	904	0			25
							1326	4	993	9							
12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	850	1	5748	2	Y	884	891	0			18
							3342	4	972	9							
01	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	897	1	7365	2	Y	937	935	0			20
							1762	4	1031	9							
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	953	1	7184	2	Y	843	844	0			19
							2050	4	927	9							
03	9455	X	4419	-0-	-5036	-0-	838	1	2625	2	Y	263	277	0			5
							667	4	289	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	13533	2	34	4	Y	1907	1918	0	14	8	211
							2098	9									
11	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	13312	2	2405	9	Y	2186	2097	0	28	8	272
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	12527	2	144	4	Y	1887	1977	0	23	8	159
							2076	9									
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12075	2	112	4	Y	1903	1900	0	11	8	151
							2093	9									
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9494	2	69	4	Y	1686	1656	0	9	8	172
							1855	9									
*03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	11613	2	35	4	Y	1918	1912	0	13	8	165
							2110	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	7563	-0-	7563	1008387	5537	2	280	4	N	1587	1554	1	7	8	806
							1746	9									
11	1016555	X	8168	-0-	-1008387	-0-	6261	2	311	4	N	1451	1942	1	7	8	308
							1596	9									
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	8993	2	292	4	N	2569	2246	1	17	8	614
							2826	9									
01	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	10146	2	271	4	N	2412	2239	1	13	8	774
							2653	9									
*02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	253	1	8636	2	N	2271	2260	1	15	8	770
							266	4	2498	9							
*03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	183	1	10659	2	N	2334	2608	1	19	8	477
							313	4	2567	9							

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

10	21235	X	16611	-0-	-4624	-0-	11821	2	708	4	Y	3711	3585	0	14	8	674
							4082	9									
11	20550	X	19080	-0-	-1470	-0-	13532	2	1378	4	Y	3791	4267	0	16	8	182
							4170	9									
12	21235	X	19618	-0-	-1617	-0-	14725	2	583	4	Y	3918	3862	0	28	8	210
							4310	9									
01	19065	X	13762	-0-	-5303	-0-	10363	2	407	4	Y	2720	2808	0	14	8	108
							2992	9									
02	13949	X	3043	-0-	-10906	-0-	1261	2	763	4	Y	926	577	0	3	8	454
							1019	9									
03	14911	X	10357	-0-	-4554	-0-	8565	2	591	4	Y	1092	1137	0	4	8	405
							1201	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

10	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	2812	1	39134	2	Y	6659	6703	0			178
							794	4	7325	9							
*11	41412	X	41412	-0-	-0-	-0-	1989	1	31374	2	Y	6070	6080	0			168
							1372	4	6677	9							
*12	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	2051	1	26355	2	Y	6694	6729	0			133
							2917	4	7363	9							
*01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1778	1	23736	2	Y	5532	5546	0			119
							1519	4	6085	9							
02	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	2134	1	23553	2	Y	5384	5382	0			121
							2222	4	5922	9							
*03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	721	1	14758	2	Y	1557	1548	0			29
							550	4	1713	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	22081	-0-	22081	22081	1698	1	15195	2	Y	4495	4487	0			101
							243	4	4945	9							
03	0	Z	24908	-0-	24908	46989	1713	1	18379	2	Y	4097	4122	0			76
							309	4	4507	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106981	X	42893	-0-	-64088	-0-	31534	2	1486	4	Y	8975	9026	0	38	8	225
							9873	9									
11	103530	X	25104	-0-	-78426	-0-	18915	2	253	4	Y	5396	5488	0	21	8	112
							5936	9									
12	83545	X	55301	-0-	-28244	-0-	43716	2	434	4	Y	10137	10120	0	82	8	47
							11151	9									
01	42904	X	39328	-0-	-3576	-0-	28315	2	707	4	Y	9369	9333	0	38	8	45
							10306	9									
02	34597	X	32186	-0-	-2411	-0-	19385	2	6103	4	Y	6089	6026	0	42	8	66
							6698	9									
03	36983	X	28938	-0-	-8045	-0-	21356	2	1328	4	Y	5685	5653	0	9	8	89
							6254	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86335	X	52433	-0-	-33902	-0-	41601	2	429	4	Y	9457	9246	0	49	8	198
							10403	9									
11	80700	X	48073	-0-	-32627	-0-	36164	2	2142	4	Y	8879	8989	0	41	8	47
							9767	9									
12	71238	X	14641	-0-	-56597	-0-	11102	2	231	4	Y	3007	2990	0	21	8	43
							3308	9									
01	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	50770	2	1675	4	Y	11589	10734	0	800	1	30
							12748	9					68	8			
02	46868	X	46868	-0-	-0-	-0-	36149	2	1399	4	Y	8473	8421	0	62	8	20
							9320	9									
*03	46838	X	46838	-0-	-0-	-0-	36342	2	1085	4	Y	8555	8489	0	64	8	22
							9411	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86335	X	72319	-0-	-14016	-0-	62387	2	1562	4	Y	7609	7418	0	74	8	159
							8370	9									
11	83550	X	72449	-0-	-11101	-0-	61160	2	2965	4	Y	7567	7617	0	69	8	40
							8324	9									
12	86335	X	39590	-0-	-46745	-0-	34963	2	247	4	Y	3982	3901	0	65	8	56
							4380	9									
01	86335	X	68794	-0-	-17541	-0-	58544	2	2243	4	Y	7279	6736	0	502	1	18
							8007	9					79	8			
02	66030	X	66030	-0-	-0-	-0-	56565	2	2003	4	Y	6784	6689	0	97	8	16
							7462	9									
*03	67589	X	67589	-0-	-0-	-0-	57750	2	2138	4	Y	7001	6897	0	102	8	18
							7701	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82274	X	58481	-0-	-23793	-0-	45960	2	133	4	Y	11262	11019	0	53	8	236
							12388	9									
11	79620	X	50275	-0-	-29345	-0-	39032	2	6	4	Y	10215	10355	0	42	8	54
							11237	9									
12	82274	X	11536	-0-	-70738	-0-	8998	2	114	4	Y	2204	2209	0	17	8	32
							2424	9									
01	82274	X	26294	-0-	-55980	-0-	19764	2	984	4	Y	5042	4685	0	349	1	13
							5546	9					27	8			
02	45878	X	29123	-0-	-16755	-0-	21293	2	1392	4	Y	5853	5815	0	37	8	14
							6438	9									
03	49042	X	19381	-0-	-29661	-0-	14609	2	377	4	Y	3995	3973	0	26	8	10
							4395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144491	X	94798	-0-	-49693	-0-	75585	2	1097	4	Y	16469	16111	0	89	8	345
							18116	9									
11	260250	X	88877	-0-	-171373	-0-	68068	2	3203	4	Y	16005	16189	0	77	8	84
							17606	9									
12	226827	X	57991	-0-	-168836	-0-	44611	2	259	4	Y	11928	11758	0	83	8	171
							13121	9									
01	199888	X	91957	-0-	-107931	-0-	71466	2	601	4	Y	18082	16858	0	1256	1	46
							19890	9					93	8			
02	67659	X	67659	-0-	-0-	-0-	52385	2	951	4	Y	13021	12948	0	88	8	31
							14323	9									
*03	71057	X	71057	-0-	-0-	-0-	55726	2	92	4	Y	13854	13755	0	95	8	35
							15239	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	8211	2	36	4	N	1573	1532	1	10	8	478
							1730	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	282	1	2173	2	N	1587	1852	1	3	8	210
							1746	9									
12	11811	X	9922	-0-	-1889	-0-	436	1	7725	2	N	1601	1711	1	15	8	85
							1761	9									
01	11811	X	10290	-0-	-1521	-0-	436	1	7669	2	N	1986	1431	1	11	8	629
							2185	9									
02	11049	X	8069	-0-	-2980	-0-	408	1	6114	2	N	1397	1841	1	11	8	174
							10	4	1537	9							
03	9982	X	9673	-0-	-309	-0-	436	1	7622	2	N	1461	1523	1	14	8	98
							8	4	1607	9							

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	352	1	2496	2	Y	1491	1372	1	3	8	339
							160	4	1640	9							
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	422	1	1175	2	Y	1635	1791	1	2	8	181
							203	4	1799	9							
12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	436	1	4223	2	Y	2477	2349	1	9	8	300
							271	4	2725	9							
01	7533	X	5416	-0-	-2117	-0-	436	1	1924	2	Y	2529	2376	1	3	8	450
							274	4	2782	9							
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	408	1	5203	2	Y	1572	1774	1	10	8	238
							171	4	1729	9							
*03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	436	1	6393	2	Y	1731	1747	1	12	8	210
							186	4	1904	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2976	-0-	2976	824508	408	1	2020	2	Y	447	833	1	3	8	280
							56	4	492	9							
11	0	W	14444	-0-	14444	838952	422	1	12130	2	Y	1517	1565	1	14	8	218
							223	4	1669	9							
12	0	W	14252	-0-	14252	853204	422	1	11018	2	Y	2324	2334	1	22	8	186
							256	4	2556	9							
01	0	W	15156	-0-	15156	868360	436	1	12395	2	Y	1920	1641	1	17	8	448
							213	4	2112	9							
02	876406	X	8046	-0-	-868360	-0-	408	1	5877	2	Y	1458	1680	1	11	8	215
							157	4	1604	9							
03	12896	X	10841	-0-	-2055	-0-	436	1	8120	2	Y	1892	1856	1	15	8	236
							204	4	2081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	28261	-0-	-352	-0-	21847	2	637	4	Y	5252	5202	1	26	8	476
							5777	9									
11	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	24199	2	453	4	Y	4868	4913	1	27	8	404
							5355	9									
12	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	25388	2	419	4	Y	5484	5536	1	48	8	304
							6032	9									
01	28613	X	23852	-0-	-4761	-0-	20013	2	267	4	Y	3247	3325	1	26	8	200
							3572	9									
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	19227	2	306	4	Y	3107	2913	1	32	8	362
							3418	9									
*03	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	20067	2	317	4	Y	3864	3716	1	35	8	475
							4250	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

10	183675	X	82951	-0-	-100724	-0-	63526	2	1890	4	Y	15941	15588	0	76	8	334
							17535	9									
11	199380	X	76956	-0-	-122424	-0-	61385	2	142	4	Y	14026	14220	0	66	8	74
							15429	9									
12	109709	X	48204	-0-	-61505	-0-	38996	2	339	4	Y	8063	7949	0	73	8	115
							8869	9									
01	94457	X	68085	-0-	-26372	-0-	53166	2	2246	4	Y	11521	10735	0	800	1	29
							12673	9					72	8			
02	78010	X	62425	-0-	-15585	-0-	47797	2	3240	4	Y	10353	10273	0	84	8	25
							11388	9									
03	82956	X	67237	-0-	-15719	-0-	53292	2	1484	4	Y	11328	11231	0	93	8	29
							12461	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

10	214179	X	45492	-0-	-168687	-0-	33486	2	2691	4	Y	8468	8385	0	42	8	103
							9315	9									
11	207270	X	78414	-0-	-128856	-0-	60266	2	1690	4	Y	14962	14910	0	67	8	88
							16458	9									
12	168423	X	73307	-0-	-95116	-0-	54958	2	2586	4	Y	14330	14277	0	106	8	35
							15763	9									
01	116715	X	45185	-0-	-71530	-0-	35635	2	262	4	Y	8444	8407	0	47	8	25
							9288	9									
02	75806	X	16246	-0-	-59560	-0-	12519	2	171	4	Y	3233	3221	0	21	8	16
							3556	9									
03	81034	X	39478	-0-	-41556	-0-	30961	2	387	4	Y	7391	7326	0	53	8	28
							8130	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

10	42377	X	29716	-0-	-12661	-0-	26871	2	305	4	Y	2309	2315	0			32
							2540	9									
11	41010	X	28434	-0-	-12576	-0-	25888	2	57	4	Y	2263	2271	0			24
							2489	9									
12	37014	X	27867	-0-	-9147	-0-	25593	2	40	4	Y	2031	2038	0			17
							2234	9									
01	33542	X	26964	-0-	-6578	-0-	24781	2	23	4	Y	1964	1963	0			18
							2160	9									
*02	23896	X	20038	-0-	-3858	-0-	18188	2	59	4	Y	1628	1631	0			15
							1791	9									
03	25544	X	22405	-0-	-3139	-0-	20622	2	17	4	Y	1605	1594	0			26
							1766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122481	X	77419	-0-	-45062	-0-	61004	2	1974	4	Y	13128	13071	0	73	8	160
							14441	9									
11	118530	X	65700	-0-	-52830	-0-	50506	2	2920	4	Y	11158	11194	0	58	8	66
							12274	9									
12	141763	X	58545	-0-	-83218	-0-	46722	2	1551	4	Y	9338	9293	0	89	8	22
							10272	9									
01	105090	X	35612	-0-	-69478	-0-	29076	2	438	4	Y	5544	5512	0	38	8	16
							6098	9									
02	62089	X	34456	-0-	-27633	-0-	20388	2	7732	4	Y	5760	5702	0	46	8	28
							6336	9									
03	66371	X	37518	-0-	-28853	-0-	26900	2	3490	4	Y	6480	6431	0	52	8	25
							7128	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138663	X	73235	-0-	-65428	-0-	56375	2	195	4	Y	15150	15125	0	65	8	185
							16665	9									
11	134190	X	49033	-0-	-85157	-0-	36971	2	12062	9	Y	10965	11045	0	40	8	65
12	127534	X	53078	-0-	-74456	-0-	40933	2	12145	9	Y	11041	11003	0	76	8	27
01	96379	X	49063	-0-	-47316	-0-	39117	2	13	4	Y	9030	8980	0	51	8	26
							9933	9									
02	76444	X	50328	-0-	-26116	-0-	36442	2	3423	4	Y	9512	9426	0	66	8	46
							10463	9									
03	73222	X	49463	-0-	-23759	-0-	36348	2	3238	4	Y	8979	8924	0	67	8	34
							9877	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6226	2	609	4	Y	1343	1307	0	37	8	44
							1477	9									
11	9030	X	7809	-0-	-1221	-0-	6037	2	393	4	Y	1254	1145	0	115	8	38
							1379	9									
12	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	6138	2	684	4	Y	1342	1219	0	73	8	88
							1476	9									
01	8928	X	7103	-0-	-1825	-0-	5262	2	698	4	Y	1039	944	0	22	8	161
							1143	9									
02	8033	X	6456	-0-	-1577	-0-	4554	2	705	4	Y	1088	1183	0	19	8	47
							1197	9									
03	8308	X	7584	-0-	-724	-0-	5363	2	958	4	Y	1148	1151	0	30	8	14
							1263	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217589	X	75484	-0-	-142105	-0-	60943	2	2080	4	Y	11328	11323	0	73	8	138
							12461	9									
11	210570	X	63624	-0-	-146946	-0-	50680	2	3102	4	Y	8947	8974	0	58	8	53
							9842	9									
12	106423	X	61709	-0-	-44714	-0-	47962	2	2837	4	Y	9918	9853	0	94	8	24
							10910	9									
01	88443	X	38274	-0-	-50169	-0-	30889	2	205	4	Y	6527	6492	0	40	8	19
							7180	9									
02	70992	X	21795	-0-	-49197	-0-	11303	2	6289	4	Y	3821	3792	0	29	8	19
							4203	9									
03	75485	X	39199	-0-	-36286	-0-	27127	2	4606	4	Y	6787	6726	0	54	8	26
							7466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68665	X	54350	-0-	-14315	-0-	367	1	45591	2	Y	7097	7042	0	54	8	26
							585	4	7807	9							
11	66450	X	43399	-0-	-23051	-0-	320	1	35597	2	Y	5649	5618	0	40	8	17
							1268	4	6214	9							
12	68665	X	41398	-0-	-27267	-0-	484	1	34933	2	Y	5116	5051	0	66	8	16
							353	4	5628	9							
01	68665	X	30754	-0-	-37911	-0-	334	1	25973	2	Y	3599	3541	0	35	8	39
							488	4	3959	9							
02	64235	X	27305	-0-	-36930	-0-	23353	2	750	4	Y	2911	2900	0	40	8	10
							3202	9									
03	68665	X	29309	-0-	-39356	-0-	23584	2	2224	4	Y	3183	3138	0	44	8	11
							3501	9									

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

10	77693	X	77693	-0-	-0-	-0-	487	1	60453	2	Y	11987	11900	0	75	8	44
							3567	4	13186	9							
11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	434	1	48392	2	Y	10496	10453	0	56	8	31
							3059	4	11546	9							
12	53890	X	53890	-0-	-0-	-0-	594	1	42860	2	Y	9358	9279	0	81	8	29
							142	4	10294	9							
01	53289	X	49764	-0-	-3525	-0-	516	1	40089	2	Y	8044	7932	0	53	8	88
							311	4	8848	9							
02	49851	X	38270	-0-	-11581	-0-	29929	2	849	4	Y	6811	6825	0	51	8	23
							7492	9									
03	53289	X	32561	-0-	-20728	-0-	25599	2	1110	4	Y	5320	5279	0	45	8	19
							5852	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

10	126418	X	56595	-0-	-69823	-0-	352	1	43577	2	Y	10950	10923	0	52	8	40
							621	4	12045	9							
11	122340	X	69719	-0-	-52621	-0-	465	1	51446	2	Y	14235	14174	0	58	8	43
							2149	4	15659	9							
12	126418	X	70917	-0-	-55501	-0-	742	1	53471	2	Y	14540	14436	0	102	8	45
							710	4	15994	9							
01	126418	X	66246	-0-	-60172	-0-	643	1	50448	2	Y	13488	13319	0	67	8	147
							318	4	14837	9							
02	118262	X	57648	-0-	-60614	-0-	43785	2	881	4	Y	11802	11834	0	74	8	41
							12982	9									
03	126418	X	59790	-0-	-66628	-0-	43447	2	2957	4	Y	12169	12087	0	79	8	44
							13386	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

10	96359	X	96359	-0-	-0-	-0-	567	1	70153	2	Y	20799	20720	0	85	8	77
							2760	4	22879	9							
11	82911	X	82911	-0-	-0-	-0-	578	1	63958	2	Y	16610	16567	0	70	8	50
							104	4	18271	9							
12	79347	X	79347	-0-	-0-	-0-	851	1	61293	2	Y	15639	15526	0	115	8	48
							17203	9									
01	71165	X	71165	-0-	-0-	-0-	703	1	55126	2	Y	13942	13766	0	72	8	152
							15336	9									
02	59664	X	59664	-0-	-0-	-0-	47278	2	12386	9	Y	11260	11295	0	78	8	39
*03	61857	X	61857	-0-	-0-	-0-	48989	2	12868	9	Y	11698	11612	0	83	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135439	X	84733	-0-	-50706	-0-	527	1	65271	2	Y	16621	16561	0	77	8	61
							652	4	18283	9							
11	131070	X	79439	-0-	-51631	-0-	548	1	60617	2	Y	15943	15889	0	67	8	48
							737	4	17537	9							
12	135439	X	78806	-0-	-56633	-0-	844	1	60833	2	Y	15535	15421	0	114	8	48
							40	4	17089	9							
01	135439	X	67479	-0-	-67960	-0-	672	1	52699	2	Y	12807	12646	0	69	8	140
							20	4	14088	9							
02	126701	X	62447	-0-	-64254	-0-	49363	2	351	4	Y	11575	11593	0	82	8	40
							12733	9									
03	84723	X	62871	-0-	-21852	-0-	50468	2	297	4	Y	11005	10919	0	86	8	40
							12106	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293129	X	126798	-0-	-166331	-0-	96994	2	1913	4	Y	25355	25275	0	114	8	49
							27891	9									
11	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	50104	2	1180	4	Y	12081	12030	0	55	8	45
							13289	9									
12	56346	X	56346	-0-	-0-	-0-	43897	2	1012	4	Y	10397	10318	0	83	8	41
							11437	9									
01	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	38099	2	840	4	Y	8665	8606	0	50	8	50
							9532	9									
02	42282	X	15122	-0-	-27160	-0-	11730	2	485	4	Y	2643	2638	0	20	8	35
							2907	9									
03	45198	X	20272	-0-	-24926	-0-	16105	2	134	4	Y	3666	3631	0	6	8	64
							4033	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188001	X	86264	-0-	-101737	-0-	59771	2	6664	4	Y	18026	17963	0	77	8	35
							19829	9									
11	72027	X	72027	-0-	-0-	-0-	51285	2	2839	4	Y	16275	16192	0	58	8	60
							17903	9									
12	71207	X	63039	-0-	-8168	-0-	45722	2	2505	4	Y	13465	13383	0	89	8	53
							14812	9									
01	71207	X	60121	-0-	-11086	-0-	47124	2	963	4	Y	10940	10869	0	61	8	63
							12034	9									
02	66613	X	8739	-0-	-57874	-0-	6868	2	213	4	Y	1507	1538	0	12	8	20
							1658	9									
03	71207	X	2841	-0-	-68366	-0-	2014	2	92	4	Y	668	675	0	1	8	12
							735	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482404	X	182824	-0-	-299580	-0-	136700	2	5977	4	Y	36497	36392	0	165	8	71
							40147	9									
11	173250	X	112439	-0-	-60811	-0-	87420	2	2275	4	Y	20676	20573	0	97	8	77
							22744	9									
12	179025	X	68632	-0-	-110393	-0-	51723	2	3034	4	Y	12614	12540	0	101	8	50
							13875	9									
01	179025	X	42860	-0-	-136165	-0-	33456	2	416	4	Y	8171	8131	0	43	8	47
							8988	9									
02	167475	X	61985	-0-	-105490	-0-	46923	2	3054	4	Y	10916	10735	0	82	8	146
							12008	9									
03	179025	X	57933	-0-	-121092	-0-	44197	2	2110	4	Y	10569	10512	0	18	8	185
							11626	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384621	X	152036	-0-	-232585	-0-	107055	2	11949	4	Y	30029	29936	0	137	8	58
							33032	9									
11	140850	X	100948	-0-	-39902	-0-	79082	2	1690	4	Y	18342	18245	0	87	8	68
							20176	9									
12	145545	X	62044	-0-	-83501	-0-	48940	2	844	4	Y	11145	11077	0	92	8	44
							12260	9									
01	145545	X	39193	-0-	-106352	-0-	31085	2	459	4	Y	6954	6918	0	40	8	40
							7649	9									
02	136155	X	51071	-0-	-85084	-0-	40262	2	1152	4	Y	8779	8634	0	68	8	117
							9657	9									
03	145545	X	55804	-0-	-89741	-0-	43452	2	1156	4	Y	10178	10099	0	18	8	178
							11196	9									

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158795	X	80885	-0-	-77910	-0-	64893	2	1426	4	Y	13242	13185	0	77	8	26
							14566	9									
11	59740	X	59740	-0-	-0-	-0-	48329	2	1922	4	Y	8626	8566	0	54	8	32
							9489	9									
12	49181	X	49181	-0-	-0-	-0-	40858	2	752	4	Y	6883	6811	0	77	8	27
							7571	9									
01	45198	X	42420	-0-	-2778	-0-	35575	2	463	4	Y	5802	5750	0	46	8	33
							6382	9									
02	42282	X	22058	-0-	-20224	-0-	18017	2	1214	4	Y	2570	2537	0	32	8	34
							2827	9									
03	45198	X	22391	-0-	-22807	-0-	10033	2	8831	4	Y	3206	3177	0	7	8	56
							3527	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		105139	-0-	105139	105139	81615	2	2950	4	N	18704	18477	0	112	1	46
							20574	9					69	8			
*10	180971	X	75832	-0-	-105139	-0-	59827	2	1654	4	Y	13046	12996	0	71	8	25
							14351	9									
*11	72960	X	53066	-0-	-19894	-0-	42734	2	1276	4	Y	8233	8180	0	48	8	30
							9056	9									
12	75392	X	44901	-0-	-30491	-0-	36021	2	665	4	Y	7468	7401	0	68	8	29
							8215	9									
*01	75392	X	37082	-0-	-38310	-0-	28884	2	359	4	Y	7126	7077	1	37	8	41
							7839	9									
02	70528	X	31251	-0-	-39277	-0-	24524	2	288	4	Y	5854	5776	0	41	8	78
							6439	9									
03	75392	X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT					78

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		230493	-0-	230493	230493	64	1	170954	2	Y	47647	47295	0	206	8	146
							7063	4	52412	9							
11	434870	X	204377	-0-	-230493	-0-	182	1	150679	2	Y	43265	43094	0	169	8	148
							5924	4	47592	9							
12	191611	X	137597	-0-	-54014	-0-	151	1	102396	2	Y	29214	29099	0	195	8	68
							2915	4	32135	9							
01	191611	X	137037	-0-	-54574	-0-	8	1	104086	2	Y	28142	28001	0	137	8	72
							1987	4	30956	9							
*02	179249	X	75517	-0-	-103732	-0-	27	1	55438	2	Y	17005	17020	0	2	8	55
							1346	4	18706	9							
03	191611	X	75429	-0-	-116182	-0-	11	1	50938	2	Y	19949	19838	0	91	8	75
							2536	4	21944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	126313	-0-	126313	126313	36	1	96101	2	Y	24166	23977	0	115	8	74
						3593	4	26583	9							
11	242894 X	116581	-0-	-126313	-0-	108	1	89894	2	Y	21562	21462	0	100	8	74
						2861	4	23718	9							
12	112840 X	78690	-0-	-34150	-0-	91	1	61714	2	Y	13933	13857	0	117	8	33
						1559	4	15326	9							
01	112840 X	74583	-0-	-38257	-0-	5	1	60009	2	Y	12567	12489	0	79	8	32
						745	4	13824	9							
*02	105560 X	61694	-0-	-43866	-0-	24	1	48803	2	Y	10992	10987	0	1	8	36
						776	4	12091	9							
03	112840 X	56221	-0-	-56619	-0-	11	1	41736	2	Y	11318	11236	0	75	8	43
						2024	4	12450	9							

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

10	SHUT IN	129722	-0-	129722	129722	37	1	99415	2	Y	23999	23807	0	119	8	73
						3871	4	26399	9							
11	255051 X	125329	-0-	-129722	-0-	117	1	96897	2	Y	22860	22747	0	108	8	78
						3169	4	25146	9							
12	112840 X	75701	-0-	-37139	-0-	86	1	57963	2	Y	14637	14571	0	110	8	34
						1551	4	16101	9							
01	112840 X	27737	-0-	-85103	-0-	2	1	20530	2	Y	6225	6216	0	27	8	16
						357	4	6848	9							
*02	105560 X	13975	-0-	-91585	-0-	6	1	10202	2	Y	3067	3072	0	1	8	10
						393	4	3374	9							
03	112840 X	41254	-0-	-71586	-0-	8	1	28297	2	Y	10216	10136	0	51	8	39
						1711	4	11238	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*12	165106 X	NO RPT	-0-	-165106	-0-	N	NO RPT	-0-
*01	165106 X	NO RPT	-0-	-165106	-0-	N	NO RPT	-0-
*02	154454 X	NO RPT	-0-	-154454	-0-	N	NO RPT	-0-
*03	165106 X	NO RPT	-0-	-165106	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*12	107198 X	NO RPT	-0-	-107198	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	107198 X	NO RPT	-0-	-107198	-0-	Y	NO RPT	-0-
*02	100282 X	NO RPT	-0-	-100282	-0-	Y	NO RPT	-0-
*03	107198 X	NO RPT	-0-	-107198	-0-	Y	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*12	143003 X	NO RPT	-0-	-143003	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	143003 X	NO RPT	-0-	-143003	-0-	Y	NO RPT	-0-
*02	133777 X	NO RPT	-0-	-133777	-0-	Y	NO RPT	-0-
*03	143003 X	NO RPT	-0-	-143003	-0-	Y	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*12	122233 X	NO RPT	-0-	-122233	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	122233 X	NO RPT	-0-	-122233	-0-	Y	NO RPT	-0-
*02	114347 X	NO RPT	-0-	-114347	-0-	Y	NO RPT	-0-
*03	122233 X	NO RPT	-0-	-122233	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	115134 X	NO RPT	-0-	-115134	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	115134 X	NO RPT	-0-	-115134	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	107706 X	NO RPT	-0-	-107706	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	115134 X	NO RPT	-0-	-115134	-0-					Y	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	162564 X	NO RPT	-0-	-162564	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	162564 X	NO RPT	-0-	-162564	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	152076 X	NO RPT	-0-	-152076	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	162564 X	NO RPT	-0-	-162564	-0-					Y	NO RPT			-0-

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	103702	-0-	103702	103702	30	1	80092	2	N	20142	19986	0 94	8 62
						1424	4	22156	9					
11	187893 X	84191	-0-	-103702	-0-	79	1	65323	2	N	15748	15684	0 72	8 54
						1466	4	17323	9					
12	78833 X	58870	-0-	-19963	-0-	68	1	46029	2	N	10809	10751	0 87	8 25
						883	4	11890	9					
01	78833 X	45900	-0-	-32933	-0-	3	1	36405	2	N	8218	8174	0 48	8 21
						452	4	9040	9					
*02	73747 X	41744	-0-	-32003	-0-	17	1	32381	2	N	8238	8231	0 1	8 27
						284	4	9062	9					
03	78833 X	46052	-0-	-32781	-0-	9	1	33667	2	N	9675	9605	0 60	8 37
						1733	4	10643	9					

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	107197	-0-	107197	107197	31	1	81116	2	Y	22370	22206	0 95	8 69
						1443	4	24607	9					
11	189665 X	82468	-0-	-107197	-0-	75	1	61856	2	Y	17408	17350	0 68	8 59
						1388	4	19149	9					
12	75640 X	66255	-0-	-9385	-0-	75	1	50667	2	Y	13219	13151	0 96	8 31
						972	4	14541	9					
01	75640 X	67448	-0-	-8192	-0-	4	1	52689	2	Y	12819	12748	0 69	8 33
						654	4	14101	9					
02	70760 X	12348	-0-	-58412	-0-	21	1	359	4	Y	10880	10877	0 1	8 35
						11968	9							
03	75640 X	45737	-0-	-29903	-0-	9	1	33087	2	Y	9970	9908	0 59	8 38
						1674	4	10967	9					

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	117397	-0-	117397	117397	85932	2	3396	4	Y	25517	25123	0	394
						28069	9							
*12	356588 X	239191	-0-	-117397	-0-	175389	2	8675	4	Y	50115	50290	0	219
						55127	9							
*01	192340 X	192340	-0-	-0-	-0-	142726	2	5407	4	Y	40188	40309	0	98
						44207	9							
*02	140091 X	140091	-0-	-0-	-0-	103883	2	3903	4	Y	29368	29179	0	287
						32305	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	85506	-0-	85506	85506	61622	2	2181	4	Y	19730	19426	0			304
						21703	9									
12	SHUT IN	149650	-0-	149650	235156	106884	2	6575	4	Y	32901	33061	0			144
						36191	9									
01	323565 X	88409	-0-	-235156	-0-	64823	2	2104	4	Y	19529	19625	0			48
						21482	9									
*02	102834 X	70929	-0-	-31905	-0-	52472	2	1586	4	Y	15337	15235	0			150
						16871	9									
03	109926 X	63691	-0-	-46235	-0-	47191	2	1444	4	Y	13687	13744	0			93
						15056	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10884 - 21220

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	199	174	1			212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	191	174	1			229
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	135	176	1			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	173	176	1			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	135					320
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	199	176	1			343

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4847	-0-	-1508	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	8284	-0-	-2938	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					N	-0-					-0-
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

10	66154	X	60857	-0-	-5297	-0-	7420	1	53437	3	Y	-0-					168
11	197973	X	197973	-0-	-0-	-0-	7230	1	190715	3	Y	25	26	1			167
							28	9									
*12	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	-0-	149	1			18
*01	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	50	56	1			12
02	172898	X	130649	-0-	-42249	-0-	130605	2	44	9	Y	40					52
03	184822	X	-0-	-0-	-184822	-0-					Y	12					64

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	496	1	3573	3	Y	-0-					3
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	481	1	13034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	2	1			1
*01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	4	4	1			1
02	11513	X	9336	-0-	-2177	-0-	9333	2	3	9	Y	3					4
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	1					5

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	3	N	-0-					1
11	2850	N	1473	-0-	-1377	-0-	150	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1798	N	1225	-0-	-573	-0-	151	1	1074	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	130	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1338	-0-	-83	-0-	131	1	1207	2	N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	107	1	2632	3	Y	-0-					-0-
*12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2639	N	1464	-0-	-1175	-0-	1463	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					7
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	39	1	346	3	N	-0-					7
*12	558	N	305	-0-	-253	-0-	38	1	267	2	N	-0-					7
*01	465	N	341	-0-	-124	-0-	32	1	309	2	N	-0-					7
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	32	1	294	2	N	7					-0-
							8	9									
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	7					7
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	298	-0-	-166	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	741	-0-	-369	-0-	76	1	665	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	662	-0-	-330	-0-	82	1	580	2	N	-0-					-0-
*01	899	N	733	-0-	-166	-0-	68	1	665	2	N	-0-					-0-
02	725	N	673	-0-	-52	-0-	66	1	607	2	N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	407	-0-	-151	-0-	50	1	357	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	45	1	410	2	N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	52	1	512	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	327	-0-	-293	-0-	40	1	287	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	411	-0-	-116	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	384	-0-	-167	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	686	-0-	-604	-0-	70	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	476	-0-	-392	-0-	59	1	417	2	N	-0-					-0-
*01	775	N	527	-0-	-248	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
02	667	N	537	-0-	-130	-0-	53	1	484	2	N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1375	3	N	-0-					1
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	140	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	148	1	1046	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	126	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1242	-0-	-92	-0-	122	1	1120	2	N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	1504	-0-	-955	-0-	319	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	1	1			1
*01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	4	1			1
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	Y	1					2
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	58	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	443	-0-	-270	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	539	-0-	-112	-0-	50	1	489	2	N	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	50	1	456	2	N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	3	N	-0-					-0-
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1421	N	1113	-0-	-308	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	242	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					1
11	1710	N	988	-0-	-722	-0-	101	1	887	3	N	-0-					1
*12	1209	N	823	-0-	-386	-0-	102	1	721	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	89	1	871	2	N	-0-					-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	89	1	816	2	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	3	N	-0-					1
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	201	1	1771	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	188	1	1332	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	123	1	999	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

10	2361	N	1399	-0-	-962	-0-	297	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4021	-0-	1021	1021	284	1	3736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1021	X	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	3	N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	930	N	503	-0-	-427	-0-	51	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	412	-0-	-208	-0-	51	1	361	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	479	-0-	-48	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	45	1	409	2	N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	130	1	1277	3	N	-0-					1
11	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	129	1	1138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	127	1	897	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	114	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1149	-0-	-69	-0-	113	1	1036	2	N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	282	-0-	-152	-0-	35	1	247	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	343	-0-	-91	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	928	N	657	-0-	-271	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	150	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1827	N	1129	-0-	-698	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	525	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	51	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	422	-0-	-167	-0-	52	1	370	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	2	N	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1982	2	N	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	36	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	259	-0-	-113	-0-	32	1	227	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	2	N	-0-					-0-
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	991	-0-	-250	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	114	1	3120	3	Y	-0-					-0-
*12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	1856	-0-	-1189	-0-	1855	2	1	9	Y	1					1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	112	-0-	-43	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

10	496	N	195	-0-	-301	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	36	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	2	N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	602	-0-	-413	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	58	-0-	-66	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7087	-0-	-1469	-0-	657	1	6430	3	N	-0-					70
11	8280	X	6106	-0-	-2174	-0-	623	1	5480	3	N	3	3	1			70
							3	9									
*12	8370	X	4880	-0-	-3490	-0-	603	1	4276	2	N	1	4	1			67
							1	9									
*01	8060	X	5823	-0-	-2237	-0-	542	1	5281	2	N	-0-					67
02	6786	X	5229	-0-	-1557	-0-	506	1	4649	2	N	67					-0-
							74	9									
03	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	528	1	4307	2	N	58					58
							64	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					20
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
*01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	438	-0-	-120	-0-	54	1	384	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	59	1	579	3	N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	57	1	504	3	N	-0-					-0-
*12	651	N	474	-0-	-177	-0-	59	1	415	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	555	-0-	-96	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
02	551	N	487	-0-	-64	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	152	1	1493	3	N	-0-					1
11	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	152	1	1337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1736	N	1120	-0-	-616	-0-	138	1	982	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	127	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-	132	1	1212	2	N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	269	-0-	-103	-0-	33	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	311	-0-	-61	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	548	-0-	-562	-0-	56	1	492	3	N	-0-					-0-
*12	651 N	545	-0-	-106	-0-	67	1	478	2	N	-0-					-0-
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	-0-					-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	248 N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
*01	248 N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
*12	434 N	308	-0-	-126	-0-	38	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	434 N	386	-0-	-48	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	35	1	320	2	N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	131	1	1280	3	N	-0-					1
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	128	1	1130	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	132	1	934	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	118	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	1169	-0-	-49	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	651 N	461	-0-	-190	-0-	57	1	404	2	N	-0-					-0-
*01	651 N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	2	N	-0-					-0-
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	50	1	464	2	N	-0-					-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	602	-0-	602	2471	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	559	-0-	559	3030	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	440	-0-	440	3470	54	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	3986 X	516	-0-	-3470	-0-	48	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1620 N	1101	-0-	-519	-0-	112	1	988	3	N	1					1
						1	9									
*12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	156	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1425	2	N	-0-					-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	151	1	1475	3	N	-0-					1
11	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	149	1	1310	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	138	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	131	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1128	-0-	-293	-0-	111	1	1017	2	N	-0-					-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*12	279 N	202	-0-	-77	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
*01	279 N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	Y	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1412	3	N	-0-					1
11	2310 N	1324	-0-	-986	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1891 N	1018	-0-	-873	-0-	126	1	892	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1550 N	1231	-0-	-319	-0-	115	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1155	-0-	-121	-0-	113	1	1042	2	N	-0-					-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1276 N	727	-0-	-549	-0-	726	2	1	9	Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	193	-0-	-242	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	90	-0-	-220	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	2	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	N	13					14
							14	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					14
*01	3100	N	3266	-0-	166	166	302	1	2949	2	N	14					-0-
							15	9									
02	2900	N	3184	-0-	284	450	313	1	2871	2	N	-0-					-0-
*03	1337	N	887	-0-	-450	-0-	97	1	790	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	488	1	4778	3	N	-0-					3
11	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	483	1	4249	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	5549	X	4032	-0-	-1517	-0-	498	1	3534	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	5549	X	4585	-0-	-964	-0-	427	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	4236	-0-	-1034	-0-	463	1	3773	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-					-0-
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	320	-0-	-269	-0-	40	1	280	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	387	-0-	-140	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

10	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	251	-0-	-214	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
02	406	N	307	-0-	-99	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					26
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
*12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					26
*01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					26
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	1					27
							1	9									
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

10	713	N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	58	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	350	-0-	-208	-0-	43	1	307	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	423	-0-	-73	-0-	39	1	384	2	N	-0-					-0-
02	551	N	380	-0-	-171	-0-	37	1	343	2	N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

10	589	N	481	-0-	-108	-0-	45	1	436	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	245	-0-	-282	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-
02	493	N	297	-0-	-196	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	110	1	1081	3	N	-0-					1
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	947	3	N	-0-					1
*12	1240	N	882	-0-	-358	-0-	109	1	773	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	95	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	949	-0-	-66	-0-	93	1	856	2	N	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	79	1	699	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	618	-0-	-126	-0-	76	1	542	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	765	-0-	-72	-0-	71	1	694	2	N	-0-					-0-
02	754	N	738	-0-	-16	-0-	72	1	666	2	N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	137	1	1339	3	N	-0-					1
11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	141	1	1239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	128	1	905	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	117	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	116	1	1063	2	N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	76	1	742	3	N	-0-					1
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	N	-0-					1
*12	806	N	674	-0-	-132	-0-	83	1	591	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	806	N	737	-0-	-69	-0-	69	1	668	2	N	-0-					-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	72	1	665	2	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2093	-0-	-573	-0-	194	1	1899	3	N	-0-					1
11	2430	N	2066	-0-	-364	-0-	187	1	1878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	184	1	1304	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	159	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1587	-0-	-414	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	544	1	3921	3	Y	-0-					43
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	564	1	14981	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
*12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	2	2	1			43
*01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	4	4	1			43
02	13427	X	11141	-0-	-2286	-0-	11097	2	44	9	Y	40					3
03	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	43					46

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	200	1	1963	3	N	-0-					1
11	2460	X	1766	-0-	-694	-0-	180	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	199	1	1413	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	169	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1702	-0-	-386	-0-	167	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1063	-0-	-1107	-0-	116	1	947	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	228	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	220	1	2742	3	Y	-0-					-0-
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2813 X	1957	-0-	-856	-0-	1956	2	1	9	Y	1					1
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

10	1271 N	954	-0-	-317	-0-	88	1	866	3	N	-0-					-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	153	1	1344	3	N	1					1
						1	9									
*12	1023 N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	961 N	821	-0-	-140	-0-	76	1	745	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	817	-0-	-459	-0-	80	1	737	2	N	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	186 N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	251	-0-	-183	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	72	1	702	3	N	12					187
							13	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	10					197
							11	9									
*12	744	N	478	-0-	-266	-0-	53	1	379	2	N	42	27	1			212
							46	9									
*01	775	N	478	-0-	-297	-0-	44	1	426	2	N	7	173	1			46
							8	9									
02	725	N	555	-0-	-170	-0-	52	1	473	2	N	27	18	1			55
							30	9									
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	427	2	N	28	9	1			74
							31	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	280	-0-	-92	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	96	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	97	1	857	3	N	1					1
							1	9									
*12	1085	N	794	-0-	-291	-0-	98	1	696	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	89	1	867	2	N	-0-					-0-
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	88	1	806	2	N	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	585	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	3	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	383	-0-	-82	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	129	-0-	-57	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	250	-0-	-122	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					15
*12	248	N	149	-0-	-99	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					15
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					15
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	30	21	1			24
							33	9									
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	2	9	1			17
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	3	N	-0-					1
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	877	2	N	177	22	1			156
							195	9									
*01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	110	1	1071	2	N	-0-	155	1			1
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	N	155	1	1			155
							171	9									
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	N	65	7	1			213
							72	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1131	N	789	-0-	-342	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	652	3	10	9	N	9					29
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	1	1			28
*01	1054	N	716	-0-	-338	-0-	685	2	31	9	N	28					-0-
02	638	N	468	-0-	-170	-0-	437	2	31	9	N	28					28
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	304	2	15	9	N	14					42

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	1218	N	855	-0-	-363	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	79	1	769	3	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	763	-0-	-136	-0-	94	1	669	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	81	1	749	2	N	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					7
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
*12	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	2	N	-0-					7
*01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					7
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	12	1	112	2	N	7					-0-
							8	9									
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	7					7
							8	9									

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	N	-0-			-0-
11	930 N	589	-0-	-341	-0-	59	1	522	3	N	7			7
						8	9							
*12	806 N	505	-0-	-301	-0-	62	1	443	2	N	-0-			7
*01	682 N	518	-0-	-164	-0-	48	1	470	2	N	-0-			7
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	53	1	489	2	N	7			-0-
						8	9							
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	7			7
						8	9							

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

10	279 N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
*12	279 N	191	-0-	-88	-0-	24	1	167	2	N	-0-			-0-
*01	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

10	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-			-0-
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	124	1	1210	3	N	-0-					1
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	127	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1426	N	896	-0-	-530	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1026	-0-	-192	-0-	101	1	925	2	N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

10	868	N	737	-0-	-131	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	68	1	599	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	576	-0-	-168	-0-	71	1	505	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	2	N	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	61	1	564	2	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	918	-0-	-132	-0-	94	1	823	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1054	N	800	-0-	-254	-0-	99	1	701	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	83	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	88	1	807	2	Y	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	3	N	-0-					127
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-					127
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					127
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	127					-0-
							140	9									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	127					127
							140	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	192	-0-	-118	-0-	24	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	237	-0-	-73	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
02	290	N	222	-0-	-68	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	428	-0-	-130	-0-	53	1	375	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	498	-0-	-60	-0-	46	1	452	2	N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3655	-0-	555	1393	332	1	3254	3	N	63					173
							69	9									
11	4634	X	3241	-0-	-1393	-0-	326	1	2870	3	N	41	157	1			57
							45	9									
*12	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	288	1	2043	2	N	120	14	1			163
							132	9									
*01	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	224	1	2185	2	N	99	163	1			99
							109	9									
02	2436	X	1973	-0-	-463	-0-	182	1	1670	2	N	110	51	1			158
							121	9									
03	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	142	1	1154	2	N	153	193	1			118
							168	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	120	1	1174	3	N	-0-					1
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	122	1	1070	3	N	-0-					1
*12	1364	N	891	-0-	-473	-0-	110	1	781	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1011	-0-	-149	-0-	99	1	912	2	N	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	99	1	809	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	101	1	985	3	N	-0-					1
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	98	1	859	3	N	-0-					1
*12	1054	N	780	-0-	-274	-0-	96	1	684	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	91	1	886	2	N	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-	-30	-0-	88	1	810	2	N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	N	-0-					7
*12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					7
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7					-0-
							8	9									
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	7					7
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
11	750	N	421	-0-	-329	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	480	-0-	-78	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	80	1	788	3	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	622	-0-	-277	-0-	77	1	545	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	743	-0-	-125	-0-	69	1	674	2	N	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	68	1	625	2	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					1
11	2610	N	1481	-0-	-1129	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	1			1
*12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1244	-0-	-177	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					27
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	N	-0-					27
*12	310	N	252	-0-	-58	-0-	31	1	221	2	N	-0-					27
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	N	-0-					27
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	27					-0-
							30	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	27					27
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	860	-0-	-101	-0-	80	1	780	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	756	3	N	-0-					-0-
*12	930	N	541	-0-	-389	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	717	-0-	-151	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	68	1	623	2	N	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	181	1	1768	3	N	-0-					1
11	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	183	1	1611	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	163	1	1154	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	147	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	125	1	1151	2	N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	171	1	1673	3	N	-0-					1
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	146	1	1034	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1812	2	N	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	33	1	235	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	326	-0-	-139	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	43	1	426	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	333	-0-	-132	-0-	31	1	302	2	N	-0-					-0-
02	406	N	288	-0-	-118	-0-	28	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	N	-0-					1
11	1950	N	971	-0-	-979	-0-	99	1	872	3	N	-0-					1
*12	1240	N	723	-0-	-517	-0-	89	1	634	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1116	N	775	-0-	-341	-0-	72	1	703	2	N	-0-					-0-
02	928	N	623	-0-	-305	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	233	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	223	1	2162	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	230	1	1634	2	Y	102	6	1			102
							112	9									
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	2	Y	1	1	1			102
							1	9									
02	2262	N	1745	-0-	-517	-0-	160	1	1474	2	Y	101					1
							111	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	Y	104	79	1			26
							114	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	272	-0-	-38	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					75
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					75
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					75
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					75
02	174	N	60	-0-	-114	-0-	60	2			Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	415	-0-	-112	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

10	992	N	849	-0-	-143	-0-	79	1	770	3	N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	101	1	891	3	N	1					1
							1	9									
*12	930	N	691	-0-	-239	-0-	85	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	837	N	825	-0-	-12	-0-	77	1	748	2	N	-0-					-0-
02	957	N	736	-0-	-221	-0-	72	1	664	2	N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	650	-0-	-365	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	893	-0-	-457	-0-	91	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	90	1	640	2	N	-0-					-0-
*01	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					-0-
02	870	N	796	-0-	-74	-0-	78	1	718	2	N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

10	558	N	464	-0-	-94	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	35	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	289	-0-	-83	-0-	36	1	253	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

10	620	N	534	-0-	-86	-0-	49	1	485	3	N	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	49	1	428	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	395	-0-	-132	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
02	464	N	385	-0-	-79	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	171	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2117	N	1567	-0-	-550	-0-	1566	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

10	279	N	274	-0-	-5	-0-	58	1	216	3	N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	50	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	110	1	1080	3	N	-0-					1
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	110	1	970	3	N	-0-					1
*12	1302	N	896	-0-	-406	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	100	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	941	-0-	-103	-0-	92	1	849	2	N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	361	-0-	-248	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	167	-0-	-50	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	2	N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	259	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	168	1	1646	3	N	-0-					1
11	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	165	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	167	1	1187	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	147	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	146	1	1345	2	N	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	146	1	1191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	100	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	5	-0-	-459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	2054	1	13989	3	N	-0-					17
11	49278	X	49278	-0-	-0-	-0-	2003	1	47267	3	N	7	7	1			17
							8	9									
*12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	12	1			5
*01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	13	15	1			3
02	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31195	2	12	9	N	11					14
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	3					17

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	-0-					-0-
11	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	187	-0-	-712	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	345	-0-	-523	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
02	435	N	338	-0-	-97	-0-	33	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	3	N	-0-					1
11	1440	N	917	-0-	-523	-0-	94	1	823	3	N	-0-					1
*12	1395	N	872	-0-	-523	-0-	108	1	764	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	2	N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	274	1	2688	3	N	-0-					2
11	3540	X	2590	-0-	-950	-0-	264	1	2325	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	263	1	1862	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3658	X	2466	-0-	-1192	-0-	229	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2288	-0-	-786	-0-	225	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	204	1	1661	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					3
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3759	3	1	9	N	1	2	1			2
*12	4650	X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	2			N	-0-	2	1			-0-
*01	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2046	-0-	-2604	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	127	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	X	1180	-0-	-1256	-0-	1179	2	1	9	Y	1					1
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	406	-0-	-59	-0-	50	1	356	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	506	-0-	-52	-0-	47	1	459	2	N	-0-					-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	174	N	89	-0-	-85	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	298	-0-	-415	-0-	37	1	261	2	N	-0-					-0-
*01	713	N	597	-0-	-116	-0-	56	1	541	2	N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
11	990	N	579	-0-	-411	-0-	59	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	123	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2581	X	1980	-0-	-601	-0-	1979	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	1292	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	224	-0-	-179	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	40	-0-	-456	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	63	1	555	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	508	-0-	-174	-0-	63	1	445	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	543	-0-	-139	-0-	51	1	492	2	N	-0-					-0-
02	609	N	471	-0-	-138	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1677	3	Y	-0-					1
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	133	1	940	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	175	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	294	-0-	-140	-0-	36	1	258	2	N	-0-					-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	915	-0-	-480	-0-	85	1	830	3	N	-0-					1
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	105	1	924	3	N	-0-					1
*12	1302	N	793	-0-	-509	-0-	98	1	695	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	908	2	N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	144	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	137	1	3148	3	Y	-0-					-0-
*12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3103	X	2014	-0-	-1089	-0-	2013	2	1	9	Y	1					1
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					21
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
*12	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					21
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	21					-0-
							23	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	21					21
							23	9									
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	300	1	2939	3	N	-0-					2
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	295	1	2592	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3875	X	2837	-0-	-1038	-0-	310	1	2194	2	N	303	183	1			122
							333	9									
*01	3875	X	2843	-0-	-1032	-0-	263	1	2568	2	N	11	6	1			127
							12	9									
02	3364	X	2718	-0-	-646	-0-	267	1	2451	2	N	-0-	117	1			10
03	3224	X	1652	-0-	-1572	-0-	165	1	1343	2	N	131	10	1			131
							144	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	394	-0-	-133	-0-	49	1	345	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	439	-0-	-88	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	102	1	900	3	N	-0-					1
*12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	92	1	651	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	93	1	853	2	N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	1247	N	794	-0-	-453	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	3	N	-0-					275
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	61	1	535	3	N	70					345
							77	9									
*12	682	N	557	-0-	-125	-0-	65	1	461	2	N	28	188	1			185
							31	9									
*01	651	N	628	-0-	-23	-0-	58	1	569	2	N	1	4	1			182
							1	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	N	182					-0-
							200	9									
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	178	155	1			23
							196	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	253	1	2475	3	N	-0-					13
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	234	1	2057	3	N	1	1	1			13
							1	9									
*12	3224	X	1822	-0-	-1402	-0-	225	1	1597	2	N	-0-	1	1			12
*01	3224	X	2021	-0-	-1203	-0-	188	1	1833	2	N	-0-					12
02	2900	X	1869	-0-	-1031	-0-	182	1	1674	2	N	12					-0-
							13	9									
03	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	191	1	1555	2	N	12					12
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	260	-0-	-143	-0-	32	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	74	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	71	1	627	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	550	-0-	-256	-0-	68	1	482	2	N	-0-					-0-
*01	806	N	636	-0-	-170	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
02	667	N	600	-0-	-67	-0-	59	1	541	2	N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	113	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	106	1	2736	3	Y	-0-					-0-
*12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2523	N	1654	-0-	-869	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	338	-0-	-97	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	187	1	2723	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1430	-0-	-1180	-0-	1429	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	230	-0-	-80	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	128	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2784	X	1492	-0-	-1292	-0-	1491	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	246	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	234	1	3406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2192	-0-	-882	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	957	-0-	-121	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3101	-0-	101	101	111	1	2990	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2465	X	1839	-0-	-626	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	89	1	874	3	N	-0-					1
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	59	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	2201	X	284	-0-	-1917	-0-	35	1	249	2	N	-0-					-0-
*01	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	152	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	347	1	3191	2	N	-0-					-0-
*03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	139	1	1137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	40	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	288	-0-	-270	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	364	-0-	-101	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					1
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1682	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1364	N	494	-0-	-870	-0-	61	1	433	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	148	1	1446	3	N	-0-					1
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	145	1	1271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	143	1	1016	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	130	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1323	-0-	-40	-0-	130	1	1193	2	N	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	228	1	2228	3	N	-0-					1
11	3060	X	1238	-0-	-1822	-0-	126	1	1111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3162	X	1004	-0-	-2158	-0-	124	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3162	X	1763	-0-	-1399	-0-	164	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2455	-0-	-213	-0-	241	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1794	-0-	-655	-0-	196	1	1598	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	122	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	N	1123	-0-	-327	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	141	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1323	-0-	-620	-0-	1322	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1333	3	N	13					82
							14	9									
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	136	1	1194	3	N	1	1	1			82
							1	9									
*12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	123	1	875	2	N	4	1	1			85
							4	9									
*01	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	108	1	1056	2	N	13					98
							14	9									
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	112	1	1032	2	N	9					107
							10	9									
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	N	36					143
							40	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	227	1	2227	3	N	-0-					1
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	226	1	1988	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2449	N	1829	-0-	-620	-0-	226	1	1603	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	199	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1994	-0-	-152	-0-	196	1	1798	2	N	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N	-0-					30
11	1470	N	719	-0-	-751	-0-	73	1	646	3	N	-0-					30
*12	868	N	629	-0-	-239	-0-	78	1	551	2	N	-0-					30
*01	868	N	756	-0-	-112	-0-	67	1	656	2	N	30					-0-
							33	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	7					7
							8	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	13					20
							14	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	118	1	1155	3	N	-0-					1
11	2040	N	1110	-0-	-930	-0-	113	1	997	3	N	-0-					1
*12	1333	N	905	-0-	-428	-0-	112	1	793	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	100	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1005	-0-	-68	-0-	99	1	906	2	N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	111	1	975	3	N	1					1
							1	9									
*12	930	N	175	-0-	-755	-0-	22	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	72	1	700	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	97	1	887	2	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	119	-0-	-129	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	278	-0-	-94	-0-	34	1	244	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	156	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2030	N	1401	-0-	-629	-0-	1400	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	646	-0-	-311	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	43	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	345	-0-	-120	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	402	-0-	-63	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	81	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	3	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	N	-0-					63
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	222	1	1950	3	N	1	1	1			63
							1	9									
*12	2976	N	2150	-0-	-826	-0-	266	1	1884	2	N	-0-	1	1			62
*01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	268	1	2608	2	N	40					102
							44	9									
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	257	1	2361	2	N	10					112
							11	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	2	N	5					117
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2706	-0-	-394	261	265	1	2441	3	Y	-0-					22
11	3000	N	3740	-0-	740	1001	286	1	3453	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*12	2257	X	1256	-0-	-1001	-0-	155	1	1101	2	Y	-0-	1	1			21
*01	1643	X	141	-0-	-1502	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					21
02	1421	X	1235	-0-	-186	-0-	15	1	1197	2	Y	21					-0-
							23	9									
03	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	14	1	110	2	Y	21					21
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	259	-0-	-144	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	292	-0-	-111	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	-0-					1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	201	1	1765	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	198	1	1400	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1685	-0-	-229	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	231	1	1546	3	Y	-0-					1
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1271	N	842	-0-	-429	-0-	104	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	97	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	86	1	753	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	632	-0-	-329	-0-	78	1	554	2	N	-0-					-0-
*01	899	N	767	-0-	-132	-0-	71	1	696	2	N	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	70	1	646	2	N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	48	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	399	-0-	-128	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
02	464	N	360	-0-	-104	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	706	3	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	268	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	267	1	3405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2151	-0-	-1068	-0-	2150	2	1	9	Y	1					1
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1456	3	N	-0-					1
11	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1891	N	1166	-0-	-725	-0-	137	1	974	2	N	50	1	1			50
							55	9									
*01	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	114	1	1115	2	N	-0-					50
02	1276	N	1183	-0-	-93	-0-	116	1	1067	2	N	-0-					50
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	87	1	710	2	N	-0-					50

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	620	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1216	-0-	-576	-0-	258	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3568	-0-	568	568	248	1	3320	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3045	X	2270	-0-	-775	-0-	2269	2	1	9	Y	1					1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	79	1	778	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	79	1	691	3	N	-0-					-0-
*12	930	N	646	-0-	-284	-0-	80	1	566	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	782	-0-	-86	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	73	1	670	2	N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1658	-0-	-47	-0-	194	1	1464	3	Y	-0-					-0-
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	193	1	4560	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*12	3534 X	288	-0-	-3246	-0-	36	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3534 X	338	-0-	-3196	-0-	31	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2929 X	2621	-0-	-308	-0-	33	1	2587	2	Y	1					1
						1	9									
03	3131 X	384	-0-	-2747	-0-	42	1	342	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

10	310 N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	279 N	199	-0-	-80	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	248 N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

10	248 N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	116	1	1140	3	N	-0-					1
11	1440 N	1077	-0-	-363	-0-	110	1	967	3	N	-0-					1
*12	1271 N	904	-0-	-367	-0-	112	1	792	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	99	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	98	1	899	2	N	-0-					-0-
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	146	1	1430	3	Y	15					182
						17	9									
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	146	1	1284	3	Y	16	1	1			197
						18	9									
*12	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	147	1	1041	2	Y	35	183	1			49
						39	9									
*01	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	127	1	1239	2	Y	12	6	1			55
						13	9									
02	1392 N	1309	-0-	-83	-0-	125	1	1152	2	Y	29	16	1			68
						32	9									
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	Y	23	9	1			82
						25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	394	1	3860	3	N	-0-					2
11	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	333	1	2925	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*12	4340 X	2598	-0-	-1742	-0-	321	1	2277	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4340 X	3150	-0-	-1190	-0-	293	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	2606	-0-	-1454	-0-	256	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	1691	-0-	-2556	-0-	185	1	1506	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	191	1	1871	3	N	20					160
						22	9									
11	2910 X	1588	-0-	-1322	-0-	161	1	1416	3	N	10	1	1			169
						11	9									
*12	3007 X	1283	-0-	-1724	-0-	159	1	1124	2	N	-0-	1	1			168
*01	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-	132	1	1287	2	N	22	2	1			188
						24	9									
02	2581 X	1472	-0-	-1109	-0-	144	1	1324	2	N	4	2	1			190
						4	9									
03	2077 X	1145	-0-	-932	-0-	124	1	1010	2	N	10	154	1			46
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
*12	806 N	544	-0-	-262	-0-	62	1	436	2	N	42					42
						46	9									
*01	558 N	551	-0-	-7	-0-	51	1	500	2	N	-0-					42
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	51	1	466	2	N	42					-0-
						46	9									
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	N	42					42
						46	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	496 N	284	-0-	-212	-0-	33	1	237	2	N	13					13
						14	9									
*01	372 N	311	-0-	-61	-0-	28	1	269	2	N	13					-0-
						14	9									
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	26	1	238	2	N	13					13
						14	9									
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2353	-0-	-747	328	218	1	2135	3	N	-0-					1
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	203	1	1788	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	189	1	1337	2	N	5	1	1			5
							6	9									
*01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	168	1	1640	2	N	-0-					5
02	2494	X	1729	-0-	-765	-0-	170	1	1559	2	N	-0-					5
03	2356	X	1059	-0-	-1297	-0-	116	1	943	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	167	-0-	-112	-0-	17	1	120	2	N	27					27
							30	9									
*01	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	N	-0-					27
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	27					-0-
							30	9									
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	27					27
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	3	N	-0-					1
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	116	1	821	2	N	117	1	1			117
							129	9									
*01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	106	1	1034	2	N	20					137
							22	9									
02	1218	N	404	-0-	-814	-0-	40	1	364	2	N	-0-					137
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	10					147
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	52	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	453	-0-	-136	-0-	56	1	397	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	2	N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	83	1	733	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	448	-0-	-513	-0-	55	1	393	2	N	-0-					-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	N	-0-					-0-
02	783	N	748	-0-	-35	-0-	73	1	675	2	N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					10
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
*12	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	2	N	-0-					10
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					10
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					10
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	506	1	4954	3	N	-0-					3
11	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	442	1	3885	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	5487	X	3446	-0-	-2041	-0-	426	1	3020	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	402	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3889	-0-	-1244	-0-	382	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2291	-0-	-3165	-0-	250	1	2041	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	528	1	1960	3	Y	-0-					1
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	515	1	5452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	1	1	1			1
*01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	5771	X	3108	-0-	-2663	-0-	3107	2	1	9	Y	1					1
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					46
11	1830	N	996	-0-	-834	-0-	102	1	894	3	N	-0-					46
*12	1271	N	803	-0-	-468	-0-	99	1	704	2	N	-0-	1	1			45
*01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	90	1	882	2	N	-0-					45
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	-0-					45
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	146	1	1427	3	N	-0-					1
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	143	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	146	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	129	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9387	-0-	-1060	-0-	1992	1	7395	3	Y	-0-					3
11	10110	X	8873	-0-	-1237	-0-	1890	1	6979	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	4	4	1			3
*01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	7	8	1			2
02	8816	X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	5					7
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	2					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	422	1	4135	3	N	-0-					2
11	5100	X	4128	-0-	-972	-0-	421	1	3705	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	5270	X	3482	-0-	-1788	-0-	430	1	3052	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	370	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3919	-0-	-344	-0-	385	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3431	-0-	-1126	-0-	375	1	3056	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	315	1	3080	3	N	-0-					2
11	3690	X	2973	-0-	-717	-0-	303	1	2669	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3751	X	2452	-0-	-1299	-0-	303	1	2149	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3720	X	2959	-0-	-761	-0-	275	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2733	-0-	-457	-0-	268	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	274	1	2235	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1270	3	N	-0-					1
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	720	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	279	1	2731	3	N	-0-					2
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	282	1	2480	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	303	1	2150	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	265	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					-0-
*03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	284	1	1444	3	Y	-0-					1
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3193	X	486	-0-	-2707	-0-	60	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3193	X	596	-0-	-2597	-0-	55	1	540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2755	X	2390	-0-	-365	-0-	55	1	2334	2	Y	1					1
							1	9									
03	2945	X	292	-0-	-2653	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	3	N	-0-					1
11	1620	N	776	-0-	-844	-0-	79	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1674	N	620	-0-	-1054	-0-	77	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	899	N	750	-0-	-149	-0-	70	1	680	2	N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	297	1	2910	3	N	-0-					1
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	303	1	2666	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	267	1	1893	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	237	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	211	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1006	-0-	-2187	-0-	110	1	896	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	177	1	1730	3	N	-0-					1
11	2700	N	1622	-0-	-1078	-0-	165	1	1456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	164	1	1163	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	139	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1397	-0-	-169	-0-	137	1	1260	2	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	305	1	2990	3	N	-0-					2
11	4350	X	2880	-0-	-1470	-0-	294	1	2585	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	4495	X	2367	-0-	-2128	-0-	293	1	2074	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4495	X	2699	-0-	-1796	-0-	251	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2184	-0-	-1093	-0-	214	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1113	-0-	-2173	-0-	122	1	991	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	670	1	2489	3	Y	-0-					1
11	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	674	1	9081	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	1	1			1
*01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	2	2	9	Y	2					2
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1410	N	864	-0-	-546	-0-	88	1	776	3	N	-0-					1
*12	1271	N	718	-0-	-553	-0-	89	1	629	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	839	-0-	-246	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
02	841	N	807	-0-	-34	-0-	79	1	728	2	N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	92	1	905	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	80	1	701	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	730	-0-	-262	-0-	90	1	640	2	N	-0-					-0-
*01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	799	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	91	1	840	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	440	1	1634	3	Y	-0-					1
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1	1	1			1
*01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5278	X	3706	-0-	-1572	-0-	3704	2	2	9	Y	2					2
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	341	1	3342	3	N	-0-					2
11	4290	X	3314	-0-	-976	-0-	338	1	2975	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	4433	X	2782	-0-	-1651	-0-	344	1	2438	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	298	1	2909	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	297	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	312	1	2541	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1600	3	N	-0-					1
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	150	1	1317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	154	1	1089	2	N	60	1	1			60
							66	9									
*01	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	136	1	1325	2	N	14					74
							15	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	136	1	1249	2	N	56	22	1			108
							62	9									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	N	6	85	1			29
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	401	-0-	-281	-0-	50	1	351	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	453	-0-	-136	-0-	42	1	411	2	N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	42	1	383	2	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1230	N	979	-0-	-251	-0-	100	1	879	3	N	-0-					1
*12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	102	1	722	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	87	1	801	2	N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					12
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					12
*12	217	N	154	-0-	-63	-0-	19	1	135	2	N	-0-					12
*01	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	154	2	N	12					-0-
							13	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	12					12
							13	9									
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	77	1	754	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	473	-0-	-426	-0-	58	1	415	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	631	-0-	-206	-0-	59	1	572	2	N	-0-					-0-
02	783	N	611	-0-	-172	-0-	60	1	551	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	3	N	-0-					1
11	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	153	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	132	1	933	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	119	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1172	-0-	-278	-0-	115	1	1057	2	N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	209	1	2047	3	N	-0-					1
11	2490	N	2022	-0-	-468	-0-	206	1	1815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2263	N	1706	-0-	-557	-0-	211	1	1495	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	184	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1866	-0-	-77	-0-	183	1	1683	2	N	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	194	1	1581	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	3	N	-0-					1
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	106	1	935	3	N	-0-					1
*12	1209	N	871	-0-	-338	-0-	108	1	763	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1271	N	991	-0-	-280	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	988	-0-	-27	-0-	97	1	891	2	N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	3	N	-0-					44
11	2580	X	1522	-0-	-1058	-0-	155	1	1360	3	N	6	3	1			47
							7	9									
*12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	140	1	995	2	N	1	4	1			44
							1	9									
*01	2666	X	1346	-0-	-1320	-0-	125	1	1221	2	N	-0-	44	1			-0-
02	1972	X	1237	-0-	-735	-0-	117	1	1072	2	N	44					44
							48	9									
03	1643	X	781	-0-	-862	-0-	85	1	696	2	N	-0-					44

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	788	-0-	-772	-0-	80	1	708	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	644	-0-	-348	-0-	80	1	564	2	N	-0-					-0-
*01	930	N	760	-0-	-170	-0-	71	1	689	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	-0-					1
11	2550	N	1252	-0-	-1298	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	93	1	660	2	N	8	1	1			8
							9	9									
*01	1550	N	737	-0-	-813	-0-	68	1	660	2	N	8					-0-
							9	9									
02	1218	N	753	-0-	-465	-0-	73	1	671	2	N	8					8
							9	9									
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	2	N	-0-					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	60	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	651	N	463	-0-	-188	-0-	57	1	403	2	N	3					3
							3	9									
*01	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	388	2	N	3					-0-
							3	9									
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	50	1	456	2	N	3					3
							3	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

10	961	N	834	-0-	-127	-0-	77	1	757	3	N	-0-					-0-
11	900	N	757	-0-	-143	-0-	77	1	680	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	624	-0-	-213	-0-	77	1	547	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	649	-0-	-188	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
02	725	N	569	-0-	-156	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

10	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	24	1	213	3	N	21	178	1			61
							23	9									
*12	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	171	2	N	53	26	1			88
							58	9									
*01	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	35	7	1			116
							39	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	65	32	1			149
							72	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	50	136	1			63
							55	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

10	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	191	-0-	-88	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	62	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	504	-0-	-209	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	55	1	509	2	N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

10	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	118	1	1157	3	N	-0-					1
11	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	120	1	1055	3	N	-0-					1
*12	1364	N	905	-0-	-459	-0-	112	1	793	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	111	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	2	N	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	852	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	271	1	1949	3	Y	-0-					1
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	1	1			1
*01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	6119	X	4145	-0-	-1974	-0-	4143	2	2	9	Y	2					2
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	255	1	2495	3	N	-0-					2
11	3510	X	2316	-0-	-1194	-0-	236	1	2080	3	N	-0-	1	1			1
*12	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	241	1	1706	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	210	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2142	-0-	-1193	-0-	210	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-	181	1	1472	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	679	1	6647	3	N	-0-					4
11	8280	X	6389	-0-	-1891	-0-	652	1	5734	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*12	8556	X	5330	-0-	-3226	-0-	659	1	4671	2	N	-0-	4	1			-0-
*01	8556	X	6131	-0-	-2425	-0-	570	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	5763	-0-	-1632	-0-	566	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	4442	-0-	-2874	-0-	485	1	3957	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-					28
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					28
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
02	493	N	144	-0-	-349	-0-	143	2	1	9	Y	1					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	3	N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	97	1	1222	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	792	-0-	-484	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	-0-					2
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	2					-0-
							2	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	2					2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	-0-					1
11	1560	N	1177	-0-	-383	-0-	120	1	1057	3	N	-0-					1
*12	1364	N	735	-0-	-629	-0-	91	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1333	N	754	-0-	-579	-0-	70	1	684	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	108	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	N	418	-0-	-278	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	254	1	1830	3	Y	-0-					1
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	232	1	6220	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	2	1	1			1
*01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	5655	X	4167	-0-	-1488	-0-	4165	2	2	9	Y	2					2
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	283	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	241	1	3364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3625	X	2461	-0-	-1164	-0-	2460	2	1	9	Y	1					1
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5619	-0-	-1077	-0-	521	1	5098	3	N	-0-					3
11	6480	X	5378	-0-	-1102	-0-	549	1	4827	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	6541	X	4124	-0-	-2417	-0-	510	1	3614	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	470	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4773	-0-	-824	-0-	469	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3049	-0-	-2562	-0-	333	1	2716	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	3	N	-0-					1
11	1830	N	1432	-0-	-398	-0-	146	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	146	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	137	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	265	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2295	2	1	9	Y	1					1
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1102	N	781	-0-	-321	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	260	-0-	-81	-0-	32	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	320	-0-	-21	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	680	1	2524	3	Y	-0-					1
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	644	1	9470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1	1	1			1
*01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	3	3	1			1
02	5510	X	4851	-0-	-659	-0-	4850	2	1	9	Y	1					2
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	N	-0-					-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	56	1	493	3	N	-0-					-0-
*12	930	N	495	-0-	-435	-0-	61	1	431	2	N	3					3
							3	9									
*01	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	522	2	N	3					-0-
							3	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	3					3
							3	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
11	330	N	96	-0-	-234	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	212	-0-	-98	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1084	-0-	-888	-0-	1083	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	203	1	2456	3	Y	-0-					-0-
*12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	N	1485	-0-	-951	-0-	1484	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2001	N	1425	-0-	-576	-0-	1424	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	80	1	786	3	N	2					69
							2	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	76	1	672	3	N	-0-					69
*12	868	N	711	-0-	-157	-0-	88	1	623	2	N	-0-	1	1			68
*01	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	715	2	N	68					-0-
							75	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	68					68
							75	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	N	-0-					68

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	68	1	600	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	532	-0-	-243	-0-	66	1	466	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	59	1	545	2	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	140	1	3658	3	Y	-0-					-0-
*12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	2120	-0-	-1157	-0-	2119	2	1	9	Y	1					1
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	992	2	N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	270	-0-	-397	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	129	1	1262	3	N	-0-					1
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	139	1	1224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1488	N	857	-0-	-631	-0-	106	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1027	-0-	-278	-0-	101	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	137	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	67	1	654	2	N	-0-					-0-
02	986	N	652	-0-	-334	-0-	64	1	588	2	N	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	999	3	Y	3					27
							3	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	137	1	1241	3	Y	2					29
							2	9									
*12	837	N	674	-0-	-163	-0-	79	1	562	2	Y	30	27	1			32
							33	9									
*01	837	N	746	-0-	-91	-0-	69	1	677	2	Y	-0-	30	1			2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	33	4	1			31
							36	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	20	3	1			48
							22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	409	1	1518	3	Y	-0-					1
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	1	1			1
*01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	4930	X	2963	-0-	-1967	-0-	2962	2	1	9	Y	1					1
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	1					2

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	N	-0-					116
*12	248	N	176	-0-	-72	-0-	22	1	154	2	N	-0-	1	1			115
*01	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	2	N	-0-					115
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	115					-0-
							127	9									
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	115					115
							127	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	187	1	693	3	Y	5					104
							6	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1160	3	Y	9					113
							10	9									
*12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	5					118
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	1	1			119
02	1305	N	805	-0-	-500	-0-	675	2	130	9	Y	118					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127					128

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	542	-0-	-508	-0-	55	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	560	-0-	-463	-0-	69	1	491	2	N	-0-					-0-
*01	806	N	617	-0-	-189	-0-	57	1	560	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					5
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	2					7
							2	9									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	N	-0-					5
*01	589	N	329	-0-	-260	-0-	31	1	298	2	N	-0-					5
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					5
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	3	Y	23					89
							25	9									
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	134	1	1182	3	Y	13	1	1			101
							14	9									
*12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	124	1	880	2	Y	7	1	1			107
							8	9									
*01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	117	1	1136	2	Y	3					110
							3	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	122	1	1122	2	Y	16	9	1			117
							18	9									
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	5	4	1			118
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

10	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	250	1	2446	3	N	-0-					1
11	3240	X	2474	-0-	-766	-0-	252	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3348	X	1834	-0-	-1514	-0-	227	1	1607	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2914	X	1900	-0-	-1014	-0-	177	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1779	-0-	-773	-0-	175	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	161	1	1310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

10	682	N	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	70	1	614	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	567	-0-	-22	-0-	70	1	497	2	N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	63	1	581	2	N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

10	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	162	-0-	-55	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	64	1	630	3	N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	484	-0-	-229	-0-	60	1	424	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	576	-0-	-106	-0-	54	1	522	2	N	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	184	1	1799	3	N	-0-					1
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	182	1	1602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	178	1	1259	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	161	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	152	1	1398	2	N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	160	-0-	-119	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	3	N	-0-					1
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	144	1	1022	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	139	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	162	1	1583	3	N	-0-					6
11	2100	N	1508	-0-	-592	-0-	154	1	1353	3	N	1	1	1			6
							1	9									
*12	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	152	1	1078	2	N	-0-	6	1			-0-
*01	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	141	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1399	-0-	-51	-0-	137	1	1262	2	N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
*01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	280	1	2730	2	N	13					83
							14	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	174	1	1598	2	N	-0-					83
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	930	2	N	83					-0-
							91	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	348	-0-	-148	-0-	43	1	305	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	409	-0-	-87	-0-	38	1	371	2	N	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	59	-0-	-376	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					30
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	52	1	456	3	N	-0-					30
*12	713	N	357	-0-	-356	-0-	44	1	313	2	N	-0-					30
*01	589	N	402	-0-	-187	-0-	37	1	365	2	N	-0-					30
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					30
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

10	1960 N	1772	-0-	-188	-0-	376	1	1396	3	Y	-0-					1
11	3000 N	3154	-0-	154	154	363	1	2790	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2001 X	1244	-0-	-757	-0-	1243	2	1	9	Y	1					1
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					2

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	N	-0-					1
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	-0-					1
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	N	-0-					-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	213	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*12	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972 N	1725	-0-	-247	-0-	1724	2	1	9	Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

10	744 N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	533	3	N	-0-					-0-
*12	682 N	357	-0-	-325	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-
*01	651 N	622	-0-	-29	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1230	3	N	-0-					1
11	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	121	1	1068	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	122	1	863	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
02	1160 N	639	-0-	-521	-0-	63	1	576	2	N	-0-					-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	430	1	4206	3	N	-0-					4
11	5190	X	4183	-0-	-1007	-0-	427	1	3754	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*12	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	439	1	3109	2	N	-0-	4	1			-0-
*01	5270	X	4131	-0-	-1139	-0-	384	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3913	-0-	-466	-0-	384	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	393	1	3207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	220	1	2157	3	N	-0-					5
11	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	224	1	1969	3	N	1	1	1			5
							1	9									
*12	2914	X	1834	-0-	-1080	-0-	227	1	1607	2	N	-0-	5	1			-0-
*01	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	196	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1967	-0-	-150	-0-	193	1	1774	2	N	-0-					-0-
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1615	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	77	1	751	3	N	10					39
							11	9									
11	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					39
*12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	127	1	902	2	N	-0-	1	1			38
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	N	9					47
							10	9									
02	1218	N	1111	-0-	-107	-0-	104	1	955	2	N	47					-0-
							52	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	47					47
							52	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	452	-0-	-658	-0-	46	1	406	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	337	-0-	-252	-0-	42	1	295	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	427	-0-	-100	-0-	40	1	387	2	N	-0-					-0-
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	292	1	1084	3	Y	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3509	X	1878	-0-	-1631	-0-	1877	2	1	9	Y	1					1
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	76	-0-	-185	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	64	-0-	-215	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	413	1	4040	3	N	-0-					2
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	382	1	3357	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	4185	X	2599	-0-	-1586	-0-	321	1	2278	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	279	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	2721	-0-	-1194	-0-	267	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1302	-0-	-2883	-0-	142	1	1160	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	156	1	580	3	Y	-0-					5
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	147	1	1308	3	Y	-0-					5
*12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					5
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			5
02	1421	N	760	-0-	-661	-0-	759	2	1	9	Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	N	276	-0-	-507	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	136	-0-	-241	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	306	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	260	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					1
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	277	-0-	-33	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	293	-0-	-172	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	1622	3	N	-0-					1
11	2490	N	1430	-0-	-1060	-0-	146	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	144	1	1018	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	135	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	2	N	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	266	-0-	-106	-0-	33	1	233	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	281	-0-	-91	-0-	35	1	246	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	190	1	1865	3	N	-0-					1
11	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	191	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	198	1	1402	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	173	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	174	1	1594	2	N	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	184	1	1500	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	492	1	4820	3	N	-0-					3
11	6060	X	4792	-0-	-1268	-0-	489	1	4301	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	6262	X	3899	-0-	-2363	-0-	482	1	3417	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	429	1	4185	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4328	-0-	-776	-0-	425	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3233	-0-	-2068	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	472	-0-	-485	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	1					1
							1	9									
*12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	86	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	992	N	737	-0-	-255	-0-	69	1	668	2	N	-0-					-0-
02	870	N	717	-0-	-153	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1049	-0-	-129	-0-	223	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	209	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1606	-0-	-1004	-0-	1605	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	697	-0-	-563	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	567	-0-	-394	-0-	70	1	497	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	641	-0-	-196	-0-	60	1	581	2	N	-0-					-0-
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	46	1	448	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	45	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	366	-0-	-130	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	466	-0-	-30	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	73	-0-	-188	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	443	-0-	-115	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	65	-0-	-196	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL # 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	154	1	1504	3	N	-0-					1
11	2310	N	1395	-0-	-915	-0-	142	1	1252	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2108	N	754	-0-	-1354	-0-	93	1	661	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1643	N	920	-0-	-723	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	836	-0-	-527	-0-	82	1	754	2	N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	199	1	741	3	N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	194	1	2718	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	218	1	2139	3	N	-0-					1
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	209	1	1837	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	208	1	1478	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	187	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	1905	-0-	-357	-0-	187	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	903	-0-	-1453	-0-	99	1	804	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	116	-0-	-232	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	618	-0-	-2	-0-	76	1	542	2	N	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	2	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	187	-0-	-154	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	215	-0-	-33	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	115	1	1126	3	N	-0-					1
11	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	112	1	982	3	N	-0-					1
*12	1178	N	895	-0-	-283	-0-	111	1	784	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	980	-0-	-64	-0-	96	1	884	2	N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	520	1	2490	3	Y	-0-					1
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	482	1	3622	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	4216	X	730	-0-	-3486	-0-	90	1	640	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4216	X	902	-0-	-3314	-0-	84	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2290	-0-	-639	-0-	82	1	2207	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	607	-0-	-2524	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	326	-0-	-457	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	93	1	819	3	N	1					1
							1	9									
*12	1023	N	751	-0-	-272	-0-	93	1	658	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	84	1	818	2	N	-0-					-0-
02	870	N	853	-0-	-17	-0-	84	1	769	2	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					1
11	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	117	1	1032	3	N	-0-					1
*12	1302	N	929	-0-	-373	-0-	115	1	814	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1056	-0-	-46	-0-	104	1	952	2	N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	N	-0-					1
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1612	N	685	-0-	-927	-0-	85	1	600	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1395	N	760	-0-	-635	-0-	71	1	689	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	704	-0-	-688	-0-	69	1	635	2	N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	2190	N	1486	-0-	-704	-0-	152	1	1333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2015	N	1078	-0-	-937	-0-	133	1	945	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	121	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1285	-0-	-165	-0-	126	1	1159	2	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	65	1	529	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	831	-0-	-549	-0-	85	1	746	3	N	-0-					-0-
*12	1054	N	500	-0-	-554	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
*01	868	N	635	-0-	-233	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	3	N	-0-					1
11	1470	N	981	-0-	-489	-0-	100	1	881	3	N	-0-					1
*12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	101	1	715	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
02	957	N	819	-0-	-138	-0-	80	1	739	2	N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	138	-0-	-94	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	148	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	139	1	3673	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3509	X	2353	-0-	-1156	-0-	2352	2	1	9	Y	1					1
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	175	-0-	-104	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	192	-0-	-56	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-					1
11	2400	N	1297	-0-	-1103	-0-	132	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1767	N	896	-0-	-871	-0-	111	1	785	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	102	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	848	-0-	-399	-0-	83	1	765	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-					1
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	393	1	5275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	1	1			1
*01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	4901	X	3031	-0-	-1870	-0-	3030	2	1	9	Y	1					1
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	48	1	468	3	N	22					197
							24	9									
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	47	1	415	3	N	13	171	1			39
							14	9									
*12	558	N	434	-0-	-124	-0-	48	1	342	2	N	40	22	1			57
							44	9									
*01	527	N	481	-0-	-46	-0-	42	1	413	2	N	24	6	1			75
							26	9									
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	42	1	383	2	N	29	18	1			86
							32	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	115	154	1			47
							127	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	3	N	12					55
							13	9									
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	255	1	2243	3	N	1	1	1			55
							1	9									
*12	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	272	1	1930	2	N	-0-	2	1			53
*01	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	214	1	2087	2	N	4					57
							4	9									
02	2320	X	2162	-0-	-158	-0-	212	1	1950	2	N	-0-	56	1			1
03	2480	X	1496	-0-	-984	-0-	156	1	1271	2	N	63	1	1			63
							69	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	81	-0-	-136	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	108	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	526	-0-	-373	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					-0-
*01	899	N	609	-0-	-290	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	3	N	-0-					1
11	1890	N	1195	-0-	-695	-0-	122	1	1072	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1581	N	666	-0-	-915	-0-	82	1	584	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	81	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	834	-0-	-326	-0-	82	1	752	2	N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
11	780	N	360	-0-	-420	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	294	-0-	-202	-0-	36	1	258	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	31	1	286	2	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	173	1	1689	3	N	26					169
							29	9									
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	176	1	1547	3	N	46	166	1			49
							51	9									
*12	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	169	1	1197	2	N	30	11	1			68
							33	9									
*01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	157	1	1527	2	N	24	4	1			88
							26	9									
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	152	1	1395	2	N	52	27	1			113
							57	9									
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	56	14	1			155
							62	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	221	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2697	N	1509	-0-	-1188	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	330	1	3230	3	N	-0-					2
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	300	1	2636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3689	X	2281	-0-	-1408	-0-	281	1	1991	2	N	8	2	1			8
							9	9									
*01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	270	1	2636	2	N	8					-0-
							9	9									
02	3451	X	2611	-0-	-840	-0-	255	1	2347	2	N	8					8
							9	9									
03	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	154	1	1254	2	N	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	744	N	659	-0-	-85	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	386	-0-	-296	-0-	48	1	338	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	541	-0-	-110	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
02	609	N	497	-0-	-112	-0-	49	1	448	2	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

10	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	202	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2349	X	2323	-0-	-26	-0-	2322	2	1	9	Y	1					1
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	86	-0-	-146	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

10	744	N	617	-0-	-127	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1392	N	1117	-0-	-275	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	196	1	1922	3	N	-0-					1
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	187	1	1326	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	164	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1087	-0-	-339	-0-	119	1	968	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2205	-0-	-368	-0-	204	1	2001	3	N	-0-					1
11	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	197	1	1735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	195	1	1386	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2201	N	1732	-0-	-469	-0-	161	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1718	-0-	-138	-0-	169	1	1549	2	N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	179	1	1459	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	42	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	333	-0-	-132	-0-	41	1	292	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	379	-0-	-86	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	116	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	N	1247	-0-	-203	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	3	N	-0-					1
11	2820	N	1661	-0-	-1159	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	134	1	949	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1984	N	1223	-0-	-761	-0-	114	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

10	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	125	1	1226	3	N	-0-					1
11	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	125	1	1099	3	N	-0-					1
*12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	126	1	895	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1116	-0-	-73	-0-	110	1	1006	2	N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

10	992	N	847	-0-	-145	-0-	78	1	769	3	N	-0-					-0-
11	900	N	764	-0-	-136	-0-	78	1	686	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	613	-0-	-255	-0-	76	1	537	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	742	-0-	-95	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	66	1	604	2	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

10	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	104	1	1018	3	N	-0-					1
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
*12	1147	N	780	-0-	-367	-0-	96	1	684	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	88	1	858	2	N	-0-					-0-
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	286	-0-	-86	-0-	35	1	251	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	31	1	288	2	N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	3	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2	1	1			1
*01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3	1			1
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2					3
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1					4

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					10
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					10
*12	124	N	94	-0-	-30	-0-	12	1	82	2	N	-0-					10
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					10
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	11	1	97	2	N	-0-					10
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	506	-0-	-176	-0-	63	1	443	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	584	-0-	-67	-0-	54	1	530	2	N	-0-					-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	54	1	496	2	N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	310	-0-	-279	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
02	667	N	487	-0-	-180	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	71	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	71	1	620	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	515	-0-	-291	-0-	64	1	451	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	582	-0-	-193	-0-	54	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	64	1	588	2	Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					12
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	3					15
							3	9									
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					15
02	638	N	347	-0-	-291	-0-	347	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	3	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	290	-0-	-113	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	354	-0-	-49	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	730	1	7146	3	N	-0-					4
11	8550	X	6899	-0-	-1651	-0-	704	1	6192	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*12	8835	X	5158	-0-	-3677	-0-	638	1	4520	2	N	-0-	4	1			-0-
*01	8835	X	6137	-0-	-2698	-0-	571	1	5566	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	5400	-0-	-2256	-0-	530	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	1184	-0-	-6690	-0-	129	1	1055	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	88	1	858	3	N	2					62
							2	9									
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	83	1	733	3	N	-0-					62
*12	992	N	579	-0-	-413	-0-	72	1	507	2	N	-0-					62
*01	961	N	814	-0-	-147	-0-	76	1	738	2	N	-0-					62
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	684	2	N	62					-0-
							68	9									
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	62					62
							68	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	56	1	545	3	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	454	-0-	-166	-0-	56	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	522	-0-	-67	-0-	49	1	473	2	N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	49	1	446	2	N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	330	-0-	-104	-0-	41	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	378	-0-	-56	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	35	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	60	-0-	-126	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1305	N	1051	-0-	-254	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	627	3	N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	64	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	507	-0-	-206	-0-	63	1	444	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	59	1	575	2	N	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	89	-0-	-317	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	3516	-0-	-2157	-0-	324	1	3172	3	Y	18					72
							20	9									
11	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	446	1	3924	3	Y	14	2	1			84
							15	9									
*12	5332	X	2515	-0-	-2817	-0-	307	1	2179	2	Y	26	15	1			95
							29	9									
*01	4836	X	3283	-0-	-1553	-0-	303	1	2955	2	Y	23	4	1			114
							25	9									
02	4524	X	2869	-0-	-1655	-0-	278	1	2557	2	Y	31	18	1			127
							34	9									
03	4526	X	2950	-0-	-1576	-0-	322	1	2628	2	Y	-0-	7	1			120

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	32	-0-	-588	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
*01	496	N	50	-0-	-446	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	176	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3302	-0-	302	302	219	1	3083	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2755	X	2147	-0-	-608	-0-	2146	2	1	9	Y	1					1
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	118	1	856	3	Y	-0-					-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	928	N	422	-0-	-506	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					7
*12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					7
*01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	2	1	19	2	Y	7					-0-
							8	9									
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					7
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					2
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	355	1	3121	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	338	1	2398	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	308	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	265	1	2158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	290	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	265	1	3258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2320	-0-	-870	-0-	2319	2	1	9	Y	1					1
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	105	1	1023	3	N	-0-					1
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	106	1	934	3	N	-0-					1
*12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	101	1	717	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	91	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	89	1	813	2	N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	53	1	524	3	N	-0-					14
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	55	1	486	3	N	-0-					14
*12	558	N	444	-0-	-114	-0-	55	1	389	2	N	-0-	1	1			13
*01	589	N	531	-0-	-58	-0-	48	1	469	2	N	13					-0-
							14	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	13					13
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	2	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	298	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	292	1	2222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	1018	2	1	9	Y	1					1
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	N	1					1
							1	9									
*12	930	N	889	-0-	-41	-0-	94	1	668	2	N	115	23	1			93
							127	9									
*01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	86	1	842	2	N	14	6	1			101
							15	9									
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	83	1	761	2	N	29	22	1			108
							32	9									
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	-0-	8	1			100

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	303	-0-	-306	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	Y	1					1
							1	9									
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	198	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	194	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1943	N	1030	-0-	-913	-0-	1029	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	638	N	215	-0-	-423	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	236	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	231	1	914	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1102	N	61	-0-	-1041	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1284	-0-	-173	-0-	258	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2976	X	96	-0-	-2880	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2976	X	116	-0-	-2860	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2784	X	1388	-0-	-1396	-0-	13	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
03	2666	X	118	-0-	-2548	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	362	1	2610	3	Y	-0-					1
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1	1	1			1
*01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	3	3	1			1
02	8555	X	6082	-0-	-2473	-0-	6080	2	2	9	Y	2					3
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	-0-					19
11	1170	N	647	-0-	-523	-0-	66	1	581	3	N	-0-					19
*12	837	N	532	-0-	-305	-0-	66	1	466	2	N	-0-	1	1			18
*01	775	N	619	-0-	-156	-0-	56	1	543	2	N	18					-0-
							20	9									
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	55	1	505	2	N	18					18
							20	9									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					18

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	161	1	598	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	1			-0-
02	928	N	580	-0-	-348	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	346	-0-	-181	-0-	43	1	303	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2294	N	1133	-0-	-1161	-0-	140	1	993	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	125	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1288	-0-	-75	-0-	126	1	1162	2	N	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

10	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	274	1	2686	3	N	-0-					2
11	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	301	1	2646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3534	X	2219	-0-	-1315	-0-	274	1	1945	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	247	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2372	-0-	-818	-0-	233	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	108	1	879	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	3	N	-0-					97
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	3	N	-0-					97
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	122	1	862	2	N	1	1	1			97
							1	9									
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	2	N	-0-					97
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	97					-0-
							107	9									
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	97					97
							107	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1706	-0-	-1394	326	362	1	1344	3	N	-0-					1
11	3000	N	4681	-0-	1681	2007	349	1	4332	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	2007	X	-0-	-0-	-2007	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1					1
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					2

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	505	-0-	-307	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1537	N	952	-0-	-585	-0-	951	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	220	1	2630	3	N	-0-					-0-
*12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1595	N	1567	-0-	-28	-0-	1566	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	N	-0-					3
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	4	2	3	9	N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	628	-0-	-329	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	174	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	3654	X	2536	-0-	-1118	-0-	2535	2	1	9	Y	1					1
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	41	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	269	-0-	-72	-0-	33	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	398	-0-	-67	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	1386	-0-	-760	-0-	1385	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					3
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					3
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	3					-0-
							3	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	3					3
							3	9									
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	N	628	-0-	-387	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	85	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	100	1	877	3	N	1					1
							1	9									
*12	868	N	578	-0-	-290	-0-	71	1	507	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	930	N	593	-0-	-337	-0-	55	1	538	2	N	-0-					-0-
02	957	N	721	-0-	-236	-0-	71	1	650	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	54	1	527	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	313	-0-	-307	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	358	-0-	-231	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
02	551	N	334	-0-	-217	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	-0-					1
11	2340	N	1238	-0-	-1102	-0-	126	1	1112	3	N	-0-					1
*12	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	125	1	888	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	112	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	113	1	1040	2	N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	356	-0-	-140	-0-	44	1	312	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	420	-0-	-45	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	439	-0-	-119	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	-0-					47
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	N	-0-					47
*12	806	N	599	-0-	-207	-0-	74	1	525	2	N	-0-					47
*01	837	N	741	-0-	-96	-0-	69	1	672	2	N	-0-					47
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	615	2	N	47					-0-
							52	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	37					37
							41	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	93	1	820	3	N	1					1
							1	9									
*12	1054	N	706	-0-	-348	-0-	87	1	619	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	79	1	765	2	N	-0-					-0-
02	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	2	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	63	1	615	3	N	-0-					1
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	66	1	580	3	N	-0-					1
*12	620	N	528	-0-	-92	-0-	65	1	463	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	682	N	588	-0-	-94	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
11	810	N	438	-0-	-372	-0-	45	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	370	-0-	-219	-0-	46	1	324	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	426	-0-	-70	-0-	40	1	386	2	N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	355	1	3478	3	N	-0-					2
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	345	1	3034	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	347	1	2458	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	302	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	300	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1477	-0-	-1840	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1390	-0-	-582	-0-	1389	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	565	1	5532	3	N	-0-					3
11	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	537	1	4727	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	6262	X	4280	-0-	-1982	-0-	529	1	3751	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	6262	X	4858	-0-	-1404	-0-	452	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	4448	-0-	-1410	-0-	437	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	1621	-0-	-4486	-0-	177	1	1444	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	179	1	1755	3	Y	-0-					1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	168	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	151	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	N	-0-					-0-
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	68	1	595	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	568	-0-	-269	-0-	70	1	498	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	637	-0-	-107	-0-	59	1	578	2	N	-0-					-0-
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	58	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	67	1	654	3	N	8					60
							9	9									
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	67	1	590	3	N	15					75
							17	9									
*12	744	N	550	-0-	-194	-0-	63	1	450	2	N	34	22	1			87
							37	9									
*01	744	N	636	-0-	-108	-0-	57	1	560	2	N	17	6	1			98
							19	9									
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	57	1	527	2	N	28	18	1			108
							31	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	27	9	1			126
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	204	1	1997	3	N	-0-					1
11	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	201	1	1769	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2294	N	1472	-0-	-822	-0-	182	1	1290	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	160	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1549	-0-	-365	-0-	152	1	1397	2	N	-0-					-0-
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	N	-0-					1
11	2460	N	1438	-0-	-1022	-0-	147	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1798	N	1191	-0-	-607	-0-	141	1	998	2	N	47	1	1			47
							52	9									
*01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	118	1	1149	2	N	-0-					47
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	115	1	1054	2	N	47					-0-
							52	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	N	47					47
							52	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	N	-0-					1
11	2880	N	1661	-0-	-1219	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2046	N	420	-0-	-1626	-0-	52	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

10	3100	N	2787	-0-	-313	68	258	1	2529	3	N	-0-					1
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	247	1	2174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	239	1	1694	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	208	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	117	1	953	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	617	-0-	-823	-0-	63	1	554	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	466	-0-	-557	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
*01	837	N	466	-0-	-371	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					15
*12	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					15
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	413	1	2975	3	Y	-0-					1
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	393	1	9924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	1	1	1			1
*01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	3	3	1			1
02	9686	X	6512	-0-	-3174	-0-	6511	2	1	9	Y	1					2
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
11	600	N	321	-0-	-279	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	274	-0-	-129	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	152	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1914	N	1194	-0-	-720	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	101	1	889	3	N	1					1
							1	9									
*12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	98	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	90	1	875	2	N	-0-					-0-
02	957	N	811	-0-	-146	-0-	80	1	731	2	N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	1073	N	694	-0-	-379	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	76	-0-	-48	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	96	1	941	3	N	5					62
							6	9									
11	1110	N	901	-0-	-209	-0-	92	1	807	3	N	2					64
							2	9									
*12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	95	1	674	2	N	34	27	1			71
							37	9									
*01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	85	1	825	2	N	9	6	1			74
							10	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	N	23	16	1			81
							25	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	24	9	1			96
							26	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	272	1	1011	3	N	-0-					1
11	3000	N	4401	-0-	1401	1401	288	1	4113	3	N	-0-					1
*12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

10	3968	X	2908	-0-	-1060	-0-	267	1	2611	3	N	27					123
							30	9									
11	3840	X	808	-0-	-3032	-0-	74	1	653	3	N	74	1	1			196
							81	9									
*12	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	366	1	2593	2	N	43	172	1			67
							47	9									
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	314	1	3059	2	N	27	5	1			89
							30	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	306	1	2809	2	N	29	18	1			100
							32	9									
03	2914	X	871	-0-	-2043	-0-	90	1	736	2	N	41	10	1			131
							45	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

10	1147	X	1022	-0-	-125	-0-	125	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	114	1	3084	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2668	X	2001	-0-	-667	-0-	2000	2	1	9	Y	1					1
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

10	1941	N	1419	-0-	-522	-0-	301	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3674	-0-	674	674	279	1	3394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2668	X	1948	-0-	-720	-0-	1947	2	1	9	Y	1					1
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1191	-0-	-200	-0-	251	1	940	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3317	-0-	317	317	243	1	3073	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	384	X	67	-0-	-317	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	248	X	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	17	1	1961	2	N	1					1
							1	9									
03	248	X	52	-0-	-196	-0-	6	1	46	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	121	-0-	-158	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	173	-0-	-75	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	91	1	893	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	236	-0-	-353	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
02	986	N	85	-0-	-901	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	137	-0-	-269	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	131	-0-	-86	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	3	Y	-0-					2
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4632	3	Y	-0-	1	1			1
*12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	211	1	1497	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	184	1	1798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3529	2	Y	1					1
							1	9									
03	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	140	1	1139	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	106	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1363	N	869	-0-	-494	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3143	-0-	43	2255	304	1	2839	3	Y	-0-					2
11	5072	X	2817	-0-	-2255	-0-	284	1	2532	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	236	1	1674	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	207	1	2014	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1773	-0-	-953	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1046	-0-	-1868	-0-	114	1	932	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	281	1	2025	3	Y	-0-					1
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	268	1	7125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	1	1			1
*01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	6467	X	4526	-0-	-1941	-0-	4524	2	2	9	Y	2					2
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	297	-0-	-168	-0-	37	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	335	-0-	-99	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3170	-0-	70	2436	294	1	2876	3	N	-0-					2
11	5351	X	2915	-0-	-2436	-0-	297	1	2617	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	267	1	1891	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	235	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	229	1	2106	2	N	-0-					-0-
*03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	1718	-0-	-204	-0-	365	1	1353	3	Y	-0-					1
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4460	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4379 X	3184	-0-	-1195	-0-	3183	2	1	9	Y	1					1
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	1					2

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	558 N	404	-0-	-154	-0-	46	1	327	2	N	28					28
						31	9									
*01	496 N	469	-0-	-27	-0-	41	1	397	2	N	28					-0-
						31	9									
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	28					28
						31	9									
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					28

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	114	1	781	3	Y	-0-					-0-
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	870 N	346	-0-	-524	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	112	1	415	3	Y	-0-					5
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-					5
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					5
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
*12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	98	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	88	1	854	2	N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	82	1	756	2	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1537	N	1375	-0-	-162	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

10	1037	N	1024	-0-	-13	-0-	217	1	807	3	N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2723	3	N	-0-					-0-
*12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

10	620	N	528	-0-	-92	-0-	49	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	48	1	424	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	399	-0-	-159	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	42	1	388	2	N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	301	-0-	-102	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	33	1	300	2	N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	70	-0-	-191	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1189	N	654	-0-	-535	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

10	3100	N	1701	-0-	-1399	382	361	1	1340	3	Y	-0-					1
11	3000	N	4654	-0-	1654	2036	340	1	4314	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	Y	1					1
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					13
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					13
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	13					-0-
							14	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	13					13
							14	9									
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	N	-0-					107
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	3	N	-0-					107
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107
02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	1036	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1435	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-					164
11	840	N	581	-0-	-259	-0-	59	1	522	3	N	-0-					164
*12	527	N	291	-0-	-236	-0-	36	1	255	2	N	-0-	1	1			163
*01	744	N	494	-0-	-250	-0-	29	1	286	2	N	163					-0-
							179	9									
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	163					163
							179	9									
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	9					172
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	1265	-0-	-748	-0-	268	1	997	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3887	-0-	887	887	275	1	3611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	386	1	1433	3	Y	-0-					16
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	329	1	3810	3	Y	-0-	1	1			15
*12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	1	1	1			15
*01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	1	1	1			15
02	4118	X	2944	-0-	-1174	-0-	2943	2	1	9	Y	1					16
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	1					17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	276	1	1991	3	Y	-0-					1
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	266	1	6599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			1
*01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2					2
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1773	N	1254	-0-	-519	-0-	266	1	988	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3277	-0-	277	277	251	1	3025	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	N	1					1
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1334	N	1060	-0-	-274	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1766	-0-	-1334	790	215	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5155	-0-	2155	2945	210	1	4944	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	2	1	1			1
*01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1					1
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	3	N	-0-					1
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	108	1	950	3	N	-0-					1
*12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	105	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	880	-0-	-135	-0-	86	1	794	2	N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	158	1	1552	3	N	-0-					101
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	159	1	1398	3	N	1	1	1			101
							1	9									
*12	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	152	1	1081	2	N	30	27	1			104
							33	9									
*01	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	140	1	1362	2	N	3	5	1			102
							3	9									
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	132	1	1212	2	N	2	1	1			103
							2	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	N	-0-					103

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	3	N	-0-					1
11	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	108	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	105	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	93	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	90	1	824	2	N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1858	3	N	-0-					1
11	3000	X	1717	-0-	-1283	-0-	175	1	1541	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	169	1	1200	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3100	X	1577	-0-	-1523	-0-	147	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1464	-0-	-653	-0-	144	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	3	N	-0-					1
11	3000	N	7247	-0-	4247	4247	274	1	6971	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-	1	1			1
*01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	N	2					2
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	3	N	-0-					1
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1612	N	641	-0-	-971	-0-	79	1	562	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1364	N	742	-0-	-622	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	988	-0-	-520	-0-	53	1	935	2	N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	N	452	-0-	-302	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	183	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	178	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1682	N	642	-0-	-1040	-0-	641	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1709	-0-	-1391	570	363	1	1346	3	N	-0-					1
11	3000	N	4863	-0-	1863	2433	345	1	4518	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	N	1					1
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1123	-0-	-335	-0-	238	1	885	3	N	-0-					9
11	3000	N	3313	-0-	313	313	223	1	3089	3	N	1	1	1			9
							1	9									
*12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					9
*01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1	1	1			9
02	2233	X	1982	-0-	-251	-0-	1982	2			N	-0-					9
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1168	-0-	-550	-0-	142	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3476	-0-	476	476	135	1	3341	3	N	-0-					-0-
*12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2349	X	2008	-0-	-341	-0-	2007	2	1	9	N	1					1
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	231	-0-	-172	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	270	-0-	-71	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1768	N	1193	-0-	-575	-0-	145	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3510	-0-	510	510	140	1	3370	3	N	-0-					-0-
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1					1
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	422	1	1567	3	N	-0-					1
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	403	1	5344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1	1	1			1
*01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4756	X	3483	-0-	-1273	-0-	3482	2	1	9	N	1					1
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2134	-0-	-234	-0-	270	1	1864	3	N	-0-					1
11	3000	N	3044	-0-	44	44	258	1	2785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	145	1	1025	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	126	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2226	-0-	-268	-0-	125	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	133	1	1084	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	37	1	343	2	N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	419	1	1554	3	N	-0-					1
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	404	1	4315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	1	1			1
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3625	X	2341	-0-	-1284	-0-	2340	2	1	9	N	1					1
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1863	-0-	-1237	1002	395	1	1468	3	N	-0-					1
11	3000	N	5172	-0-	2172	3174	378	1	4793	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3174	X	-0-	-0-	-3174	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2	2	1			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					1
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1					2

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1219	3	N	-0-					1
11	2490	X	1474	-0-	-1016	-0-	143	1	1330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2573	X	956	-0-	-1617	-0-	118	1	838	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	98	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1251	-0-	-257	-0-	99	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	814	-0-	-705	-0-	89	1	725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	N	746	-0-	-559	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3913	-0-	-706	-0-	580	1	3333	3	N	-0-					1
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	546	1	11013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	1	1	1			1
*01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	4	4	1			1
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7093	2	3	9	N	3					4
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	134	1	1307	3	N	-0-					1
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	134	1	1176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	140	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	117	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1171	-0-	-105	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-					1
11	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	102	1	901	3	N	-0-					1
*12	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	143	1	1013	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1178	N	976	-0-	-202	-0-	91	1	885	2	N	-0-					-0-
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1393	-0-	-256	-0-	153	1	1240	3	N	-0-					50
11	3000	N	3137	-0-	137	137	141	1	2995	3	N	1	1	1			50
							1	9									
*12	452	X	315	-0-	-137	-0-	39	1	275	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*01	372	X	335	-0-	-37	-0-	31	1	303	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	2	N	-0-					50
03	372	X	176	-0-	-196	-0-	19	1	156	2	N	1					51
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	80	1	298	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	4	-0-	-547	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	652	-0-	-1518	-0-	60	1	592	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	564	-0-	-1536	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
*12	1333	X	429	-0-	-904	-0-	53	1	376	2	N	-0-					-0-
*01	1333	X	566	-0-	-767	-0-	53	1	513	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2051	-0-	-1049	1882	435	1	1616	3	N	-0-					1
11	3000	N	5928	-0-	2928	4810	419	1	5508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4810	X	-0-	-0-	-4810	-0-					N	1	1	1			1
*01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	N	1					1
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	91	1	895	3	N	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	807	3	N	1					1
							1	9									
*12	1054	N	726	-0-	-328	-0-	90	1	636	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	992	N	838	-0-	-154	-0-	78	1	760	2	N	-0-					-0-
02	870	N	787	-0-	-83	-0-	77	1	710	2	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	92	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	93	1	815	3	N	1					1
							1	9									
*12	992	N	760	-0-	-232	-0-	94	1	666	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	992	N	877	-0-	-115	-0-	82	1	795	2	N	-0-					-0-
02	870	N	842	-0-	-28	-0-	83	1	759	2	N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-					2
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	N	-0-					2
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	1			2
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2278	3	N	-0-					-0-
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1453	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	49	1	181	3	N	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	47	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	819	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2284	3	N	-0-					-0-
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					1
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1140	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2951	N	1478	-0-	-1473	-0-	314	1	1164	3	N	-0-					9
11	3000	N	4379	-0-	1379	1379	300	1	4078	3	N	1	1	1			9
							1	9									
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					9
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2725	2	10	9	N	9					9
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1					10

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	537	1	1994	3	N	-0-					1
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	461	1	6199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	1	1			1
*01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	N	2					2
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

10	279	N	277	-0-	-2	-0-	34	1	243	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	448	-0-	-992	-0-	15	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	435	N	105	-0-	-330	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	105	1	1445	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	117	-0-	-318	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	251	1	1269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1479	N	336	-0-	-1143	-0-	335	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	259	1	2132	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1682	N	1126	-0-	-556	-0-	1125	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1654	-0-	-1446	719	202	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4658	-0-	1658	2377	184	1	4473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2377	X	-0-	-0-	-2377	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	N	1					1
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					2

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2374	-0-	-726	3486	504	1	1870	3	N	-0-					1
11	3000	N	7084	-0-	4084	7570	477	1	6606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	7570	X	-0-	-0-	-7570	-0-					N	1	1	1			1
*01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4505	2	2	9	N	2					2
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	9					112
							10	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					112
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	2	123	9	N	112					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	239	1	2343	3	N	-0-					1
11	3060	X	2294	-0-	-766	-0-	234	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	237	1	1680	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	220	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2309	-0-	-301	-0-	227	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	215	1	1754	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1938	-0-	-1162	893	411	1	1527	3	N	-0-					1
11	3000	N	5028	-0-	2028	2921	406	1	4621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2921	X	-0-	-0-	-2921	-0-					N	1	1	1			1
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2					2
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	N	-0-					1
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	305	1	8019	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	1			1
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	2	1			-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5197	2	2	9	N	2					2
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					3

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	3	N	-0-					33
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	29	1	256	3	N	-0-					33
*12	341	N	238	-0-	-103	-0-	29	1	209	2	N	-0-					33
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	33					-0-
							36	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	33					33
							36	9									
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	-0-					33

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	918	-0-	-136	-0-	195	1	723	3	N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	182	1	2596	3	N	-0-					-0-
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2697	N	1500	-0-	-1197	-0-	1499	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	331	1	3245	3	N	-0-					2
11	4380	X	3127	-0-	-1253	-0-	319	1	2807	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	4526	X	2557	-0-	-1969	-0-	316	1	2241	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4526	X	2930	-0-	-1596	-0-	273	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	2780	-0-	-845	-0-	273	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1821	-0-	-1744	-0-	199	1	1622	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	661	1	2454	3	N	-0-					1
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	642	1	9610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1			1
*01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	2	1			-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	N	2					2
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	3	N	-0-					10
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	3	N	-0-					10
*12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					10
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	1			10
02	1885	N	1451	-0-	-434	-0-	1450	2	1	9	N	1					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	184	-0-	-64	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	882	3	N	-0-					1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	1116	N	399	-0-	-717	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
*01	961	N	722	-0-	-239	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	411	1	4029	3	N	-0-					3
11	5250	X	2938	-0-	-2312	-0-	300	1	2637	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	5425	X	2962	-0-	-2463	-0-	366	1	2596	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	5425	X	3342	-0-	-2083	-0-	311	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	2936	-0-	-2052	-0-	288	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	1842	-0-	-2591	-0-	201	1	1641	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	67	1	723	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	458	1	1699	3	N	-0-					1
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	436	1	5589	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	1	1			1
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3857	X	3566	-0-	-291	-0-	3564	2	2	9	N	2					2
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1700	432	1	1603	3	N	-0-					1
11	3000	N	5955	-0-	2955	4655	415	1	5539	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4655	X	-0-	-0-	-4655	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3511	2	1	9	N	1					1
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	65	1	243	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					32
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	3	N	-0-					32
*12	186	N	140	-0-	-46	-0-	17	1	123	2	N	-0-					32
*01	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	2	N	-0-					32
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	32					-0-
							35	9									
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	32					32
							35	9									

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

10	899	N	749	-0-	-150	-0-	69	1	680	3	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	548	-0-	-227	-0-	68	1	480	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	59	1	545	2	N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

10	713	N	604	-0-	-109	-0-	128	1	476	3	N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
*12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	385	1	1431	3	N	-0-					1
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	364	1	4928	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3944	X	2846	-0-	-1098	-0-	2845	2	1	9	N	1					1
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

10	3100	N	2020	-0-	-1080	1871	429	1	1591	3	N	-0-					1
11	3000	N	5882	-0-	2882	4753	412	1	5469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	4753	X	-0-	-0-	-4753	-0-					N	1	1	1			1
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	2	1			-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					2
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	3	N	-0-					1
11	1710	N	967	-0-	-743	-0-	99	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1550	N	766	-0-	-784	-0-	95	1	671	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1209	N	872	-0-	-337	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-
02	928	N	827	-0-	-101	-0-	81	1	746	2	N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
11	450	N	260	-0-	-190	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	205	-0-	-136	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	694	-0-	-174	-0-	86	1	608	2	N	-0-					-0-
*01	899	N	879	-0-	-20	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	81	1	742	2	N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	392	1	2823	3	N	-0-					1
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	258	1	7553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1	1	1			1
*01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	4	4	1			1
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9848	2	2	9	N	2					3
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1					4

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1310	-0-	-357	-0-	278	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3347	-0-	347	347	259	1	3087	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1					1
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	60	1	589	3	N	-0-					-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	444	-0-	-238	-0-	55	1	389	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	528	-0-	-123	-0-	49	1	479	2	N	-0-					-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2661	N	1382	-0-	-1279	-0-	293	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4042	-0-	1042	1042	273	1	3768	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1042	X	-0-	-0-	-1042	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					1
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	97	1	2435	3	N	-0-					-0-
*12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	N	1505	-0-	-931	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	543	1	2018	3	N	-0-					1
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	547	1	7453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1	1	1			1
*01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1	2	1			-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4923	2	2	9	N	2					2
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1					3

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	73	1	715	3	N	40					162
							44	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	735	3	N	75	155	1			82
							83	9									
*12	961	N	665	-0-	-296	-0-	75	1	535	2	N	50	25	1			107
							55	9									
*01	837	N	824	-0-	-13	-0-	75	1	727	2	N	20	5	1			122
							22	9									
02	870	N	600	-0-	-270	-0-	56	1	516	2	N	25	17	1			130
							28	9									
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15	7	1			138
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	646	3	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	169	1	2194	3	N	-0-					-0-
*12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	1			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2776	N	1500	-0-	-1276	-0-	318	1	1182	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4257	-0-	1257	1257	308	1	3948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2436	X	2264	-0-	-172	-0-	2263	2	1	9	N	1					1
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	122	-0-	-64	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	213	1	789	3	N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	244	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	338	-0-	-68	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29884	X	27477	-0-	-2407	-0-	3350	1	24127	3	N	-0-					10
11	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	3247	1	92870	3	N	12	12	1			10
							13	9									
*12	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	6	9	1			7
*01	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	14	18	1			3
02	78068	X	63850	-0-	-14218	-0-	63830	2	20	9	N	18					21
03	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	5					26

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	348	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	336	1	4078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1					1
*01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	2494	-0-	-493	-0-	2492	2	2	9	N	2					2
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					2

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	142	-0-	-90	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	66	-0-	-282	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	N	-0-					-0-
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	835	-0-	-151	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-
02	957	N	901	-0-	-56	-0-	900	2	1	9	N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	84	1	824	3	N	12					132
							13	9									
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	83	1	732	3	N	10					142
							11	9									
*12	930	N	728	-0-	-202	-0-	85	1	603	2	N	36	27	1			151
							40	9									
*01	930	N	859	-0-	-71	-0-	77	1	754	2	N	25	7	1			169
							28	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	35	19	1			185
							39	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	545	2	N	41	9	1			217
							45	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	616	-0-	-376	-0-	76	1	540	2	N	-0-					-0-
*01	899	N	762	-0-	-137	-0-	71	1	691	2	N	-0-					-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	69	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	3	N	-0-					2
11	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	346	1	3039	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	343	1	2429	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	4092	X	3192	-0-	-900	-0-	297	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	2946	-0-	-882	-0-	289	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1688	-0-	-2280	-0-	184	1	1504	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-					-0-
11	600	N	296	-0-	-304	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	231	-0-	-141	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	N	-0-					1
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2015	N	572	-0-	-1443	-0-	71	1	501	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1302	N	682	-0-	-620	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1860	-0-	-25	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	18					183
							20	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	285	3	N	4					187
							4	9									
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	6					193
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					208
02	319	N	96	-0-	-223	-0-	81	2	15	9	N	14					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	3	N	-0-					-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	53	1	464	3	N	-0-					-0-
*12	558 N	460	-0-	-98	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
*01	558 N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	2	N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	3	N	-0-					1
11	2190 N	1179	-0-	-1011	-0-	120	1	1058	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1550 N	955	-0-	-595	-0-	118	1	837	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	104	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	1051	-0-	-80	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871 N	1551	-0-	-1320	-0-	329	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	4270	-0-	1270	1270	319	1	3950	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					1
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1					2

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	57	1	210	3	N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49290 X	46136	-0-	-3154	-0-	5625	1	40511	3	N	-0-					63
11	151229 X	151229	-0-	-0-	-0-	5445	1	145764	3	N	18	19	1			62
						20	9									
*12	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	-0-	49	1			13
*01	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	37	41	1			9
02	97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	97665	2	33	9	N	30					39
03	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	10					49

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	141	1	524	3	N	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	664	3	N	-0-					-0-
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-
02	783 N	196	-0-	-587	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	78	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	992 N	615	-0-	-377	-0-	76	1	539	2	N	-0-					-0-
*01	899 N	712	-0-	-187	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

10	3100 N	1523	-0-	-1577	829	186	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	5792	-0-	2792	3621	193	1	5598	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	3621 X	-0-	-0-	-3621	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1					1
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

10	682 N	434	-0-	-248	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	39	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	434 N	321	-0-	-113	-0-	40	1	281	2	N	-0-					-0-
*01	434 N	261	-0-	-173	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
02	377 N	173	-0-	-204	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

10	2765 N	1451	-0-	-1314	-0-	308	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	4233	-0-	1233	1233	289	1	3943	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1233 X	-0-	-0-	-1233	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					1
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

10	3100 N	1711	-0-	-1389	1933	209	1	1502	3	N	-0-					1
11	3000 N	3566	-0-	566	2499	128	1	3438	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	2	1	9	N	1					1
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

10	279 N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-					-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	103	1	1006	3	N	-0-					2
11	1170 N	993	-0-	-177	-0-	101	1	892	3	N	-0-					2
*12	1054 N	829	-0-	-225	-0-	102	1	726	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	90	1	873	2	N	-0-					2
02	957 N	800	-0-	-157	-0-	78	1	720	2	N	2					-0-
						2	9									
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	2					2
						2	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

10	3100 N	1900	-0-	-1200	2208	232	1	1668	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	6224	-0-	3224	5432	208	1	6015	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2					2
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	64	1	628	3	N	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	524	-0-	-189	-0-	65	1	459	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	55	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	51	1			56
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	31	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2				61
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2				63
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				63
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	1	1	9	N	1				64
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1				65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	578	-0-	-2264	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1587	-0-	-3652	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	627	-0-	-4274	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	632	-0-	-1253	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1	9	N	1	1	8			35
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					35
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	4119	2			N	-0-					35
01	5301	X	1370	-0-	-3931	-0-	1370	2			N	-0-					35
02	4959	X	686	-0-	-4273	-0-	686	2			N	-0-					35
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	696	N	118	-0-	-578	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1196	-0-	-3020	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	404	-0-	-3540	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3086	-0-	-1324	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1797	-0-	-4341	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	613	-0-	-5129	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1265	-0-	-2858	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	439	-0-	-3418	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4578	-0-	-1992	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	2655	-0-	-7110	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	776	-0-	-8359	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	435	N	125	-0-	-310	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4055	-0-	-1405	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	2306	-0-	-5754	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	603	-0-	-6937	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	828	-0-	-1931	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	257	-0-	-1019	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2516	-0-	-1264	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1448	-0-	-4070	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	504	-0-	-4658	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5247	-0-	-1053	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	2965	-0-	-6583	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	707	-0-	-8225	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2418	-0-	-1122	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	649	-0-	-4049	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3101	-0-	-2239	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1312	-0-	-4206	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	933	-0-	-3852	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

10	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	12151	-0-	-4289	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	6997	-0-	-17431	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	900	-0-	-21952	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

10	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	5555	-0-	-11557	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	744	-0-	-15264	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					26
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					68
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					68
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

10	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					32
11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					32
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

10	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					27
11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					27
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

10	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-
11	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					-0-
12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 14045 PERF. N/A

10	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2019 - P/A 10/30/19

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2019 - P/A 12/14/19

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

10	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-			41
11	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-			41
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-			15
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-			15
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					189
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					194
12	3100 N	3293	-0-	193	193	3243	2	50	9	N	45					239
01	3038 X	1075	-0-	-1963	-0-	1069	2	6	9	N	5					244
02	2842 X	252	-0-	-2590	-0-	252	2			N	-0-					244
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					244

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2	2	8			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			97
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

10	1240 N	863	-0-	-377	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	435 N	4	-0-	-431	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3219	2	10	9	N	9					35
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3267	2	11	9	N	10					45
12	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	3023	2	8	9	N	7					52
01	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	3260	2	9	9	N	8					60
02	3248 X	3186	-0-	-62	-0-	3157	2	29	9	N	26					86
*03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	2	23	9	N	21					107

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

10	DLQ G-10	95	-0-	95	290	95	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	85	-0-	85	375	85	3			Y	-0-					33
12	466 N	91	-0-	-375	-0-	91	3			Y	-0-					33
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	71	-0-	71	217	71	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	64	-0-	64	281	64	3			Y	-0-					27
12	349 X	68	-0-	-281	-0-	68	3			Y	-0-					27
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

10	DLQ G-10	666	-0-	666	2032	666	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10	594	-0-	594	2626	594	3			Y	-0-					51
12	2300 N	639	-0-	-1661	965	639	3			Y	-0-					51
01	1672 N	707	-0-	-965	-0-	707	3			Y	-0-					51
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

10	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2832	-0-	-609	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	1763	-0-	-1678	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*02	3016 X	2628	-0-	-388	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	790	-0-	-2434	-0-	790	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

10	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	Y	10	81	1			21
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	2	83	9	Y	75					96
12	6014 X	5951	-0-	-63	-0-	5877	2	74	9	Y	67	87	1			76
01	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6731	2	97	9	Y	88	87	1			77
*02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6449	2	48	9	Y	44	88	1			33
*03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7034	2	73	9	Y	66					99

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					205
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					205
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					205
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					205
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					205
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	147	3	29	9	N	26	173	1			58

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191250	X	37047	-0-	-154203	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
11	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
12	43524	X	35396	-0-	-8128	-0-	35396	3			N	-0-					-0-
01	43524	X	33807	-0-	-9717	-0-	33807	3			N	-0-					-0-
02	40716	X	27809	-0-	-12907	-0-	27809	3			N	-0-					-0-
03	37045	X	30120	-0-	-6925	-0-	30120	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3066	N	2960	-0-	-106	-0-	2954	2	6	9	N	5					31
11	3000	N	3095	-0-	95	95	3076	2	19	9	N	17					48
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2863	2	15	9	N	14					62
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	2	13	9	N	12					74
02	2929	X	2781	-0-	-148	-0-	2772	2	9	9	N	8					82
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3008	2	6	9	N	5					87

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					35
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3469	2	20	9	N	18					53
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3720	2	22	9	N	20					73
01	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3653	2	15	9	N	14					87
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3307	2	15	9	N	14					101
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	3603	2	13	9	N	12					113

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	841	N	775	-0-	-66	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1286	2	3	9	N	3					102
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1					103
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					105
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					105
02	1421	N	1320	-0-	-101	-0-	1320	2			N	-0-					105
03	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					105

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21930	X	3927	-0-	-18003	-0-	3927	3			Y	-0-					128
11	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3497	3			Y	-0-					128
12	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					128
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					128
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					128
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

10	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3842	2	12	9	Y	11	82	1			21
11	3840	X	3381	-0-	-459	-0-	3298	2	83	9	Y	75					96
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	2	75	9	Y	68	88	1			76
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8394	2	96	9	Y	87	86	1			77
*02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7252	2	50	9	Y	45	88	1			34
*03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7784	2	73	9	Y	66					100

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4405	2	17	9	N	15					103
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	2	26	9	N	24					127
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					144
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4424	2	13	9	N	12					156
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3					159
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	2	19	9	N	17					176

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					119
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					119
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					119
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					119
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	520	3	195	9	N	177					296
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					296

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					214
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					214
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					214
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					214
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			N	-0-					214
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	2476	-0-	-0-	-0-	686	1	1790	3	N	-0-					-0-
11	2310	2310	-0-	-0-	-0-	664	1	1646	3	N	-0-					-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	686	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	641	1	1759	3	N	-0-					-0-
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	686	1	1910	3	N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	24	2	132	9	Y	120	148	1			44
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	98	2	145	9	Y	132	76	1			100
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	152	1			53
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	181	2	138	9	Y	125	136	1			42
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	125	2	84	9	Y	76	68	1			50
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	165	2	77	9	Y	70	75	1			45

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					425
11	450 X	90	-0-	-360	-0-	90	2			Y	-0-					425
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					425
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					425
02	87 N	8	-0-	-79	-0-	7	2	1	9	Y	1	49	7	1	8	376
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					376

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					249
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					249
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					249
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					249
02	406	N	6	-0-	-400	-0-	6	2			Y	-0-					249
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5	5	8			249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					109
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					109
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					109
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					145
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					145
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					145
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					145
02	261	N	2	-0-	-259	-0-	2	2			Y	-0-	24	7			121
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					121

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	99	2	190	9	Y	173	220	1			56
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	273	2	209	9	Y	190	111	1			135
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	470	2	166	9	Y	151	219	1			67
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	327	2	208	9	Y	189	196	1			60
02	464	N	320	-0-	-144	-0-	200	2	120	9	Y	109	97	1			72
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	385	2	111	9	Y	101	108	1			65

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					15
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					15
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					15
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					15
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1710	2	44	9	Y	40	36	1			11
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1851	2	77	9	Y	70	69	1			12
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	964	2	83	9	Y	75	69	1			18
01	1767 N	282	-0-	-1485	-0-	282	2			Y	-0-					18
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2178	2	41	9	Y	37	38	1			17
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40					57

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					75
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

10	5006	S	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
11	4482	S	4482	-0-	-0-	-0-	30	1	4452	2	N	-0-			-0-
12	4929	S	4811	-0-	-118	-0-	29	1	4782	2	N	-0-			-0-
01	4960	S	3943	-0-	-1017	-0-	31	1	3912	2	N	-0-			-0-
02	4321	S	3837	-0-	-484	-0-	29	1	3808	2	N	-0-			-0-
03	4805	S	3780	-0-	-1025	-0-	31	1	3749	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	30	1	4572	2	N	-0-			-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	31	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	2	N	-0-			-0-
*03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4732	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	8874 S	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2				Y	-0-				-0-
11	8593 S	8593	-0-	-0-	-0-	30	1	8563	2		Y	-0-				-0-
12	8928 S	8773	-0-	-155	-0-	31	1	8742	2		Y	-0-				-0-
01	8866 S	7258	-0-	-1608	-0-	31	1	7227	2		Y	-0-				-0-
02	8294 S	8196	-0-	-98	-0-	29	1	8167	2		Y	-0-				-0-
03	8773 S	8714	-0-	-59	-0-	31	1	8683	2		Y	-0-				-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2667	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	31	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	29	1	3498	2	N	-0-					-0-
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			63

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	9579	X	9475	-0-	-104	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	9251	-0-	-19	-0-	30	1	9221	2	Y	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	31	1	9566	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8444	-0-	-1073	-0-	31	1	8413	2	Y	-0-					-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	29	1	9144	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8811	-0-	-458	-0-	31	1	8780	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	29	1	2629	2	N	-0-					-0-
*03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					64

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	1787	-0-	-8660	-0-	31	1	1710	2	Y	42	78	1			39
							46	9									
11	8880	X	3192	-0-	-5688	-0-	15	1	3127	2	Y	45	68	1			16
							50	9									
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16
01	2046	X	19	-0-	-2027	-0-	19	1			Y	-0-	16	1			-0-
02	3074	X	2779	-0-	-295	-0-	29	1	2674	2	Y	69					69
							76	9									
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	18	1	3265	2	Y	111	55	1			125
							122	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					103
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					204
11	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					204
12	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					204
01	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					204
02	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			N	-0-					204
*03	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12842	2	46	9	N	42					246

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					122
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					122
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					122
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					122
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					122
03	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3235	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

10	8370	X	6440	-0-	-1930	-0-	6406	3	34	9	Y	31					369
11	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	6223	3	22	9	Y	20					389
12	8091	X	6723	-0-	-1368	-0-	6705	3	18	9	Y	16					405
01	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	6645	3	10	9	Y	9					414
02	6119	X	5966	-0-	-153	-0-	5952	3	14	9	Y	13					427
03	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	6358	3	20	9	Y	18					445

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

10	6975	X	2560	-0-	-4415	-0-	2560	3			Y	-0-					86
11	6750	X	2153	-0-	-4597	-0-	2153	3			Y	-0-					86
12	5611	X	2061	-0-	-3550	-0-	2061	3			Y	-0-					86
01	3627	X	1725	-0-	-1902	-0-	1725	3			Y	-0-					86
02	2639	X	594	-0-	-2045	-0-	594	3			Y	-0-					86
03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			Y	-0-					86

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					76
11	1350	X	686	-0-	-664	-0-	686	3			Y	-0-					76
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					76
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2840	3	132	9	Y	120					196
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	160					356
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					358

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1542	3	53	9	N	48					75
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					76
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					76
*11	1350	N	757	-0-	-593	-0-	757	3			N	-0-					76
*12	1147	N	672	-0-	-475	-0-	672	3			N	-0-					76
*01	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					76
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	N	6	48	1	2	8	32
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					34

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4839	-0-	-1051	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4163	-0-	-1537	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4044	-0-	-480	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	3703	-0-	-1877	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	270	-0-	-1680	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	837	N	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5452	-0-	-1358	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5323	-0-	-1714	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3919	-0-	-3118	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4110	-0-	-2473	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	27397	2		N	-0-			-0-
11	42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2		N	-0-			-0-
12	33232 X	24649	-0-	-8583	-0-	24649	2		N	-0-			-0-
01	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	37953	2		N	-0-			-0-
02	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	31990	2		N	-0-			-0-
03	33232 X	29805	-0-	-3427	-0-	29805	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

10	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2		N	-0-			-0-
11	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18093	2		N	-0-			-0-
12	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2		N	-0-			-0-
01	16461 X	15691	-0-	-770	-0-	15691	2		N	-0-			-0-
02	15399 X	14606	-0-	-793	-0-	14606	2		N	-0-			-0-
03	16461 X	12878	-0-	-3583	-0-	12878	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	48949	X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	3			N	-0-					-0-
12	40038	X	40038	-0-	-0-	-0-	40038	3			N	-0-					-0-
01	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-	34037	3			N	-0-					-0-
02	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	32331	3			N	-0-					-0-
*03	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	184	1	28671	3	N	4					170
							4	9									
11	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	28	1	27750	3	N	-0-					170
12	29353	X	29353	-0-	-0-	-0-	1	1	29352	3	N	-0-					170
01	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	29032	3			N	-0-					170
02	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26159	3			N	-0-					170
*03	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	3			N	-0-					170

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

10	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	2982	3	109	9	Y	99	109	0			16
11	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2784	3	96	9	Y	87	82	0			21
12	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	40	52	0			9
01	2898 R	2898	-0-	-0-	-0-	2821	3	77	9	Y	70	67	0			12
*02	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2542	3	89	9	Y	81	78	0			15
03	DLQ G-10	2976	-0-	2976	2976	2902	3	74	9	Y	67	68	0			14

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

10	4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	2190	2	41	9	Y	37	40	0			3
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	57	54	0			3
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	152	139	0			16
01	5115 X	3111	-0-	-2004	-0-	2928	2	183	9	Y	166	169	0			13
02	4785 X	2433	-0-	-2352	-0-	2323	2	110	9	Y	100	108	0			5
*03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2419	2	141	9	Y	128	124	0			9

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2090	2	11	9	N	10		67
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	N	11		78
12	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2004	2	21	9	N	19		97
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2010	2	17	9	N	15		112
02	1972 N	1550	-0-	-422	-0-	1539	2	11	9	N	10		122
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	N	6		128

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

10	651 N	570	-0-	-81	-0-	566	3	4	9	N	4		136
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-		136
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-		136
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-		136
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		136
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-		136

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	5	8			149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	1	8			204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	2	8			235

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

10	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	3	2	9	N	2					196
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					200
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5	175	1			30
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					42
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	3	11	9	N	10					52
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	555	3	3	9	N	3					55

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					156
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	3	74	1			85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	79	1			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					78
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*03	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

10	3100 #	2387	-0-	-713	-0-	2348	2	39	9	Y	35	90	1			29
11	3210 #	2455	-0-	-755	-0-	2401	2	54	9	Y	49	28	1			50
12	3317 #	2217	-0-	-1100	-0-	2174	2	43	9	Y	39	44	1			45
01	3317 #	1138	-0-	-2179	-0-	1049	2	89	9	Y	81	48	1			78
02	2639 #	768	-0-	-1871	-0-	695	2	73	9	Y	66	60	1			84
03	2542 #	2129	-0-	-413	-0-	2031	2	98	9	Y	89	151	1			22

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3533	-0-	-962	-0-	116	1	3417	3	N	-0-					216
11	4350	X	2380	-0-	-1970	-0-	300	1	2080	3	N	-0-					216
12	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	3			N	-0-					216
01	3782	X	2340	-0-	-1442	-0-	367	1	1556	3	N	-0-					216
							417	4									
02	3538	X	3133	-0-	-405	-0-	558	1	1554	3	N	-0-					216
							1021	4									
03	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	396	1	1851	3	N	-0-					216
							203	4									

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	34	1	998	3	N	-0-					170
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	88	1	607	3	N	-0-					170
12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	3			N	-0-					170
01	1023	N	683	-0-	-340	-0-	107	1	454	3	N	-0-					170
							122	4									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	454	3	N	-0-					170
							298	4									
03	868	N	715	-0-	-153	-0-	116	1	540	3	N	-0-					170
							59	4									

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

10	13005	X	5334	-0-	-7671	-0-	176	1	5158	3	N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	453	1	3139	3	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	553	1	2349	3	N	-0-					-0-
							630	4									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	842	1	2345	3	N	-0-					-0-
							1541	4									
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	598	1	2794	3	N	-0-					-0-
							307	4									

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
6 POUNDER NW WELL #: 24 RRCID -> 288542 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850

12	0		49103	-0-	49103	49103	49103	2			N	-0-					-0-
*01	0		54488	-0-	54488	103591	54488	2			N	-0-					-0-
*02	0		19478	-0-	19478	123069	19478	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	39154	-0-	39154	162223	36349	2	2805	9	N	2550	2428	1			122

SAND HILLS (CLEAR FORK) //CONT.// 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

10	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	17782	3	369	9	Y	335	317	0			29
11	DLQ G-10	18288	-0-	18288	18288	17301	3	644	4	Y	312	319	0			22
						343	9									
12	DLQ G-10	18774	-0-	18774	37062	18388	3	386	9	Y	351	338	0			35
01	DLQ G-10	18696	-0-	18696	55758	18279	3	417	9	Y	379	381	0			33
*02	DLQ G-10	18420	-0-	18420	74178	17132	3	983	4	Y	277	292	0			18
						305	9									
*03	89069 X	14891	-0-	-74178	-0-	14623	3	268	9	Y	244	247	0			15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 #	30	-0-	-63 B	-63	1	1	25	3	Y	2	11	1			10
						2	4	2	9							
11	90 #	61	-0-	-29 B	-92	1	1	60	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	93 #	148	-0-	55 B	-37	1	1	132	3	Y	14	4	1			10
						15	9									
01	110 R	147	-0-	37 B	-0-	1	1	115	3	Y	28	25	1			13
						31	9									
*02	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	73	3	Y	13	18	1			8
						20	4	14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	120	3	2	4	Y	16	13	1			11
						18	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-258					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-318					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-380					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-442					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -136																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	445 R	445	-0-	-0- B	-0-	400	3	25	4	Y	18	19	1			5
						20	9									
11	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	265	3	4	9	Y	4	7	1			2
12	434 #	357	-0-	-77 B	-77	357	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	434 #	309	-0-	-125 B	-202	309	3			Y	-0-					-0-
02	406 #	232	-0-	-174 B	-376	182	3	50	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																
03	341 #	326	-0-	-15 B	-391	320	3	6	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

10	589 #	573	-0-	-16 B	-553	573	3			N	-0-					-0-
11	600 #	601	-0-	1 B	-552	601	3			N	-0-					-0-
12	620 #	213	-0-	-407 B	-959	213	3			N	-0-					-0-
01	620 #	474	-0-	-146 B	-1105	474	3			N	-0-					-0-
02	580 #	612	-0-	32 B	-1073	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -579 CANCELLED UNDERAGE -> -494																
03	620 #	675	-0-	55 B	-524	675	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

10	868 #	818	-0-	-50 B	-1058	818	3			N	-0-					-0-
11	930 #	828	-0-	-102 B	-1160	828	3			N	-0-					-0-
12	961 #	230	-0-	-731 B	-1891	230	3			N	-0-					-0-
01	961 #	609	-0-	-352 B	-2243	609	3			N	-0-					-0-
02	841 #	763	-0-	-78 B	-2321	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1313 CANCELLED UNDERAGE -> -1008																
03	868 #	817	-0-	-51 B	-1364	817	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

10	775 #	756	-0-	-19 B	-385	756	3			N	-0-					-0-
11	750 #	730	-0-	-20 B	-405	730	3			N	-0-					-0-
12	775 #	320	-0-	-455 B	-860	320	3			N	-0-					-0-
01	775 #	610	-0-	-165 B	-1025	610	3			N	-0-					-0-
02	725 #	713	-0-	-12 B	-1037	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -671 CANCELLED UNDERAGE -> -366																
03	744 #	749	-0-	5 B	-666	749	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

10	837 #	851	-0-	14 B	-243	851	3			N	-0-					-0-
11	810 #	819	-0-	9 B	-234	819	3			N	-0-					-0-
12	837 #	470	-0-	-367 B	-601	470	3			N	-0-					-0-
01	837 #	888	-0-	51 B	-550	888	3			N	-0-					-0-
02	783 #	911	-0-	128 B	-422	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -367 CANCELLED UNDERAGE -> -55																
03	837 #	959	-0-	122 B	-245	959	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	31 #	31	-0-	-0- B	-2	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	32	-0-	2 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*02	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	27	3	7	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	30	-0-	-1 B	-1	29	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 R	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3145 R	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	1725 R	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	2822 R	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	3232 R	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3300 R	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

10	31 #	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20 B	-107	10	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	9	-0-	-22 B	-129	9	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	5	-0-	-26 B	-155	5	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	4	-0-	-25 B	-180	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121 CANCELLED UNDERAGE -> -59																
03	14 #	5	-0-	-9 B	-130	4	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

10	775 #	74	-0-	-701 B	-1855	51	3	3	4	Y	18	16	1			5
						20	9									
11	420 #	114	-0-	-306 B	-2161	92	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	434 #	313	-0-	-121 B	-2282	304	3	9	9	Y	8	13	1			6
01	434 #	345	-0-	-89 B	-2371	345	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	232 #	114	-0-	-118 B	-2489	89	3	25	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1834 CANCELLED UNDERAGE -> -655																
03 DLQ G-10		198	-0-	198 B	-1636	187	3	3	4	Y	7	4	1			3
						8	9									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

10	31 #	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

10	2418 #	2645	-0-	227 B	-589	2645	3			N	-0-					-0-
11	2340 #	2749	-0-	409 B	-180	2749	3			N	-0-					-0-
12	2418 #	1086	-0-	-1332 B	-1512	1086	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	2302	-0-	-116 B	-1628	2302	3			N	-0-					-0-
02	2262 #	2752	-0-	490 B	-1138	2752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1138																
03	2418 #	3016	-0-	598 B	-540	3016	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	343	-0-	2	B	-110	343	3			N	-0-				-0-
11	330 #	333	-0-	3	B	-107	333	3			N	-0-				-0-
12	341 #	138	-0-	-203	B	-310	138	3			N	-0-				-0-
01	341 #	294	-0-	-47	B	-357	294	3			N	-0-				-0-
02	319 #	361	-0-	42	B	-315	361	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-254	CANCELLED UNDERAGE ->			-61									
03	341 #	349	-0-	8	B	-246	349	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

10	186 #	136	-0-	-50	B	-278	128	3	8	4	Y	-0-				-0-
11	210 #	82	-0-	-128	B	-406	82	3			Y	-0-				-0-
12	217 #	233	-0-	16	B	-390	233	3			Y	-0-				-0-
01	217 #	432	-0-	215	B	-175	432	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	110	-0-	-64	B	-239	86	3	24	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-239													
03	248 #	43	-0-	-205	B	-444	42	3	1	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1023 #	1012	-0-	-11	B	-577	1012	3			N	-0-				-0-
11	990 #	1013	-0-	23	B	-554	1013	3			N	-0-				-0-
12	1023 #	447	-0-	-576	B	-1130	447	3			N	-0-				-0-
01	1023 #	873	-0-	-150	B	-1280	873	3			N	-0-				-0-
02	957 #	967	-0-	10	B	-1270	967	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-737	CANCELLED UNDERAGE ->			-533									
03	1023 #	1007	-0-	-16	B	-753	1007	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

10	31 #	20	-0-	-11	B	-11	19	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3	B	-14	27	3			Y	-0-				-0-
12	82 R	96	-0-	14	B	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	28	-0-	-1	B	-1	22	3	6	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1													
*03	41 R	42	-0-	1	B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

10	31 #	18	-0-	-13	B	-46	17	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	B	-57	19	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	51	-0-	20	B	-37	51	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	40	-0-	9	B	-28	40	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	14	-0-	-15	B	-43	11	3	3	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43													
03	31 #	20	-0-	-11	B	-54	19	3	1	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-90	9	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-99	23	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	10	-0-	-19 B	-118	8	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-27									
03	31 #	20	-0-	-11 B	-102	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

10	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	60	3	N	2					17
						4	4	2	9							
11	60 #	56	-0-	-4 B	-4	1	1	54	3	N	1	12	1			6
						1	9									
12	280 R	284	-0-	4 B	-0-	2	1	282	3	N	-0-					6
01	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	2	1	244	3	N	-0-	6	1			-0-
*02	149 R	149	-0-	-0- B	-0-	2	1	112	3	N	4					4
						31	4	4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*03	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	249	3	4	4	N	5					9
						6	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

10	620 #	692	-0-	72 B	-669	692	3			N	-0-					-0-
11	750 #	692	-0-	-58 B	-727	692	3			N	-0-					-0-
12	775 #	242	-0-	-533 B	-1260	242	3			N	-0-					-0-
01	775 #	555	-0-	-220 B	-1480	555	3			N	-0-					-0-
02	696 #	669	-0-	-27 B	-1507	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838	CANCELLED UNDERAGE ->		-669									
03	713 #	701	-0-	-12 B	-850	701	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

10	713 #	679	-0-	-34 B	-535	679	3			N	-0-					-0-
11	690 #	665	-0-	-25 B	-560	665	3			N	-0-					-0-
12	713 #	223	-0-	-490 B	-1050	223	3			N	-0-					-0-
01	713 #	577	-0-	-136 B	-1186	577	3			N	-0-					-0-
02	667 #	666	-0-	-1 B	-1187	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-686	CANCELLED UNDERAGE ->		-501									
03	682 #	732	-0-	50 B	-636	732	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

10	31 #	22	-0-	-9 B	-49	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	28	-0-	-2 B	-51	28	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	36	-0-	5 B	-46	36	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3 B	-49	28	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	23	-0-	-6 B	-55	18	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-27									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-31	27	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	146	-0-	-71 B	-189	146	3			N	-0-					-0-
11	210 #	176	-0-	-34 B	-223	176	3			N	-0-					-0-
12	186 #	149	-0-	-37 B	-260	149	3			N	-0-					-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-260	186	3			N	-0-					-0-
02	174 #	157	-0-	-17 B	-277	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-205	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									
03	186 #	182	-0-	-4 B	-209	182	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	150	-0-	-191 B	-251	118	3	7	4	Y	23	16	1			7
						25	9									
11	330 #	156	-0-	-174 B	-425	109	3	47	9	Y	43	26	1			24
12	341 #	405	-0-	64 B	-361	396	3	9	9	Y	8	26	1			6
01	341 #	385	-0-	44 B	-317	383	3	2	9	Y	2	7	1			1
02	261 #	194	-0-	-67 B	-384	141	3	39	4	Y	13	7	1			7
						14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-384												
03	372 #	268	-0-	-104 B	-488	214	3	4	4	Y	45	32	1			20
						50	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1												
*03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	433 R	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	341 #	191	-0-	-150 B	-150	191	3			N	-0-					-0-
01	341 #	362	-0-	21 B	-129	362	3			N	-0-					-0-
02	319 #	413	-0-	94 B	-35	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35												
*03	436 R	471	-0-	35 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1												
*03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	288	-0-	9 B	-328	288	3			N	-0-					-0-
11	300 #	296	-0-	-4 B	-332	296	3			N	-0-					-0-
12	310 #	88	-0-	-222 B	-554	88	3			N	-0-					-0-
01	310 #	228	-0-	-82 B	-636	228	3			N	-0-					-0-
02	290 #	265	-0-	-25 B	-661	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-333	CANCELLED UNDERAGE ->		-328									
03	310 #	283	-0-	-27 B	-360	283	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	42	3	3	4	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	147	R	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*02	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	82	3	23	4	Y	5	2	1			3
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	155	R	155	-0-	-0- B	-0-	2	3	1	4	Y	138	81	1			60
							152	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	202	-0-	-139 B	-595	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	330	#	169	-0-	-161 B	-756	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	481	-0-	140 B	-616	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	464	-0-	123 B	-493	4	1	452	3	Y	7					7
							8	9									
02	319	#	212	-0-	-107 B	-600	3	1	157	3	Y	7					14
							44	4	8	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -193																	
03	496	#	268	-0-	-228 B	-635	241	3	4	4	Y	21					35
							23	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20 B	-107	10	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21 B	-128	10	3			N	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20 B	-148	11	3			N	-0-					-0-
02	29	#	8	-0-	-21 B	-169	6	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -59																	
03	14	#	11	-0-	-3 B	-113	10	3	1	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	#	-0-	-0-	-8 B	-403					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-433					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-464					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-495					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11 B	-506					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -111 CANCELLED UNDERAGE -> -395																	
03	0	#	17	-0-	17 B	-94	17	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-			-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1														
*03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

10	279 #	111	-0-	-168 B	-327	2	1	102	3	Y	-0-			10
						7	4							
11	270 #	70	-0-	-200 B	-527	2	1	62	3	Y	5	9	1	6
						6	9							
12	279 #	306	-0-	27 B	-500	2	1	293	3	Y	10			16
						11	9							
01	248 #	294	-0-	46 B	-454	2	1	283	3	Y	8	4	1	20
						9	9							
02	232 #	153	-0-	-79 B	-533	2	1	112	3	Y	7			27
						31	4	8	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -46														
03	155 #	210	-0-	55 B	-432	200	3	4	4	Y	5			32
						6	9							

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-			-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1														
*03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	45	-0-	-17 B	-22	1	1	27	3	N	14	11	1			22
							2	4	15	9							
11	60	#	47	-0-	-13 B	-35	1	1	27	3	N	17	23	1			16
							19	9									
12	62	#	82	-0-	20 B	-15	1	1	57	3	N	22	22	1			16
							24	9									
01	74	R	89	-0-	15 B	-0-	1	1	57	3	N	28	31	1			13
							31	9									
*02	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	3	N	23	22	1			14
							8	4	25	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	69	3	1	4	N	25	22	1			17
							28	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

10	961	#	1317	-0-	356 B	-17	1238	3	79	4	Y	-0-					-0-
11	930	#	644	-0-	-286 B	-303	644	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	897	-0-	-64 B	-367	893	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	961	#	566	-0-	-395 B	-762	541	3	25	9	Y	23	13	1			13
02	899	#	342	-0-	-557 B	-1319	250	3	69	4	Y	21	22	1			12
							23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1319																	
03	465	#	646	-0-	181 B	-1138	607	3	11	4	Y	25	26	1			11
							28	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43																	
03	31	#	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

10	31	#	4	-0-	-27 B	-481	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21 B	-502	9	3			Y	-0-					-0-
12	72	R	574	-0-	502 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	237	R	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19 B	-19	8	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19																	
03	31	#	20	-0-	-11 B	-30	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-289					Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-319					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-228									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	18	-0-	-509	B	-1955	17	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	120 #	19	-0-	-101	B	-2056	19	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	51	-0-	20	B	-2036	51	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	40	-0-	9	B	-2027	40	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	14	-0-	-15	B	-2042	11	3	3	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1110		CANCELLED UNDERAGE ->	-932									
03	31 #	20	-0-	-11	B	-1121	19	3	1	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674 R	680	-0-	6	B	-0-	639	3	41	4	Y	-0-				-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			Y	-0-				-0-
12	673 R	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			Y	-0-				-0-
01	620 #	619	-0-	-1	B	-1	619	3			Y	-0-				-0-
*02	665 R	666	-0-	1	B	-0-	521	3	145	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	620 #	532	-0-	-88	B	-88	523	3	9	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	4	-0-	-27	B	-352	3	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	30 #	9	-0-	-21	B	-373	9	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	30	-0-	-1	B	-374	30	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	B	-382	23	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	10	-0-	-19	B	-401	8	3	2	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-310									
03	31 #	20	-0-	-11	B	-102	19	3	1	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	37	-0-	-242	B	-1560	35	3	2	4	Y	-0-				-0-
11	270 #	92	-0-	-178	B	-1738	92	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	304	-0-	25	B	-1713	304	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	494	-0-	215	B	-1498	494	3			Y	-0-				-0-
02	145 #	217	-0-	72	B	-1426	170	3	47	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527		CANCELLED UNDERAGE ->	-899									
03	310 #	380	-0-	70	B	-457	373	3	7	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																
*03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

10	1563 R	1563	-0-	-0- B	-0-	1470	3	93	4	Y	-0-					-0-
11	1618 R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
01	1547 R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
*02	1658 R	1658	-0-	-0- B	-0-	1283	3	357	4	Y	16	7	1			9
						18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 #	1300	-0-	-250 B	-250	1272	3	22	4	Y	5	12	1			2
						6	9									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

10	155 #	89	-0-	-66 B	-748	84	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	150 #	54	-0-	-96 B	-844	54	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	57	-0-	-98 B	-942	57	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1057	40	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	14	-0-	-102 B	-1159	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -501 CANCELLED UNDERAGE -> -658																
03	62 #	20	-0-	-42 B	-543	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-90	9	3			N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30	3			N	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-99	23	3			N	-0-					-0-
02	29 #	10	-0-	-19 B	-118	8	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-102	19	3	1	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	31 #	12	-0-	-19 B	-2163	10	3	1	4	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	30 #	36	-0-	6 B	-2157	24	3	12	9	Y	11	5	1			6
12	31 #	379	-0-	348 B	-1809	358	3	21	9	Y	19	11	1			14
01	31 #	345	-0-	314 B	-1495	314	3	31	9	Y	28	26	1			16
02	29 #	262	-0-	233 B	-1262	187	3	52	4	Y	21	25	1			12
						23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -1243																
*03	476 R	495	-0-	19 B	-0-	486	3	9	4	Y	-0-	12	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

10	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	883	3	56	4	Y	-0-	1	1			-0-
11	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1			2
01	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	150	3	42	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	215	3	4	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 #	448	-0-	-203	B	-421	421	3	27	4	Y	-0-			-0-
11	780 #	406	-0-	-374	B	-795	406	3			Y	-0-			-0-
12	806 #	1029	-0-	223	B	-572	1029	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	651	-0-	-155	B	-727	651	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	194	-0-	-357	B	-1084	152	3	42	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1084															
03	620 #	295	-0-	-325	B	-1409	290	3	5	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

10	62 #	54	-0-	-8	B	-94	51	3	3	4	Y	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	B	-123	31	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	36	-0-	-26	B	-149	36	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46	B	-195	16	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	5	-0-	-53	B	-248	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -86															
03	62 #	7	-0-	-55	B	-217	6	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

10	837 #	832	-0-	-5	B	-889	832	3			N	-0-			-0-
11	870 #	823	-0-	-47	B	-936	823	3			N	-0-			-0-
12	899 #	188	-0-	-711	B	-1647	188	3			N	-0-			-0-
01	899 #	539	-0-	-360	B	-2007	539	3			N	-0-			-0-
02	841 #	744	-0-	-97	B	-2104	744	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1220 CANCELLED UNDERAGE -> -884															
03	837 #	823	-0-	-14	B	-1234	823	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

10	186 #	153	-0-	-33	B	-75	144	3	9	4	Y	-0-			-0-
11	210 #	162	-0-	-48	B	-123	162	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	292	-0-	75	B	-48	292	3			Y	-0-			-0-
01	283 R	331	-0-	48	B	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
*02	359 R	359	-0-	-0-	B	-0-	281	3	78	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	291 R	291	-0-	-0-	B	-0-	286	3	5	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

10	62 #	20	-0-	-42	B	-97	19	3	1	4	N	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	B	-130	27	3			N	-0-			-0-
12	62 #	96	-0-	34	B	-96	96	3			N	-0-			-0-
01	62 #	62	-0-	-0-	B	-96	62	3			N	-0-			-0-
02	58 #	28	-0-	-30	B	-126	22	3	6	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -21															
03	62 #	42	-0-	-20	B	-125	41	3	1	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	18	-0-	-13 B	-48	17	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-59	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-39	51	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-30	40	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-45	11	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-1							
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

10	713 #	666	-0-	-47 B	-509	666	3			N	-0-			-0-
11	720 #	693	-0-	-27 B	-536	693	3			N	-0-			-0-
12	744 #	381	-0-	-363 B	-899	381	3			N	-0-			-0-
01	744 #	625	-0-	-119 B	-1018	625	3			N	-0-			-0-
02	667 #	691	-0-	24 B	-994	691	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-407							
03	713 #	745	-0-	32 B	-555	745	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

10	558 #	471	-0-	-87 B	-990	443	3	28	4	N	-0-			-0-
11	600 #	285	-0-	-315 B	-1305	285	3			N	-0-			-0-
12	775 #	772	-0-	-3 B	-1308	772	3			N	-0-			-0-
01	775 #	631	-0-	-144 B	-1452	631	3			N	-0-			-0-
02	725 #	217	-0-	-508 B	-1960	170	3	47	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1075	CANCELLED UNDERAGE ->		-885							
03	775 #	304	-0-	-471 B	-1546	299	3	5	4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

10	31 #	18	-0-	-13 B	-846	17	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-857	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-837	51	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-828	40	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15 B	-843	11	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-799							
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	775 #	706	-0-	-69 B	-661	706	3			N	-0-			-0-
11	780 #	720	-0-	-60 B	-721	720	3			N	-0-			-0-
12	806 #	124	-0-	-682 B	-1403	124	3			N	-0-			-0-
01	806 #	573	-0-	-233 B	-1636	573	3			N	-0-			-0-
02	696 #	727	-0-	31 B	-1605	727	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1062	CANCELLED UNDERAGE ->		-543							
03	744 #	803	-0-	59 B	-1003	803	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

10	527 #	513	-0-	-14 B	-589	513	3			N	-0-			-0-
11	570 #	527	-0-	-43 B	-632	527	3			N	-0-			-0-
12	589 #	121	-0-	-468 B	-1100	121	3			N	-0-			-0-
01	589 #	349	-0-	-240 B	-1340	349	3			N	-0-			-0-
02	551 #	448	-0-	-103 B	-1443	448	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-868	CANCELLED UNDERAGE ->		-575							
03	558 #	583	-0-	25 B	-843	583	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

10	310 #	232	-0-	-78	B	-312	232	3			N	-0-				-0-
11	300 #	246	-0-	-54	B	-366	246	3			N	-0-				-0-
12	279 #	115	-0-	-164	B	-530	115	3			N	-0-				-0-
01	279 #	223	-0-	-56	B	-586	223	3			N	-0-				-0-
02	232 #	255	-0-	23	B	-563	255	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -399 CANCELLED UNDERAGE -> -164																
03	248 #	265	-0-	17	B	-382	265	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

10	31 #	58	-0-	27	B	-241	53	3	3	4	Y	2	2	1		1
							2	9								
11	30 #	33	-0-	3	B	-238	33	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	31 #	65	-0-	34	B	-204	65	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	39	-0-	8	B	-196	39	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	21	-0-	-8	B	-204	16	3	5	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -196																
03	DLQ G-10	45	-0-	45	B	37	44	3	1	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

10	1085 #	1032	-0-	-53	B	-619	1032	3			N	-0-				-0-
11	1110 #	1029	-0-	-81	B	-700	1029	3			N	-0-				-0-
12	1147 #	444	-0-	-703	B	-1403	444	3			N	-0-				-0-
01	1147 #	721	-0-	-426	B	-1829	721	3			N	-0-				-0-
02	1015 #	961	-0-	-54	B	-1883	961	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1325 CANCELLED UNDERAGE -> -558																
03	1054 #	1095	-0-	41	B	-1284	1095	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	31 #	14	-0-	-17	B	-87	13	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	30 #	10	-0-	-20	B	-107	10	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	10	-0-	-21	B	-128	10	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	3	-0-	-28	B	-156	3	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	4	-0-	-25	B	-181	3	3	1	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -59																
03	14 #	5	-0-	-9	B	-131	4	3	1	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	9	-0-	-22 B	-110	9	3		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14 B	-124	16	3		N	-0-			-0-
12	14 #	15	-0-	1 B	-123	15	3		N	-0-			-0-
01	12 #	16	-0-	4 B	-119	16	3		N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7 B	-126	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -61													
03	31 #	31	-0-	-0- B	-65	31	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 #	947	-0-	-45 B	-794	947	3		N	-0-			-0-
11	990 #	976	-0-	-14 B	-808	976	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	360	-0-	-663 B	-1471	360	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	775	-0-	-248 B	-1719	775	3		N	-0-			-0-
02	957 #	945	-0-	-12 B	-1731	945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -995 CANCELLED UNDERAGE -> -736													
03	1023 #	1009	-0-	-14 B	-1009	1009	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 #	949	-0-	81 B	-1812	949	3		N	-0-			-0-
11	990 #	964	-0-	-26 B	-1838	964	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	309	-0-	-714 B	-2552	309	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	753	-0-	-270 B	-2822	753	3		N	-0-			-0-
02	957 #	902	-0-	-55 B	-2877	902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -1812													
03	992 #	1011	-0-	19 B	-1046	1011	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -100													
*03	18 R	26	-0-	8 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 #	420	-0-	-76 B	-76	420	3		Y	-0-			24
11	480 #	370	-0-	-110 B	-186	370	3		Y	-0-			24
12	496 #	346	-0-	-150 B	-336	346	3		Y	-0-			24
01	496 #	451	-0-	-45 B	-381	451	3		Y	-0-			24
02	464 #	421	-0-	-43 B	-424	421	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -424													
03	DLQ G-10	492	-0-	492 B	68	492	3		Y	-0-			24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 #	436	-0-	95	B	-769	436	3		Y	-0-			54
11	330 #	475	-0-	145	B	-624	475	3		Y	-0-			54
12	341 #	525	-0-	184	B	-440	525	3		Y	-0-			54
01	434 #	443	-0-	9	B	-431	443	3		Y	-0-			54
02	435 #	411	-0-	-24	B	-455	411	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39		CANCELLED UNDERAGE ->		-416						
03	DLQ G-10	392	-0-	392	B	353	392	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

10	1860 #	2296	-0-	436	B	-2825	2296	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	2070	-0-	360	B	-2465	2070	3		N	-0-			-0-
12	1891 #	2041	-0-	150	B	-2315	2041	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	2135	-0-	-66	B	-2381	2135	3		N	-0-			-0-
*02	2059 #	1648	-0-	-411	B	-2792	1648	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-539		CANCELLED UNDERAGE ->		-2253						
03	2201 #	1732	-0-	-469	B	-1008	1732	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

10	434 #	420	-0-	-14	B	-14	420	3		Y	-0-			-0-
11	420 #	371	-0-	-49	B	-63	371	3		Y	-0-			-0-
12	434 #	381	-0-	-53	B	-116	381	3		Y	-0-			-0-
01	434 #	394	-0-	-40	B	-156	394	3		Y	-0-			-0-
*02	406 #	355	-0-	-51	B	-207	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-207										
03	DLQ G-10	337	-0-	337	B	130	337	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

10	589 #	640	-0-	51	B	-671	640	3		N	-0-			-0-
11	570 #	549	-0-	-21	B	-692	549	3		N	-0-			-0-
12	682 #	646	-0-	-36	B	-728	646	3		N	-0-			-0-
01	682 #	677	-0-	-5	B	-733	677	3		N	-0-			-0-
*02	638 #	455	-0-	-183	B	-916	455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245		CANCELLED UNDERAGE ->		-671						
03	651 #	544	-0-	-107	B	-352	544	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

10	1054 #	1020	-0-	-34	B	-902	1020	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	942	-0-	-78	B	-980	942	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1127	-0-	11	B	-969	1127	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1155	-0-	39	B	-930	1155	3		N	-0-			-0-
*02	1044 #	688	-0-	-356	B	-1286	688	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -468 CANCELLED UNDERAGE -> -818														
03	1116 #	793	-0-	-323	B	-791	793	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

10	372 #	426	-0-	54	B	-600	426	3		N	-0-			-0-
11	360 #	366	-0-	6	B	-594	366	3		N	-0-			-0-
12	465 #	422	-0-	-43	B	-637	422	3		N	-0-			-0-
01	465 #	456	-0-	-9	B	-646	456	3		N	-0-			-0-
*02	435 #	297	-0-	-138	B	-784	297	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -190 CANCELLED UNDERAGE -> -594														
03	434 #	345	-0-	-89	B	-279	345	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

10	310 #	294	-0-	-16	B	-28	294	3		N	-0-			-0-
11	300 #	281	-0-	-19	B	-47	281	3		N	-0-			-0-
12	310 #	293	-0-	-17	B	-64	293	3		N	-0-			-0-
01	310 #	293	-0-	-17	B	-81	293	3		N	-0-			-0-
*02	290 #	322	-0-	32	B	-49	322	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49														
*03	311 R	360	-0-	49	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

10	1302 #	1367	-0-	65	B	-2424	1367	3		Y	-0-			-0-
11	1290 #	1185	-0-	-105	B	-2529	1185	3		Y	-0-			-0-
12	1333 #	989	-0-	-344	B	-2873	989	3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	963	-0-	-370	B	-3243	963	3		Y	-0-			-0-
*02	1247 #	1149	-0-	-98	B	-3341	1149	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1628 CANCELLED UNDERAGE -> -1713														
03	DLQ G-10	1067	-0-	1067	B	-561	1067	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	961 #	893	-0-	-68	B	-1962	893	3		Y	-0-			-0-
11	900 #	825	-0-	-75	B	-2037	825	3		Y	-0-			-0-
12	961 #	883	-0-	-78	B	-2115	883	3		Y	-0-			-0-
01	961 #	1320	-0-	359	B	-1756	1320	3		Y	-0-			-0-
*02	899 #	824	-0-	-75	B	-1831	824	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -1485														
03	DLQ G-10	998	-0-	998	B	652	998	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 #	1521	-0-	-29 B	-367	1521	3			N	-0-					-0-
11	1500 #	1472	-0-	-28 B	-395	1472	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1493	-0-	-57 B	-452	1493	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1467	-0-	-83 B	-535	1467	3			N	-0-					-0-
*02	1450 #	1293	-0-	-157 B	-692	1293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-369	CANCELLED UNDERAGE ->		-323									
03	1519 #	1431	-0-	-88 B	-457	1431	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	57	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	50	3	2	4	Y	13	13	0			1
						14	9									
12	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	58	3	19	9	Y	17	16	0			2
01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	54	3	18	9	Y	16	17	0			1
*02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	37	3	3	4	Y	13	13	0			1
						14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03 DLQ G-10		70	-0-	70 B	70	52	3	18	9	Y	16	16	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 #	1187	-0-	257 B	-211	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	900 #	993	-0-	93 B	-118	990	3	3	9	N	3	2	0			1
12	930 #	847	-0-	-83 B	-201	845	3	2	9	N	2	2	0			1
01	930 #	757	-0-	-173 B	-374	756	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*02	870 #	932	-0-	62 B	-312	931	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312												
03	930 #	959	-0-	29 B	-283	959	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	172	-0-	-14 B	-77	172	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	166	-0-	-14 B	-91	166	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	175	-0-	-11 B	-102	175	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	185	-0-	-1 B	-103	185	3			Y	-0-					-0-
*02	174 #	161	-0-	-13 B	-116	161	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-46									
03 DLQ G-10		178	-0-	178 B	108	178	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	319	-0-	40 B	-320	319	3			N	-0-					-0-
11	240 #	297	-0-	57 B	-263	297	3			N	-0-					-0-
12	341 #	312	-0-	-29 B	-292	312	3			N	-0-					-0-
01	341 #	296	-0-	-45 B	-337	296	3			N	-0-					-0-
*02	319 #	235	-0-	-84 B	-421	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-263									
03	310 #	273	-0-	-37 B	-195	273	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 #	890	-0-	-40 B	-59	890	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	866	-0-	-34 B	-93	866	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	895	-0-	-35 B	-128	895	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	897	-0-	-33 B	-161	897	3			Y	-0-					-0-
*02	870 #	719	-0-	-151 B	-312	719	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293	CANCELLED UNDERAGE ->		-19									
03 DLQ G-10		825	-0-	825 B	532	825	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	889	-0-	-134 B	-134	889	3			Y	-0-					-0-
11	1140 #	648	-0-	-492 B	-626	648	3			Y	-0-					-0-
12	1178 #	613	-0-	-565 B	-1191	613	3			Y	-0-					-0-
01	1178 #	561	-0-	-617 B	-1808	561	3			Y	-0-					-0-
*02	841 #	621	-0-	-220 B	-2028	621	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2028																
03	DLQ G-10	608	-0-	608 B	-1420	608	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	743	-0-	30 B	-45	711	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	690 #	715	-0-	25 B	-20	679	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	726 R	746	-0-	20 B	-0-	704	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	718	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	667 #	566	-0-	-101 B	-101	533	3	33	9	Y	30	30	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -101																
03	DLQ G-10	750	-0-	750 B	649	710	3	40	9	Y	36	36	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	1007	-0-	170 B	-329	981	3	26	9	N	24	24	0			1
11	810 #	884	-0-	74 B	-255	860	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899 #	956	-0-	57 B	-198	949	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	899 #	1004	-0-	105 B	-93	1004	3			N	-0-					-0-
*02	841 #	750	-0-	-91 B	-184	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -93																
03	899 #	771	-0-	-128 B	-219	771	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 #	1356	-0-	54 B	-2271	1356	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	1188	-0-	-42 B	-2313	1188	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1479	-0-	-71 B	-2384	1479	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1709	-0-	159 B	-2225	1709	3			N	-0-					-0-
*02	1450 #	1005	-0-	-445 B	-2670	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -2038																
03	1488 #	1145	-0-	-343 B	-975	1145	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 #	2398	-0-	11 B	-1481	2398	3			N	-0-					-0-
11	2250 #	2138	-0-	-112 B	-1593	2138	3			N	-0-					-0-
12	2387 #	2456	-0-	69 B	-1524	2456	3			N	-0-					-0-
01	2387 #	2638	-0-	251 B	-1273	2638	3			N	-0-					-0-
*02	2233 #	1963	-0-	-270 B	-1543	1963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-410	CANCELLED UNDERAGE ->		-1133										
03	2418 #	2037	-0-	-381 B	-791	2037	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

10	2325 #	2315	-0-	-10 B	-5712	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2250 #	1802	-0-	-448 B	-6160	1802	3			Y	-0-					-0-
12	2325 #	1658	-0-	-667 B	-6827	1658	3			Y	-0-					-0-
01	2325 #	1438	-0-	-887 B	-7714	1438	3			Y	-0-					-0-
*02	2175 #	2283	-0-	108 B	-7606	2283	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2821	CANCELLED UNDERAGE ->		-4785										
03	DLQ G-10	2332	-0-	2332 B	-489	2332	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

10	403 #	550	-0-	147 B	-1110	245	3	305	9	Y	277	305	0			45
11	390 #	461	-0-	71 B	-1039	189	3	272	9	Y	247	233	0			59
12	403 #	602	-0-	199 B	-840	259	3	343	9	Y	312	300	0			71
01	403 #	842	-0-	439 B	-401	409	3	433	9	Y	394	395	0			70
*02	443 R	844	-0-	401 B	-0-	364	3	480	9	Y	436	425	0			81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	938	-0-	938 B	938	420	3	518	9	Y	471	453	0			99

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	403 #	361	-0-	-42 B	-1373	361	3			N	-0-					-0-
11	360 #	385	-0-	25 B	-1348	385	3			N	-0-					-0-
12	341 #	471	-0-	130 B	-1218	471	3			N	-0-					-0-
01	372 #	610	-0-	238 B	-980	610	3			N	-0-					-0-
*02	377 #	341	-0-	-36 B	-1016	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-733										
03	465 #	375	-0-	-90 B	-373	375	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	837 #	893	-0-	56 B	-548	867	3	26	9	N	24	24	0			1
11	780 #	805	-0-	25 B	-523	781	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899 #	861	-0-	-38 B	-561	854	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	899 #	866	-0-	-33 B	-594	866	3			N	-0-					-0-
*02	841 #	691	-0-	-150 B	-744	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-221	CANCELLED UNDERAGE ->		-523										
03	899 #	713	-0-	-186 B	-407	713	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	1109	-0-	-38	B	-1443	1109	3			N	-0-				-0-
11	1050 #	1007	-0-	-43	B	-1486	1007	3			N	-0-				-0-
12	1085 #	2136	-0-	1051	B	-435	2136	3			N	-0-				-0-
01	1910 R	2345	-0-	435	B	-0-	2345	3			N	-0-				-0-
*02	1926 R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 #	1852	-0-	-225	B	-225	1852	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	388	-0-	16	B	-105	362	3	26	9	Y	24	24	0		1
11	360 #	399	-0-	39	B	-66	375	3	24	9	Y	22	22	0		1
12	389 R	455	-0-	66	B	-0-	432	3	23	9	Y	21	21	0		1
01	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	451	3	24	9	Y	22	22	0		1
*02	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	366	3	20	9	Y	18	18	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	357	-0-	357	B	357	329	3	28	9	Y	25	25	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	302	-0-	-8	B	-767	302	3			N	-0-				-0-
11	300 #	270	-0-	-30	B	-797	270	3			N	-0-				-0-
12	310 #	294	-0-	-16	B	-813	294	3			N	-0-				-0-
01	310 #	321	-0-	11	B	-802	321	3			N	-0-				-0-
*02	290 #	211	-0-	-79	B	-881	211	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -708																
03	310 #	312	-0-	2	B	-171	312	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	713 #	776	-0-	63	B	-786	776	3		N	-0-			-0-
11	690 #	659	-0-	-31	B	-817	659	3		N	-0-			-0-
12	806 #	866	-0-	60	B	-757	866	3		N	-0-			-0-
01	806 #	909	-0-	103	B	-654	909	3		N	-0-			-0-
*02	754 #	609	-0-	-145	B	-799	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -623														
03	806 #	689	-0-	-117	B	-293	689	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

10	775 #	858	-0-	83	B	-1336	858	3		N	-0-			-0-
11	750 #	760	-0-	10	B	-1326	760	3		N	-0-			-0-
12	899 #	822	-0-	-77	B	-1403	822	3		N	-0-			-0-
01	899 #	986	-0-	87	B	-1316	986	3		N	-0-			-0-
*02	841 #	697	-0-	-144	B	-1460	697	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -1201														
03	868 #	654	-0-	-214	B	-473	654	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

10	279 #	310	-0-	31	B	-237	310	3		N	-0-			-0-
11	270 #	294	-0-	24	B	-213	294	3		N	-0-			-0-
12	279 #	306	-0-	27	B	-186	306	3		N	-0-			-0-
01	279 #	361	-0-	82	B	-104	361	3		N	-0-			-0-
*02	261 #	136	-0-	-125	B	-229	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -104														
03	279 #	234	-0-	-45	B	-170	234	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 #	986	-0-	87 B	-1295	986	3		N	-0-			-0-
11	870 #	835	-0-	-35 B	-1330	835	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1048	-0-	-68 B	-1398	1048	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1101	-0-	-15 B	-1413	1101	3		N	-0-			-0-
*02	1044 #	643	-0-	-401 B	-1814	643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-519	CANCELLED UNDERAGE ->		-1295							
03	1054 #	793	-0-	-261 B	-780	793	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3060							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

10	527 #	516	-0-	-11 B	-790	516	3		N	-0-			-0-
11	480 #	544	-0-	64 B	-726	544	3		N	-0-			-0-
12	496 #	629	-0-	133 B	-593	629	3		N	-0-			-0-
01	527 #	656	-0-	129 B	-464	656	3		N	-0-			-0-
*02	522 #	509	-0-	-13 B	-477	509	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-352							
03	589 #	577	-0-	-12 B	-137	577	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2205 R	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	1978 R	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	2462 R	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*02	1571 R	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1898 R	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

10	496 #	524	-0-	28	B	-354	524	3			N	-0-					-0-
11	480 #	467	-0-	-13	B	-367	467	3			N	-0-					-0-
12	558 #	534	-0-	-24	B	-391	534	3			N	-0-					-0-
01	558 #	551	-0-	-7	B	-398	551	3			N	-0-					-0-
*02	522 #	397	-0-	-125	B	-523	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169 CANCELLED UNDERAGE -> -354																	
03	527 #	476	-0-	-51	B	-220	476	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

10	434 #	402	-0-	-32	B	-216	402	3			N	-0-					-0-
11	420 #	375	-0-	-45	B	-261	375	3			N	-0-					-0-
12	403 #	600	-0-	197	B	-64	600	3			N	-0-					-0-
01	419 R	483	-0-	64	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	498 R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	589 R	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

10	31 #	369	-0-	338	B	-819	358	3	11	9	Y	10	11	0			2
11	30 #	344	-0-	314	B	-505	335	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	31 #	404	-0-	373	B	-132	396	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	308 R	440	-0-	132	B	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	0			1
*02	635 R	635	-0-	-0-	B	-0-	632	3	3	9	Y	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	878	-0-	878	B	878	871	3	7	9	Y	6	6	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8422 R	2828	-0-	-5594 B	-0-	2816	3	12	9	Y	11	14	0			2
11	2820 #	869	-0-	-1951 B	-1951	860	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	2914 #	634	-0-	-2280 B	-4231	634	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	2821 #	695	-0-	-2126 B	-6357	693	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	2639 #	636	-0-	-2003 B	-8360	636	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8360																
03	DLQ G-10	706	-0-	706 B	-7654	706	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364 #	1267	-0-	-97 B	-317	1190	3	77	9	Y	70	71	0			2
11	1290 #	1269	-0-	-21 B	-338	1196	3	73	9	Y	66	66	0			2
12	1364 #	1285	-0-	-79 B	-417	1215	3	70	9	Y	64	64	0			2
01	1364 #	1381	-0-	17 B	-400	1306	3	75	9	Y	68	67	0			3
*02	1276 #	1172	-0-	-104 B	-504	1113	3	59	9	Y	54	55	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -301 CANCELLED UNDERAGE -> -203																
03	DLQ G-10	1369	-0-	1369 B	1068	1288	3	81	9	Y	74	74	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	1168	-0-	21 B	-59	1065	3	103	9	Y	94	94	0			3
11	1110 #	1101	-0-	-9 B	-68	1003	3	98	9	Y	89	89	0			3
12	1178 #	1190	-0-	12 B	-56	1095	3	95	9	Y	86	86	0			3
01	1178 #	1180	-0-	2 B	-54	1081	3	99	9	Y	90	89	0			4
*02	1102 #	961	-0-	-141 B	-195	883	3	78	9	Y	71	73	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -45																
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056 B	906	947	3	109	9	Y	99	98	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713 R	1713	-0-	-0- B	-0-	1700	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	1538 R	1538	-0-	-0- B	-0-	1502	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	1573 R	1573	-0-	-0- B	-0-	1547	3	26	9	Y	24	7	0	16	1	1
01	1444 R	1444	-0-	-0- B	-0-	1401	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1290	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379 B	1379	1379	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 #	1025	-0-	-184 B	-1205	1003	3	22	9	N	20	22	0			3
11	1170 #	756	-0-	-414 B	-1619	736	3	20	9	N	18	17	0			4
12	1209 #	646	-0-	-563 B	-2182	628	3	18	9	N	16	16	0			4
01	1085 #	229	-0-	-856 B	-3038	214	3	15	9	N	14	15	0			3
*02	957 #	240	-0-	-717 B	-3755	204	3	17	4	N	17	17	0			3
						19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2844 CANCELLED UNDERAGE -> -911																
03	1023 #	290	-0-	-733 B	-3577	268	3	22	9	N	20	19	0			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	254	-0-	99 B	-372	254	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	166	-0-	16 B	-356	166	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	243	-0-	88 B	-268	243	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	274	-0-	119 B	-149	274	3			Y	-0-					-0-
*02	145 #	285	-0-	140 B	-9	285	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9																
03	DLQ G-10	192	-0-	192 B	192	192	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	868	-0-	-62 B	-1717	868	3		N	-0-			-0-
11	840 #	788	-0-	-52 B	-1769	788	3		N	-0-			-0-
12	899 #	895	-0-	-4 B	-1773	895	3		N	-0-			-0-
01	899 #	916	-0-	17 B	-1756	916	3		N	-0-			-0-
*02	841 #	863	-0-	22 B	-1734	863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-1407							
03	899 #	1110	-0-	211 B	-116	1110	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

10	806 #	858	-0-	52 B	-811	858	3		N	-0-			-0-
11	780 #	764	-0-	-16 B	-827	764	3		N	-0-			-0-
12	868 #	862	-0-	-6 B	-833	862	3		N	-0-			-0-
01	868 #	979	-0-	111 B	-722	979	3		N	-0-			-0-
*02	812 #	595	-0-	-217 B	-939	595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-652							
03	868 #	796	-0-	-72 B	-359	796	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

10	1395 #	1780	-0-	385 B	-3242	1780	3		N	-0-			-0-
11	1350 #	1566	-0-	216 B	-3026	1566	3		N	-0-			-0-
12	1891 #	1984	-0-	93 B	-2933	1984	3		N	-0-			-0-
01	1891 #	2251	-0-	360 B	-2573	2251	3		N	-0-			-0-
*02	1769 #	1589	-0-	-180 B	-2753	1589	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-253	CANCELLED UNDERAGE ->		-2500							
03	1953 #	1161	-0-	-792 B	-1045	1161	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

10	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-24	7	3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-55				N	-0-			-0-
*02	29 #	3	-0-	-26 B	-81	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81										
03	31 #	16	-0-	-15 B	-96	16	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

10	1519 #	1922	-0-	403 B	-2907	1922	3		N	-0-			-0-
11	1470 #	1610	-0-	140 B	-2767	1610	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1949	-0-	-4 B	-2771	1949	3		N	-0-			-0-
01	1953 #	2142	-0-	189 B	-2582	2142	3		N	-0-			-0-
*02	1827 #	1429	-0-	-398 B	-2980	1429	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-402	CANCELLED UNDERAGE ->		-2578							
03	1953 #	1110	-0-	-843 B	-1245	1110	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	963	-0-	126 B	-1184	963	3			N	-0-					-0-
11	810 #	802	-0-	-8 B	-1192	802	3			N	-0-					-0-
12	837 #	1001	-0-	164 B	-1028	1001	3			N	-0-					-0-
01	961 #	1089	-0-	128 B	-900	1089	3			N	-0-					-0-
*02	899 #	678	-0-	-221 B	-1121	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-750										
03	992 #	763	-0-	-229 B	-600	763	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	724	-0-	11 B	-253	724	3			N	-0-					-0-
11	660 #	645	-0-	-15 B	-268	645	3			N	-0-					-0-
12	713 #	699	-0-	-14 B	-282	699	3			N	-0-					-0-
01	713 #	750	-0-	37 B	-245	750	3			N	-0-					-0-
*02	667 #	498	-0-	-169 B	-414	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-216										
03	713 #	692	-0-	-21 B	-219	692	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	444	-0-	-52 B	-412	444	3			N	-0-					-0-
11	450 #	408	-0-	-42 B	-454	408	3			N	-0-					-0-
12	465 #	407	-0-	-58 B	-512	407	3			N	-0-					-0-
01	434 #	412	-0-	-22 B	-534	412	3			N	-0-					-0-
*02	406 #	375	-0-	-31 B	-565	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-287										
03	434 #	391	-0-	-43 B	-321	391	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 #	793	-0-	-13 B	-1226	761	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	780 #	729	-0-	-51 B	-1277	693	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	806 #	697	-0-	-109 B	-1386	655	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	806 #	675	-0-	-131 B	-1517	632	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	754 #	608	-0-	-146 B	-1663	575	3	33	9	Y	30	30	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-471	CANCELLED UNDERAGE ->		-1192										
03	DLQ G-10	597	-0-	597 B	126	557	3	40	9	Y	36	36	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 #	1627	-0-	139	B	-2094	1627	3		N	-0-			-0-
11	1440 #	1431	-0-	-9	B	-2103	1431	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	1564	-0-	-172	B	-2275	1564	3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1818	-0-	82	B	-2193	1818	3		N	-0-			-0-
*02	1624 #	1088	-0-	-536	B	-2729	1088	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -757 CANCELLED UNDERAGE -> -1972														
03	1612 #	1294	-0-	-318	B	-1075	1294	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 #	1755	-0-	19	B	-1458	1755	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1546	-0-	-104	B	-1562	1546	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1768	-0-	-61	B	-1623	1768	3		N	-0-			-0-
01	1829 #	2065	-0-	236	B	-1387	2065	3		N	-0-			-0-
*02	1711 #	1266	-0-	-445	B	-1832	1266	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -1191														
03	1767 #	1550	-0-	-217	B	-858	1550	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -474														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	212	-0-	-129	B	-1212	187	3	25	9	Y	23	24	0		1
11	240 #	191	-0-	-49	B	-1261	162	3	5	4	Y	22	22	0		1
							24	9								
12	217 #	218	-0-	1	B	-1260	190	3	28	9	Y	25	24	0		2
01	217 #	229	-0-	12	B	-1248	203	3	26	9	Y	24	24	0		2
*02	203 #	180	-0-	-23	B	-1271	149	3	9	4	Y	20	20	0		2
							22	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -319 CANCELLED UNDERAGE -> -952																
03	DLQ G-10	193	-0-	193	B	-126	170	3	23	9	Y	21	22	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

10	1953 #	2067	-0-	114	B	-1861	2052	3	15	9	Y	14	13	0		1
11	1890 #	1771	-0-	-119	B	-1980	1757	3	14	9	Y	13	13	0		1
12	2201 #	2037	-0-	-164	B	-2144	2020	3	17	9	Y	15	15	0		1
01	2201 #	2195	-0-	-6	B	-2150	2176	3	19	9	Y	17	17	0		1
*02	2059 #	1209	-0-	-850	B	-3000	1198	3	11	9	Y	10	10	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1139 CANCELLED UNDERAGE -> -1861																
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	B	582	1703	3	18	9	Y	16	16	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

10	1643 #	1571	-0-	-72	B	-344	1548	3	23	9	Y	21	21	0		1
11	1590 #	1395	-0-	-195	B	-539	1395	3			Y	-0-	1	0		-0-
12	1643 #	1481	-0-	-162	B	-701	1481	3			Y	-0-				-0-
01	1643 #	1472	-0-	-171	B	-872	1472	3			Y	-0-				-0-
*02	1537 #	1214	-0-	-323	B	-1195	1214	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -923 CANCELLED UNDERAGE -> -272																
03	DLQ G-10	1414	-0-	1414	B	491	1414	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 #	769	-0-	-130	B	-925	737	3	32	9	N	29	29	0			1
11	840 #	807	-0-	-33	B	-958	771	3	36	9	N	33	34	0			-0-
12	837 #	712	-0-	-125	B	-1083	670	3	42	9	N	38	11	0	26	1	1
01	775 #	960	-0-	185	B	-898	917	3	43	9	N	39	39	1			1
*02	783 #	880	-0-	97	B	-801	847	3	33	9	N	30	30	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-452		CANCELLED UNDERAGE ->	-349										
03	837 #	965	-0-	128	B	-324	925	3	40	9	N	36	36	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

10	2542 #	2761	-0-	219	B	-3433	2761	3			N	-0-					-0-
11	2460 #	2411	-0-	-49	B	-3482	2411	3			N	-0-					-0-
12	2883 #	2725	-0-	-158	B	-3640	2725	3			N	-0-					-0-
01	2883 #	3092	-0-	209	B	-3431	3092	3			N	-0-					-0-
*02	2697 #	2240	-0-	-457	B	-3888	2240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-664		CANCELLED UNDERAGE ->	-3224										
03	2759 #	1968	-0-	-791	B	-1455	1968	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

10	837 #	806	-0-	-31	B	-31	774	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	810 #	764	-0-	-46	B	-77	728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	837 #	782	-0-	-55	B	-132	762	3	20	9	Y	18	5	0	13	1	-0-
01	837 #	780	-0-	-57	B	-189	758	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*02	783 #	692	-0-	-91	B	-280	675	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-280													
03	DLQ G-10	784	-0-	784	B	504	764	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

10	1519 #	1529	-0-	10	B	-470	1399	3	130	9	Y	118	118	0			4
11	1470 #	1451	-0-	-19	B	-489	1329	3	122	9	Y	111	111	0			4
12	1519 #	1505	-0-	-14	B	-503	1388	3	117	9	Y	106	107	0			3
01	1519 #	1493	-0-	-26	B	-529	1369	3	124	9	Y	113	111	0			5
*02	1421 #	1248	-0-	-173	B	-702	1150	3	98	9	Y	89	91	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232		CANCELLED UNDERAGE ->	-470										
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	B	1214	1310	3	136	9	Y	124	123	0			4

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

10	1519 #	2361	-0-	842	B	-770	2339	3	22	9	Y	20	22	0			3
11	1503 R	2273	-0-	770	B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	17	0			4
12	2235 R	2235	-0-	-0-	B	-0-	2212	3	23	9	Y	21	20	0			5
01	3830 R	3830	-0-	-0-	B	-0-	3807	3	23	9	Y	21	22	0			4
*02	1421 #	324	-0-	-1097	B	-1097	290	3	34	9	Y	31	29	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1097					Y	33	32	0			7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	1370	-0-	1029 B	-4397	1338	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	330	#	1320	-0-	990 B	-3407	1249	3	35	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	341	#	1445	-0-	1104 B	-2303	1403	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	341	#	2242	-0-	1901 B	-402	2168	3	74	9	Y	67	67	1			1
*02	1678	R	2080	-0-	402 B	-0-	1807	3	200	4	Y	66	66	1			1
							73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	2087	-0-	2087 B	2087	2008	3	79	9	Y	72	71	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	R	1203	-0-	-0- B	-0-	1171	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	1159	R	1159	-0-	-0- B	-0-	1093	3	30	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	1050	R	1050	-0-	-0- B	-0-	1008	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	1170	R	1170	-0-	-0- B	-0-	1127	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	993	R	993	-0-	-0- B	-0-	862	3	95	4	Y	33	33	1			1
							36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	999	-0-	999 B	999	959	3	40	9	Y	36	36	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	509	-0-	416 B	-415	477	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	90	#	484	-0-	394 B	-21	448	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	500	R	521	-0-	21 B	-0-	479	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	672	R	672	-0-	-0- B	-0-	629	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	662	3	61	4	Y	33	33	1			1
							36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	816	-0-	816 B	816	776	3	40	9	Y	36	36	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	279	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	260	3	7	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	240	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	268	3	43	9	Y	39	39	1			1
*02	270	R	270	-0-	-0- B	-0-	211	3	23	4	Y	33	33	1			1
							36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	360	-0-	360 B	360	320	3	40	9	Y	36	36	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	1189	-0-	73 B	-1381	1188	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1080	#	977	-0-	-103 B	-1484	968	3	9	9	N	8	7	0			1
12	1333	#	1197	-0-	-136 B	-1620	1182	3	15	9	N	14	14	0			1
01	1333	#	1339	-0-	6 B	-1614	1320	3	19	9	N	17	17	0			1
*02	1247	#	864	-0-	-383 B	-1997	853	3	11	9	N	10	10	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1375																	
03	1209	#	1070	-0-	-139 B	-761	1052	3	18	9	N	16	16	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736 #	1851	-0-	115 B	-4019	1834	3	17	9	N	15	14	0			3
11	1590 #	1648	-0-	58 B	-3961	1628	3	20	9	N	18	19	0			2
12	1736 #	1844	-0-	108 B	-3853	1823	3	21	9	N	19	18	0			3
01	1860 #	2337	-0-	477 B	-3376	2315	3	22	9	N	20	21	0			2
*02	1740 #	1566	-0-	-174 B	-3550	1559	3	7	9	N	6	7	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-555	CANCELLED UNDERAGE ->		-2995										
03	1860 #	1337	-0-	-523 B	-1078	1337	3			N	-0-	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

10	3720 #	4736	-0-	1016 B	-969	4736	3			N	-0-					-0-
11	3600 #	4256	-0-	656 B	-313	4256	3			N	-0-					-0-
12	3720 #	3679	-0-	-41 B	-354	3679	3			N	-0-					-0-
01	3720 #	2904	-0-	-816 B	-1170	2904	3			N	-0-					-0-
*02	3480 #	3912	-0-	432 B	-738	3912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-738													
03	3720 #	3722	-0-	2 B	-736	3722	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

10	2263 #	1280	-0-	-983 B	-983	1207	3	73	4	Y	-0-					-0-
11	2190 #	1371	-0-	-819 B	-1802	1124	3	247	4	Y	-0-					-0-
12	2263 #	1142	-0-	-1121 B	-2923	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1643 #	1291	-0-	-352 B	-3275	623	3	668	4	Y	-0-					-0-
*02	1537 #	1423	-0-	-114 B	-3389	1423	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3389													
03	DLQ G-10	1931	-0-	1931 B	-1458	1931	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

10	372 #	353	-0-	-19 B	-381	331	3	22	9	N	20	22	0			3
11	360 #	339	-0-	-21 B	-402	319	3	20	9	N	18	17	0			4
12	403 #	442	-0-	39 B	-363	429	3	13	9	N	12	13	0			3
01	403 #	471	-0-	68 B	-295	468	3	3	9	N	3	5	0			1
*02	377 #	350	-0-	-27 B	-322	347	3	3	9	N	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-67	CANCELLED UNDERAGE ->		-255										
03	434 #	385	-0-	-49 B	-116	382	3	3	9	N	3	3	0			1

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

10	155 #	407	-0-	252 B	-604	407	3			N	-0-					-0-
11	150 #	381	-0-	231 B	-373	381	3			N	-0-					-0-
12	279 #	322	-0-	43 B	-330	322	3			N	-0-					-0-
01	403 #	201	-0-	-202 B	-532	201	3			N	-0-					-0-
02	377 #	153	-0-	-224 B	-756	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-426	CANCELLED UNDERAGE ->		-330										
03	403 #	230	-0-	-173 B	-599	230	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -354												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	651 #	609	-0-	-42 B	-490	609	3	Y	-0-			-0-
11	630 #	575	-0-	-55 B	-545	575	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	605	-0-	16 B	-529	605	3	Y	-0-			-0-
01	620 #	592	-0-	-28 B	-557	592	3	Y	-0-			-0-
02	580 #	467	-0-	-113 B	-670	467	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299 CANCELLED UNDERAGE -> -371												
03	DLQ G-10	622	-0-	622 B	323	622	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	1674 #	1397	-0-	-277 B	-1567	1397	3	Y	-0-			-0-
11	1620 #	1271	-0-	-349 B	-1916	1271	3	Y	-0-			-0-
12	1426 #	1278	-0-	-148 B	-2064	1278	3	Y	-0-			-0-
01	1395 #	1297	-0-	-98 B	-2162	1297	3	Y	-0-			-0-
02	1305 #	892	-0-	-413 B	-2575	892	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -935												
03	DLQ G-10	1370	-0-	1370 B	-270	1370	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	496 #	483	-0-	-13 B	-444	483	3	N	-0-			-0-
11	480 #	418	-0-	-62 B	-506	418	3	N	-0-			-0-
12	496 #	415	-0-	-81 B	-587	415	3	N	-0-			-0-
01	496 #	431	-0-	-65 B	-652	431	3	N	-0-			-0-
02	464 #	292	-0-	-172 B	-824	292	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -398												
03	496 #	451	-0-	-45 B	-471	451	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 #	527	-0-	-0- B	-201	527	3			Y	-0-			18
11	510 #	462	-0-	-48 B	-249	462	3			Y	-0-			18
12	527 #	481	-0-	-46 B	-295	481	3			Y	-0-			18
01	527 #	477	-0-	-50 B	-345	477	3			Y	-0-			18
02	493 #	331	-0-	-162 B	-507	331	3			Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314	CANCELLED UNDERAGE ->	-193								
03	DLQ G-10	505	-0-	505 B	191	505	3			Y	-0-			18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

10	403 #	374	-0-	-29 B	-186	374	2			N	-0-			-0-
11	360 #	362	-0-	2 B	-184	362	2			N	-0-			-0-
12	372 #	381	-0-	9 B	-175	381	2			N	-0-			-0-
01	372 #	383	-0-	11 B	-164	383	2			N	-0-			-0-
02	348 #	357	-0-	9 B	-155	357	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->	-92								
03	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-435					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	527 #	499	-0-	-28 B	-63	499	3			Y	-0-			15
11	510 #	509	-0-	-1 B	-64	509	3			Y	-0-			15
12	527 #	586	-0-	59 B	-5	586	3			Y	-0-			15
01	557 R	562	-0-	5 B	-0-	562	3			Y	-0-			15
02	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DLQ G-10	570	-0-	570 B	570	570	3			Y	-0-			15

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-			1
11	870 #	866	-0-	-4 B	-4	866	3			Y	-0-			1
12	899 #	813	-0-	-86 B	-90	812	3	1	9	Y	1			2
01	899 #	895	-0-	-4 B	-94	895	3			Y	-0-			2
02	885 R	979	-0-	94 B	-0-	978	3	1	9	Y	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DLQ G-10	1036	-0-	1036 B	1036	1018	3	18	9	Y	16			19

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	403 #	337	-0-	-66 B	-110	337	3			Y	-0-			3
11	360 #	318	-0-	-42 B	-152	318	3			Y	-0-			3
12	372 #	323	-0-	-49 B	-201	323	3			Y	-0-			3
01	372 #	322	-0-	-50 B	-251	322	3			Y	-0-			3
02	348 #	375	-0-	27 B	-224	375	3			Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-224										
03	DLQ G-10	521	-0-	521 B	297	521	3			Y	-0-			3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

10	961 #	931	-0-	-30 B	-30	931	3			Y	-0-			1
11	870 #	785	-0-	-85 B	-115	785	3			Y	-0-			1
12	1085 #	720	-0-	-365 B	-480	719	3	1	9	Y	1			2
01	1085 #	895	-0-	-190 B	-670	895	3			Y	-0-			2
02	1015 #	922	-0-	-93 B	-763	921	3	1	9	Y	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-763										
03	DLQ G-10	873	-0-	873 B	110	873	3			Y	-0-			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	113	-0-	113 B	30	113	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103 B	133	103	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111 B	244	111	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112 B	356	112	3		Y	-0-			-0-
02	455 R	99	-0-	-356 B	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 #	118	-0-	-6 B	-6	118	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	DLQ G-10	68	-0-	68 B	68	68	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	62	-0-	62 B	130	62	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	66	-0-	66 B	196	66	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67 B	263	67	3		Y	-0-			-0-
02	325 R	62	-0-	-263 B	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

10	DLQ G-10	158	-0-	158 B	68	158	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144 B	212	144	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	155	-0-	155 B	367	155	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157 B	524	157	3		Y	-0-			-0-
02	670 R	146	-0-	-524 B	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	165 R	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10	DLQ G-10	893	-0-	893 B	-735	893	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468 B	-267	468	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	351	-0-	351 B	84	351	3		Y	-0-			-0-
01	106 R	22	-0-	-84 B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	1537 #	19	-0-	-1518 B	-1518	19	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1518													
03	899 #	24	-0-	-875 B	-2393	24	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

10	DLQ G-10	1212	-0-	1212 B	-1678	1212	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	624	-0-	624 B	-1054	624	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327 B	-727	327	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	129	-0-	129 B	-598	129	3		Y	-0-			-0-
02	1450 #	262	-0-	-1188 B	-1786	262	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -598													
03	1209 #	77	-0-	-1132 B	-2320	77	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	270	-0-	270 B	-73	270	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310 B	237	310	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39 B	276	39	3		Y	-0-			-0-
01	298 R	22	-0-	-276 B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	464 #	18	-0-	-446 B	-446	18	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -446													
03	310 #	24	-0-	-286 B	-732	24	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

10	DLQ G-10	316	-0-	316 B	201	316	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241 B	442	241	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310 B	752	310	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187 B	939	187	3		Y	-0-			-0-
02	1078 R	139	-0-	-939 B	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 #	139	-0-	-171 B	-171	139	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

10	DLQ G-10	114	-0-	114 B	584	114	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94 B	678	94	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	294	-0-	294 B	972	294	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102 B	1074	102	3		Y	-0-			-0-
02	1196 R	122	-0-	-1074 B	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 #	34	-0-	-245 B	-245	34	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

10	31 #	23	-0-	-8 B	-51	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-60	21	3		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9 B	-69	22	3		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3		N	-0-			-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-86	21	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48 CANCELLED UNDERAGE -> -38													
03	31 #	24	-0-	-7 B	-55	24	3		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 #	165	-0-	10 B	-245	164	3	1 9	Y	1			7
11	180 #	255	-0-	75 B	-170	254	3	1 9	Y	1			8
12	186 #	260	-0-	74 B	-96	259	3	1 9	Y	1	2 1		7
01	186 #	166	-0-	-20 B	-116	165	3	1 9	Y	1			8
02	261 #	116	-0-	-145 B	-261	115	3	1 9	Y	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -96													
03	DLQ G-10	169	-0-	169 B	4	168	3	1 9	Y	1			10

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	115	-0-	-9 B	-180	115	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	11	-0-	-109 B	-289	11	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	127	-0-	3 B	-286	127	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	125	-0-	1 B	-285	125	3		Y	-0-			-0-
02	116 #	77	-0-	-39 B	-324	77	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-163							
03	DLQ G-10	119	-0-	119 B	-42	119	3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	248 #	281	-0-	33 B	-3	281	3		N	-0-			-0-
11	270 #	260	-0-	-10 B	-13	260	3		N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17 B	-30	262	3		N	-0-			-0-
01	279 #	293	-0-	14 B	-16	293	3		N	-0-			-0-
02	270 R	286	-0-	16 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

10	868 #	750	-0-	-118 B	-693	750	3		N	-0-			-0-
11	720 #	677	-0-	-43 B	-736	677	3		N	-0-			-0-
12	744 #	706	-0-	-38 B	-774	706	3		N	-0-			-0-
01	744 #	694	-0-	-50 B	-824	694	3		N	-0-			-0-
02	696 #	532	-0-	-164 B	-988	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-525	CANCELLED UNDERAGE ->		-463							
03	744 #	707	-0-	-37 B	-562	707	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

10	589 #	528	-0-	-61 B	-529	528	3		N	-0-			19
11	540 #	572	-0-	32 B	-497	572	3		N	-0-			19
12	527 #	470	-0-	-57 B	-554	470	3		N	-0-			19
01	527 #	443	-0-	-84 B	-638	443	3		N	-0-			19
02	551 #	261	-0-	-290 B	-928	261	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-598	CANCELLED UNDERAGE ->		-330							
03	589 #	617	-0-	28 B	-570	617	3		N	-0-			19

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

10	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
11	510 #	492	-0-	-18 B	-18	492	2		Y	-0-			-0-
12	527 #	509	-0-	-18 B	-36	509	2		Y	-0-			-0-
01	527 #	500	-0-	-27 B	-63	500	2		Y	-0-			-0-
02	493 #	441	-0-	-52 B	-115	441	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115										
*03	388 R	503	-0-	115 B	-0-	503	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 #	218	-0-	-185	B	-1043	218	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	138	-0-	-222	B	-1265	138	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	129	-0-	-88	B	-1353	129	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	231	-0-	14	B	-1339	231	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	59	-0-	-144	B	-1483	59	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-951		CANCELLED UNDERAGE ->	-532										
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-951					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1215	-0-	-25	B	-55	1204	2	11	9	Y	10	12	1			5
11	1200 #	844	-0-	-356	B	-411	840	2	4	9	Y	4	8	1			1
12	1240 #	1245	-0-	5	B	-406	1231	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1240 #	1180	-0-	-60	B	-466	1140	2	40	9	Y	36	34	1			5
02	1131 #	940	-0-	-191	B	-657	919	2	21	9	Y	19	19	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-657													
03 DLQ G-10		1384	-0-	1384	B	727	1367	2	17	9	Y	15	16	1			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 #	1287	-0-	-201	B	-972	1273	2	14	4	Y	-0-					-0-
11	1440 #	873	-0-	-567	B	-1539	873	2			Y	-0-					-0-
12	1488 #	1010	-0-	-478	B	-2017	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1488 #	1065	-0-	-423	B	-2440	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1392 #	1010	-0-	-382	B	-2822	930	2	80	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2051		CANCELLED UNDERAGE ->	-771										
03 DLQ G-10		1042	-0-	1042	B	-1009	1010	2	32	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 #	535	-0-	-209	B	-1145	535	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	573	-0-	-27	B	-1172	573	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	627	-0-	7	B	-1165	627	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	625	-0-	98	B	-1067	625	2			Y	-0-					-0-
02	551 #	566	-0-	15	B	-1052	566	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451		CANCELLED UNDERAGE ->	-601										
03 DLQ G-10		647	-0-	647	B	196	647	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-85					Y	-0-					-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11 B	-96					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-62									
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	575	-0-	-107 B	-422	575	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	481	-0-	-179 B	-601	481	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	498	-0-	-184 B	-785	498	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	485	-0-	-104 B	-889	485	3			Y	-0-					-0-
02	551 #	480	-0-	-71 B	-960	480	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-816	CANCELLED UNDERAGE ->		-144									
03 DLQ G-10		524	-0-	524 B	-292	524	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	573	-0-	-16 B	-16	573	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	551	-0-	-19 B	-35	551	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	556	-0-	-95 B	-130	556	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	534	-0-	-117 B	-247	534	2			Y	-0-					-0-
02	609 #	481	-0-	-128 B	-375	481	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-375												
03 DLQ G-10		545	-0-	545 B	170	545	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	512	-0-	-108 B	-457	512	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	458	-0-	-142 B	-599	458	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	472	-0-	-148 B	-747	472	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	467	-0-	-91 B	-838	467	2			Y	-0-					-0-
02	522 #	391	-0-	-131 B	-969	391	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-684	CANCELLED UNDERAGE ->		-285									
03 DLQ G-10		505	-0-	505 B	-179	505	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	201	-0-	-47 B	-58	192	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	240 #	194	-0-	-46 B	-104	182	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	248 #	238	-0-	-10 B	-114	219	2	19	9	Y	17	15	1			4
01	248 #	271	-0-	23 B	-91	248	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	232 #	265	-0-	33 B	-58	253	2	12	9	Y	11	11	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58												
03 DLQ G-10		347	-0-	347 B	289	329	2	18	9	Y	16	15	1			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 #	757	-0-	-49 B	-547	757	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	737	-0-	-13 B	-560	737	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	580	-0-	-195 B	-755	580	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	721	-0-	-23 B	-778	721	2			Y	-0-					-0-
02	725 #	668	-0-	-57 B	-835	668	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-452									
03 DLQ G-10		716	-0-	716 B	333	716	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450					Y	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465 B	-915					Y	-0-					-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465 B	-1380					Y	-0-					-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203 B	-1583					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583																
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 #	787	-0-	-81 B	-1014	787	2			Y	-0-					-0-
11	840 #	735	-0-	-105 B	-1119	735	2			Y	-0-					-0-
12	806 #	766	-0-	-40 B	-1159	766	2			Y	-0-					-0-
01	806 #	752	-0-	-54 B	-1213	752	2			Y	-0-					-0-
02	754 #	710	-0-	-44 B	-1257	710	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -440 CANCELLED UNDERAGE -> -817																
03 DLQ G-10		748	-0-	748 B	308	748	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 #	-0-	-0-	-992 B	-2913					Y	-0-	2	1			1
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-3633					Y	1	1	0	1	1	-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-4377					Y	-0-					-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-4780					Y	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-4896					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3806 CANCELLED UNDERAGE -> -1090																
03 DLQ G-10		647	-0-	647 B	-3159	633	2	14	9	Y	13	12	1			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588 R	588	-0-	-0- B	-0-	581	2	7	4	N	-0-					-0-
11	450 #	348	-0-	-102 B	-102	348	2			N	-0-					-0-
12	465 #	347	-0-	-118 B	-220	347	2			N	-0-					-0-
01	465 #	612	-0-	147 B	-73	612	2			N	-0-					-0-
02	435 #	495	-0-	60 B	-13	456	2	39	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13																
*03	497 R	510	-0-	13 B	-0-	494	2	16	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	511	2	2	4	N	27	27	1			1
						30	9									
11	518 R	518	-0-	-0- B	-0-	484	2	4	4	N	27	26	1			2
						30	9									
12	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	461	2	29	9	N	26	26	1			2
01	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	502	2	29	9	N	26	25	1			3
02	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	157	2	298	4	N	29	30	1			2
						32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	78	2	435	4	N	29	30	1			1
						32	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	720	2	74	9	Y	67	75	1			28
11	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	765	2	73	9	Y	66	81	1			13
12	867 R	867	-0-	-0- B	-0-	755	2	112	9	Y	102	92	1			23
01	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	758	2	88	9	Y	80	90	1			13
02	989 R	989	-0-	-0- B	-0-	848	2	71	4	Y	64	60	1			17
						70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	985	-0-	985 B	985	900	2	26	4	Y	54	56	1			15
						59	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

10	279 #	72	-0-	-207 B	-769	52	2	20	9	Y	18	18	1			7
11	120 #	45	-0-	-75 B	-844	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
12	217 #	288	-0-	71 B	-773	276	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	217 #	79	-0-	-138 B	-911	68	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	203 #	42	-0-	-161 B	-1072	36	2	3	4	Y	3	4	1			1
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -649 CANCELLED UNDERAGE -> -423																
03	DLQ G-10	78	-0-	78 B	-571	67	2	2	4	Y	8	7	1			2
						9	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

10	266 R	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 #	324	-0-	-17 B	-17	324	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

10	124 #	101	-0-	-23 B	-202	101	3			Y	-0-					1
11	120 #	128	-0-	8 B	-194	128	3			Y	-0-					1
12	124 #	121	-0-	-3 B	-197	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124 #	120	-0-	-4 B	-201	120	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	122	-0-	6 B	-195	122	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -165																
03	124 #	17	-0-	-107 B	-137	17	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

10	310 #	7	-0-	-303 B	-1517	7	3			Y	-0-					2
11	30 #	2	-0-	-28 B	-1545	2	3			Y	-0-					2
12	31 #	506	-0-	475 B	-1070	506	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	31 #	348	-0-	317 B	-753	348	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	254	-0-	225 B	-528	254	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -528																
03	496 #	376	-0-	-120 B	-648	376	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	13	-0-	-49	-0-	1	3	1	4	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			6
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	2	3	15	9	Y	14	10	1			10
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	2	3	13	9	Y	12	15	1			7
02	29	#	13	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	3	1	4	Y	11	12	1			5
							12	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

10	217	#	201	-0-	-16	-0-	1	1	177	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	170	3	13	9	Y	12	12	1			6
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	174	#	157	-0-	-17	-0-	143	3	14	9	Y	13	6	1			7
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	151	3	37	9	Y	34	26	1			15

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
12	341	#	311	-0-	-30	-0-	285	3	26	9	Y	24	16	1			17
01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	657	3	29	9	Y	26	29	1			14
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	588	3	20	9	Y	18	22	1			10
*03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11	16	1			5

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2914	#	2727	-0-	-187	-0-	20	1	2601	3	Y	96	109	1			28
							106	9									
11	2820	#	2755	-0-	-65	-0-	24	1	2602	3	Y	117	81	1			64
							129	9									
12	2914	#	1476	-0-	-1438	-0-	1442	3	34	9	Y	31	73	1			22
01	2914	#	2021	-0-	-893	-0-	1958	3	63	9	Y	57	47	1			32
02	2726	#	2432	-0-	-294	-0-	2415	3	17	9	Y	15	38	1			9
03	2759	#	2592	-0-	-167	-0-	2580	3	12	9	Y	11	15	1			5

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	26	3	2	4	Y	18	15	1			5
							20	9									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	20	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	34	3	29	9	Y	26	18	1			19
01	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18	27	1			10
*02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	275	3	77	4	Y	11	15	1			6
							12	9									
*03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	419	3	7	4	Y	11	12	1			5
							12	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	2387	#	732	-0-	-1655	-0-	669	3	43	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	2430	#	597	-0-	-1833	-0-	575	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	2511	#	1676	-0-	-835	-0-	1647	3	29	9	Y	26	18	1			19
01	2511	#	1896	-0-	-615	-0-	1870	3	26	9	Y	24	30	1			13
02	2204	#	924	-0-	-1280	-0-	723	3	201	4	Y	-0-	13	1			-0-
03	1457	#	1006	-0-	-451	-0-	989	3	17	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	884	R	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1080	#	710	-0-	-370	-0-	709	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1116	#	606	-0-	-510	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1116	#	543	-0-	-573	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	841	#	665	-0-	-176	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	900 #	858	-0-	-42	-0-	838	3	20	9	Y	18	17	0			1
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1124	3	26	9	Y	24	23	0			2
01	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1096	3	26	9	Y	24	24	0			2
*02	1015 #	746	-0-	-269	-0-	724	3	22	9	Y	20	20	0			2
03	DLQ G-10	517	-0-	517	517	494	3	23	9	Y	21	22	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2640 #	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2728 #	2696	-0-	-32	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
01	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
*02	2552 #	1925	-0-	-627	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
11	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
12	1829 #	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
01	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*02	1711 #	1215	-0-	-496	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1537	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	13	0			1
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	41	3	2	4	Y	14	14	0			1
						15	9									
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	43	3	36	9	Y	33	31	0			3
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	Y	35	35	0			3
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	26	27	0			2
						29	9									
03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	47	3	35	9	Y	32	32	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2263 #	1508	-0-	-755	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2263 #	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*02	2117 #	1628	-0-	-489	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*03	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	7					30
						8	9									
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	60	1	317	3	Y	8					38
						9	9									
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	9					47
						10	9									
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	9					56
						10	9									
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	Y	5					61
						6	9									
03	DLQ G-10	403	-0-	403	403	62	1	328	3	Y	12	72	1			1
						13	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					62
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	Y	2					64
12	930 #	751	-0-	-179	-0-	750	3	1	9	Y	1					65
01	930 #	902	-0-	-28	-0-	896	3	6	9	Y	5					70
02	986 R	986	-0-	-0-	-0-	978	3	8	9	Y	7					77
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	836	3	19	9	Y	17					94

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

10	1457 #	1329	-0-	-128	-0-	1328	3	1	9	N	1					39
11	1350 #	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-					39
12	1333 #	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					39
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	3			N	-0-					39
02	1247 #	1111	-0-	-136	-0-	1111	3			N	-0-					39
03	1333 #	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

10	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	113	22	3			Y	-0-					-0-
02	133 R	20	-0-	-113	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	24	-0-	24	57	23	3	1	9	Y	1					33
11	DLQ G-10	21	-0-	21	78	21	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-	33	1			-0-
02	142 R	20	-0-	-122	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

10	DLQ G-10	87	-0-	87	181	87	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	277	96	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	604	327	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	711	107	3			Y	-0-					-0-
02	786 R	75	-0-	-711	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	DLQ G-10	288	-0-	288	699	288	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	193	-0-	193	892	193	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	205	-0-	205	1097	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	1241	144	3			Y	-0-					-0-
02	1355 R	114	-0-	-1241	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

10	DLQ G-10	229	-0-	229	478	227	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10	133	-0-	133	611	131	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10	126	-0-	126	737	124	3	2	9	Y	2					35
01	909 R	172	-0-	-737	-0-	137	3	35	9	Y	32	45	1			22
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	141	3	2	9	Y	2					24
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	99	3	4	9	Y	4					28

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	2738	1657	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10	746	-0-	746	3484	744	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10	759	-0-	759	4243	757	3	2	9	Y	2					35
01	5075 R	832	-0-	-4243	-0-	797	3	35	9	Y	32	45	1			22
02	1566 #	639	-0-	-927	-0-	637	3	2	9	Y	2					24
03	1674 #	855	-0-	-819	-0-	851	3	4	9	Y	4					28

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	145 #	64	-0-	-81	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
02	261 #	213	-0-	-48	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

10	2418 #	1772	-0-	-646	-0-	1696	2	76	9	Y	69	63	1			24
11	1890 #	1514	-0-	-376	-0-	1477	2	37	9	Y	34	50	1			8
12	1798 #	1708	-0-	-90	-0-	1663	2	45	9	Y	41	39	1			10
01	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3419	2	68	9	Y	62	63	1			9
02	1653 #	1463	-0-	-190	-0-	1384	2	79	9	Y	72	63	1			18
03	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	1785	2	63	9	Y	57	59	1			16

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	744 #	618	-0-	-126	-0-	568	2	50	9	Y	45	38	1			14
11	630 #	448	-0-	-182	-0-	365	2	83	9	Y	75	77	1			12
12	558 #	187	-0-	-371	-0-	135	2	52	9	Y	47	47	1			12
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	670	2	44	9	Y	40	45	1			7
02	580 #	81	-0-	-499	-0-	55	2	26	9	Y	24	24	1			7
03	DLQ G-10	152	-0-	152	152	128	2	24	9	Y	22	23	1			6

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

10	248 #	74	-0-	-174	-0-	57	2	17	9	Y	15	18	1			7
11	240 #	72	-0-	-168	-0-	52	2	20	9	Y	18	22	1			3
12	248 #	64	-0-	-184	-0-	46	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	109	2	14	4	Y	19	16	1			5
						21	9									
03	DLQ G-10	142	-0-	142	142	112	2	5	4	Y	23	22	1			6
						25	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 #	659	-0-	-23	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
11	660 #	574	-0-	-86	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
12	682 #	626	-0-	-56	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
01	651 #	590	-0-	-61	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
02	609 #	568	-0-	-41	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	465 #	448	-0-	-17	-0-	439 2	9 9	Y	8			124
11	450 #	390	-0-	-60	-0-	383 2	7 9	Y	6			130
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	417 2	12 9	Y	11			141
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	393 2	8 9	Y	7	4	8	144
02	406 #	391	-0-	-15	-0-	379 2	12 9	Y	11			155
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			155

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403 #	397	-0-	-6	-0-	396 2	1 9	Y	1			31
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	360 2	1 9	Y	1			32
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	361 2	3 9	Y	3			35
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	386 2	1 9	Y	1			36
02	377 #	358	-0-	-19	-0-	356 2	2 9	Y	2			38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403 #	398	-0-	-5	-0-	396 2	2 9	Y	2			70
11	390 #	363	-0-	-27	-0-	360 2	3 9	Y	3	1	99	73
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	361 2	8 9	Y	7			80
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	386 2	3 9	Y	3			83
02	377 #	362	-0-	-15	-0-	356 2	6 9	Y	5			88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	150	-0-	-1245	-0-	142	3	8	9	Y	7	7	0			1
11	810	#	141	-0-	-669	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	248	#	122	-0-	-126	-0-	112	3	10	9	Y	9	9	0			1
01	186	#	91	-0-	-95	-0-	79	3	12	9	Y	11	11	0			1
*02	174	#	102	-0-	-72	-0-	91	3	11	9	Y	10	10	0			1
03	DLQ G-10		110	-0-	110	110	99	3	11	9	Y	10	10	0			1

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	807	590	1			235
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	98	279	1			54
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	134	91	1			97
01	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1071	3	77	9	Y	70	127	1			40
*02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	221	3	61	4	Y	62	67	1			35
							68	9									
*03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	414	3	7	4	Y	64	71	1			28
							70	9									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	11	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

10	620 #	357	-0-	-263	-0-	317	3	20	4	Y	18	16	1			5
						20	9									
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	361	3	39	9	Y	35	21	1			19
12	620 #	452	-0-	-168	-0-	369	3	83	9	Y	75	40	1			54
01	620 #	361	-0-	-259	-0-	284	3	77	9	Y	70	85	1			39
02	406 #	302	-0-	-104	-0-	197	3	55	4	Y	45	59	1			25
						50	9									
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	279	3	5	4	Y	43	49	1			19
						47	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

10	3782 #	949	-0-	-2833	-0-	892	3	57	4	Y	-0-					-0-
11	3150 #	950	-0-	-2200	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	3038 #	2573	-0-	-465	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3038 #	2011	-0-	-1027	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
02	1740 #	711	-0-	-1029	-0-	556	3	155	4	Y	-0-					-0-
03	1550 #	1030	-0-	-520	-0-	1012	3	18	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*03	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

10	2724 R	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11	9	N	10	11	0			1
11	2070 #	1840	-0-	-230	-0-	1828	3	12	9	N	11	8	0			4
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10	11	0			3
01	2139 #	1264	-0-	-875	-0-	1256	3	8	9	N	7	8	0			2
*02	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-	2	0			-0-
*03	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

10	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

10	1271 #	1061	-0-	-210	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1170 #	950	-0-	-220	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	1178 #	870	-0-	-308	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	1116 #	942	-0-	-174	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*02	1044 #	566	-0-	-478	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	928	-0-	928	928	928	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	290 #	149	-0-	-141	-0-	61	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	214	54	1	160	3	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	77	-0-	-39	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	730	3	52	9	N	47	47	0			2
11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	697	3	47	9	N	43	44	0			1
12	754 R	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	N	28	28	0			1
01	744 #	743	-0-	-1	-0-	719	3	24	9	N	22	22	0			1
*02	696 #	662	-0-	-34	-0-	642	3	20	9	N	18	18	0			1
*03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	718	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	882	3	52	9	N	47	47	0			2
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	711	3	86	4	N	62	62	0			2
						68	9									
12	927 R	927	-0-	-0-	-0-	784	3	73	4	N	64	64	0			2
						70	9									
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	630	3	75	9	N	68	67	0			3
*02	609 #	440	-0-	-169	-0-	355	3	19	4	N	60	61	0			2
						66	9									
03	651 #	417	-0-	-234	-0-	334	3	2	4	N	74	74	0			2
						81	9									

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	1253	-0-	1253	73928	1175	3	78	9	Y	71	71	0			2
11	SWR 10	1170	-0-	1170	75098	1084	3	86	9	Y	78	77	0			3
12	SWR 10	1186	-0-	1186	76284	1092	3	94	9	Y	85	85	0			3
01	SWR 10	1147	-0-	1147	77431	1048	3	99	9	Y	90	89	0			4
*02	SWR 10	983	-0-	983	78414	905	3	78	9	Y	71	73	0			2
03	SWR 10	1112	-0-	1112	79526	1003	3	109	9	Y	99	98	0			3

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	835	2	221	9	Y	201	201	0			14
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	494	471	0			23
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	333	321	0			35
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1799	2	294	9	Y	267	281	0			21
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1614	2	271	9	Y	246	254	0			13
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1377	2	345	9	Y	314	305	0			22

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	196	-0-	-238	-0-	174	3	11	4	Y	10	10	1			3
						11	9									
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	100	3	22	9	Y	20	12	1			11
12	434 N	211	-0-	-223	-0-	170	3	41	9	Y	37	21	1			27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	137	3	63	9	Y	57	52	1			32
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	14	3	4	4	Y	82	68	1			46
						90	9									
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	21	3	1	4	Y	85	94	1			37
						94	9									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	771	195	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	213	-0-	213	984	205	3	8	4	Y	-0-					-0-
*03	1349 N	365	-0-	-984	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	339	3	25	9	N	23	23	0			1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	356	3	24	9	N	22	22	0			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	3	28	9	N	25	24	0			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	376	3	26	9	N	24	24	0			2
*02	377	N	303	-0-	-74	-0-	281	3	22	9	N	20	20	0			2
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	424	3	23	9	N	21	22	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	577	-0-	-3	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	753	-0-	-30	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	290 N	259	-0-	-31	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	692	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	927	235	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	255	-0-	255	1182	246	3	9	4	Y	-0-					-0-
*03	1620 N	438	-0-	-1182	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	925	-0-	925	1869	925	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	903	-0-	903	2772	903	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	823	-0-	823	3595	823	3			Y	-0-					-0-
*03	3000 N	1039	-0-	-1961	1634	1039	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*02	812 N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	2376	970	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	805	-0-	805	3181	805	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	887	-0-	887	4068	887	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3016	1504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4503	1487	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	5829	1326	3			Y	-0-					-0-
*03	3000 N	838	-0-	-2162	3667	838	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

10	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	918	-0-	918	918	918	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1396	478	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	817	-0-	817	2213	817	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	731	-0-	731	2944	731	3			Y	-0-					-0-
*03	3000 N	870	-0-	-2130	814	870	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*02	986 N	917	-0-	-69	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

10	310 N	273	-0-	-37	-0-	29	3	244	9	Y	222	214	0			42
11	DLQ G-10	332	-0-	332	332	29	3	303	9	Y	275	287	0			30
12	DLQ G-10	372	-0-	372	704	28	3	344	9	Y	313	296	0			47
01	DLQ G-10	360	-0-	360	1064	20	3	340	9	Y	309	320	0			36
*02	DLQ G-10	376	-0-	376	1440	20	3	1	4	Y	323	322	0			37
						355	9									
*03	1810 N	370	-0-	-1440	-0-	37	3	333	9	Y	303	296	0			44

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	416	-0-	-77	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	842	3	23	9	N	21	20	0			1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	863	3	26	9	N	24	23	0			2
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	860	3	26	9	N	24	24	0			2
*02	841	N	822	-0-	-19	-0-	800	3	22	9	N	20	20	0			2
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	N	21	22	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1205	-0-	-303	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	N	23	23	0			1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	490	3	24	9	N	22	22	0			1
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	3	28	9	N	25	24	0			2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	24	0			2
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	3	22	9	N	20	20	0			2
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	532	3	23	9	N	21	22	0			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	4600	3	12	9	Y	11	12	0			1
11	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	3920	3	131	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	DLQ G-10		4581	-0-	4581	8632	4581	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4915	-0-	4915	13547	4915	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4260	-0-	4260	17807	4018	3	242	4	Y	-0-					-0-
*03	21927	X	4120	-0-	-17807	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

10	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	190	3	24	9	N	22	21	0			1
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	131	3	28	9	N	25	24	0			2
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	104	3	26	9	N	24	24	0			2
*02	203	N	52	-0-	-151	-0-	30	3	22	9	N	20	20	0			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	21	22	0			1

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	725	N	18	-0-	-707	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3		N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	638	N	537	-0-	-101	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

10	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	79	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	883	3	44	9	Y	40	18	1			22
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1867	3	62	9	Y	56	37	1			41
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1354	3	51	9	Y	46	61	1			26
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	492	3	137	4	Y	38	43	1			21
						42	9									
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	812	3	14	4	Y	-0-	21	1			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	672	-0-	672	1025	672	3			Y	-0-					42
02	1025 N	-0-	-0-	-1025	-0-					Y	1					43
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					45

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

10	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	1904	-0-	-1126	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2784 X	1990	-0-	-794	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2063	-0-	-913	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	1872	-0-	-528	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	376	-0-	376	840	376	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	59	-0-	59	899	59	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73	9	N	66	51	1			15
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1464	3	116	9	N	105	92	1			28
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-	28	1			-0-
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	4	53	9	Y	48	36	1			36
11	T. A.	95	-0-	95	95	60	2	2	4	Y	30	40	1			26
						33	9									
12	T. A.	98	-0-	98	193	62	2	36	9	Y	33	34	1			25
01	T. A.	67	-0-	67	260	27	2	40	9	Y	36	35	1			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	260					Y	30	42	1			14
*03	347 X	87	-0-	-260	-0-	40	2	47	9	Y	43	35	1			22

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	720 N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	696	N	660	-0-	-36	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

10	T. A.		5326	-0-	5326	15499	5326	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4173	-0-	4173	19672	4173	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4252	-0-	4252	23924	4252	3			Y	-0-					-0-
01	28165	X	4241	-0-	-23924	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
02	9831	X	4157	-0-	-5674	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
*03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	3765	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7712	3947	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11714	4002	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3583	-0-	3583	15297	3583	3			Y	-0-					-0-
*03	19038	X	3741	-0-	-15297	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	50	2	96	9	N	87	4	8			661
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					661
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	625	2	927	9	N	843	917	1	3	8	584
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1155	2	1211	9	N	1101	914	1	3	8	768
02	2900	N	3711	-0-	811	811	1423	2	2288	9	N	2080	2019	1	1	8	828
*03	2494	N	1683	-0-	-811	-0-	634	2	1049	9	N	954	734	1	1	8	1047

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	347	2	331	9	N	301	1	8			742
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	203	2	210	9	N	191	368	1			565
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	642	2	538	9	N	489	335	1	11	8	708
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	575	2	691	9	N	628	734	1	2	8	600
02	2900	N	3052	-0-	152	152	1950	2	1102	9	N	1002	928	1	1	8	673
*03	2667	N	2515	-0-	-152	-0-	1601	2	914	9	N	831	735	1	2	8	767

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-			-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1001	2	134	4	Y	2908	2887	0	19	8	26
							3199	9									
11	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	126	4	3026	9	Y	2751	2747	0	9	8	21
12	8866	X	2840	-0-	-6026	-0-	114	4	2726	9	Y	2478	2472	0	9	8	18
01	8866	X	2212	-0-	-6654	-0-	92	4	2120	9	Y	1927	1920	0	8	8	17
02	8294	X	2625	-0-	-5669	-0-	106	4	2519	9	Y	2290	2277	0	8	8	22
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	1802	1806	0	4	8	14

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

10	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	2656	2	1470	9	Y	1336	1080	1	21	8	377
11	4320	X	2985	-0-	-1335	-0-	2153	2	832	9	Y	756	740	1	4	8	389
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2809	2	1355	9	Y	1232	1088	1	5	8	528
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	2925	2	1403	9	Y	1275	1610	1	6	8	187
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3833	2	1419	9	Y	1290	1288	1	20	8	169
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	4860	2	1508	9	Y	1371	1252	1	10	8	278

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4203	2	1093	9	Y	994	989	0	5	8	6
11	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	3094	2	1073	9	Y	975	977	0	1	8	3
12	5828	X	128	-0-	-5700	-0-	3	2	125	9	Y	114	116	0			1
01	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	376	2	297	9	Y	270	265	0	5	8	1
02	4988	X	1307	-0-	-3681	-0-	1011	2	296	9	Y	269	266	0	3	8	1
03	5301	X	3971	-0-	-1330	-0-	2304	2	1667	9	Y	1515	1505	0	4	8	7

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

10	19127	X	5227	-0-	-13900	-0-	4074	3	46	4	N	1006	706	0	8	8	474
							1107	9									
11	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	12487	3	159	4	N	2715	2648	0	27	8	514
							2987	9									
12	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	14367	3	178	4	N	3060	3063	0	33	8	478
							3366	9									
01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	13550	3	149	4	N	2700	2647	0	22	8	509
							2970	9									
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	13579	3	144	4	N	2577	2554	0	24	8	508
							2835	9									
03	17918	X	16016	-0-	-1902	-0-	12878	3	169	4	N	2699	2607	0	22	8	578
							2969	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

10	117149	X	105670	-0-	-11479	-0-	86949	3	18721	9	Y	17019	16877	0	142	8	-0-
11	103843	X	103843	-0-	-0-	-0-	87243	3	16600	9	Y	15091	14989	0	102	8	-0-
12	97247	X	97218	-0-	-29	-0-	81140	3	16078	9	Y	14616	14535	0	81	8	-0-
01	105679	X	89051	-0-	-16628	-0-	73779	3	15272	9	Y	13884	13816	0	68	8	-0-
02	100369	X	81560	-0-	-18809	-0-	68040	3	13520	9	Y	12291	12240	0	51	8	-0-
03	107291	X	49515	-0-	-57776	-0-	39484	3	10031	9	Y	9119	9067	0	52	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	256	2	1422	9	Y	1293	1319	1	9	8	126
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	2	1274	9	Y	1158	1192	1	3	8	89
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	431	2	1177	9	Y	1070	704	1	3	8	452
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	418	2	1057	9	Y	961	1186	1	4	8	223
02	1247	N	1194	-0-	-53	-0-	352	2	842	9	Y	765	848	1	12	8	128
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	374	2	1602	9	Y	1456	1389	1	2	8	193

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52104 02/07/2019

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	23857	3	7437	9	Y	6761	6681	0	80	8	-0-
11	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	22561	3	7812	9	Y	7102	7040	0	62	8	-0-
12	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	22013	3	6972	9	Y	6338	6291	0	47	8	-0-
01	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	21995	3	7296	9	Y	6633	6591	0	42	8	-0-
02	30189	X	25458	-0-	-4731	-0-	19925	3	5533	9	Y	5030	5000	0	30	8	-0-
03	31372	X	23943	-0-	-7429	-0-	18896	3	5047	9	Y	4588	4558	0	30	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6751	2	992	9	N	902	551	1	241	8	347
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	6731	2	1052	9	N	956	899	1	47	8	357
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	5786	2	1031	9	N	937	1051	1	16	8	227
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	5919	2	1429	9	N	1299	1294	1	7	8	225
02	7511	X	3147	-0-	-4364	-0-	2034	2	1113	9	N	1012	1071	1			166
03	8029	X	3023	-0-	-5006	-0-	1642	2	1381	9	N	1255	1103	1	7	8	311

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	9270	X	1013	-0-	-8257	-0-	745	4	268	9	N	244	215	1			29
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3639	4	770	9	N	700	629	1			100
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3348	4	546	9	N	496	529	1			67
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-	67	1			-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1378	3	3205	4	Y	289	585	1			27
							318	9									
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	869	3	1116	4	Y	177	171	1	4	8	29
							195	9									
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6635	4	1049	9	Y	954	820	1	3	8	160
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1090	3	2897	4	Y	567	602	1	3	8	122
							624	9									
*02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1546	3	707	4	Y	132	246	1			8
							145	9									
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	424	3	3644	4	Y	379	313	1			74
							417	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

*08	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	5335	2	352	9	N	320	360	1			395
09	6750	X	233	-0-	-6517	-0-	198	2	35	9	N	32	178	1			249
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					249
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3627	X	900	-0-	-2727	-0-	900	1			N	-0-					108
09	3060	X	120	-0-	-2940	-0-	120	1			N	-0-					108
10	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	20	1			N	-0-					108
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					108
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					108
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11222	X	10842	-0-	-380	-0-	1080	1	9366	2	N	360	551	1			325
							396	9									
09	10860	X	1335	-0-	-9525	-0-	200	1	1041	2	N	85	179	1			231
							94	9									
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					231
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					231
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					231
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					231
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	220	1	25359	2	N	2059	2367	1			499
							2265	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			337
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					337
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					337
12	11842	X	8473	-0-	-3369	-0-	7680	2	793	9	N	721	181	1			877
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	10936	2	1290	9	N	1173	1433	1			617
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	80	1	4380	2	N	346	725	1			238
							381	9									
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					238

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					159
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					159
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					159
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7863	2	118	4	N	166					325
							183	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

*08	7192	X	5999	-0-	-1193	-0-	165	1	5036	2	N	725	740	1			477
							798	9									
09	6960	X	667	-0-	-6293	-0-	90	1	454	2	N	112	178	1			411
							123	9									
10	7192	X	5506	-0-	-1686	-0-	20	1	5154	2	N	302					713
							332	9									
11	6480	X	396	-0-	-6084	-0-	253	2	143	9	N	130	181	1			662
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					662
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					662
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					662
*03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	40	1	7785	2	N	1025	1269	1			418
							1128	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

*08	37417	X	20094	-0-	-17323	-0-	360	1	18896	2	N	762	868	1			386
							838	9									
09	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					386
10	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					386
11	31200	X	16522	-0-	-14678	-0-	60	1	16198	2	N	240					626
							264	9									
12	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	32760	2	1796	9	N	1633	1650	1			609
01	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	60	1	26846	2	N	1267	1436	1			440
							1394	9									
02	15979	X	13961	-0-	-2018	-0-	40	1	13558	2	N	330	193	1			577
							363	9									
03	34565	X	29369	-0-	-5196	-0-	60	1	27898	2	N	1283	1500	1			360
							1411	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	13227	-0-	13227	13227	267	1	8495	2		N	4051	4039	0			12
						9	4	4456	9								
*01	SHUT IN	6669	-0-	6669	19896	191	1	6064	2		N	372	383	0			1
						5	4	409	9								
*02	SHUT IN	3669	-0-	3669	23565	82	1	2846	2		N	671	670	0			2
						3	4	738	9								
03	SHUT IN	341	-0-	341	23906	134	2	207	9		N	188	189	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	69361	-0-	69361	69361	1428	1	45780	2	N	20098	20038	0	1	8	59
						45	4	22108	9							
01	SHUT IN	101352	-0-	101352	170713	2247	1	72583	2	N	24081	24068	0	3	8	69
						33	4	26489	9							
02	SHUT IN	122284	-0-	122284	292997	2868	1	93750	2	N	23194	23193	0			70
						153	4	25513	9							
03	SHUT IN	122356	-0-	122356	415353	3056	1	95138	2	N	21657	21666	0			61
						339	4	23823	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	5995	3	1931	4	N	661	730	0	6	8	100
						727	9									
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	6921	3	96	4	N	703	699	0	4	8	100
						773	9									
12	6169 X	4882	-0-	-1287	-0-	4363	3	519	9	N	472	521	0	1	8	50
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	6592	3	240	4	N	475	428	0	2	8	95
						523	9									
02	8091 X	5930	-0-	-2161	-0-	5452	3	7	4	N	428	375	0	3	8	145
						471	9									
03	8649 X	4527	-0-	-4122	-0-	4119	3	23	4	N	350	444	0	1	8	50
						385	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	253	1	5357	3	N	381	365	1	2	8	66
						419	9									
11	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	309	1	5108	3	N	381	187	1	3	8	257
						419	9									
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	N	437	559	1	1	8	134
						481	9									
01	6014 X	5933	-0-	-81	-0-	237	1	5238	3	N	416	364	1	2	8	184
						458	9									
02	5655 X	5640	-0-	-15	-0-	151	1	4930	3	N	508	378	1	1	8	313
						559	9									
03	6045 X	5233	-0-	-812	-0-	94	1	4688	3	N	410	547	1			176
						451	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	15828	-0-	15828	47949	15039	3	166	4	Y	566	569	1	1	8	32
						623	9									
11	DLQ G-10	14807	-0-	14807	62756	13954	3	53	4	Y	727	718	1			41
						800	9									
12	77387 X	14631	-0-	-62756	-0-	13887	3	20	4	Y	658	656	1			43
						724	9									
01	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	12759	3	32	4	Y	614	621	1	1	8	35
						675	9									
02	14906 X	11276	-0-	-3630	-0-	10521	3	32	4	Y	657	638	1			54
						723	9									
03	15841 X	11491	-0-	-4350	-0-	10789	3	47	4	Y	595	611	1			38
						655	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

10	DLQ G-10	17234	-0-	17234	49743	16252	3	179	4	Y	730	734	1	2	8	41
						803	9									
11	DLQ G-10	16600	-0-	16600	66343	15682	3	59	4	Y	781	776	1	2	8	44
						859	9									
12	81174 X	14831	-0-	-66343	-0-	14079	3	20	4	Y	665	664	1	1	8	44
						732	9									
01	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	12936	3	33	4	Y	614	621	1	2	8	35
						675	9									
02	16791 X	12984	-0-	-3807	-0-	12315	3	38	4	Y	574	561	1	1	8	47
						631	9									
03	17236 X	14469	-0-	-2767	-0-	13836	3	60	4	Y	521	535	1			33
						573	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

10	98896 X	98896	-0-	-0-	-0-	83798	3	15098	9	Y	13725	14042	0			235
11	89624 X	89624	-0-	-0-	-0-	76924	3	12700	9	Y	11545	11627	0	3	8	150
12	82954 X	82954	-0-	-0-	-0-	71882	3	11072	9	Y	10065	9905	0	1	8	309
01	86013 X	86013	-0-	-0-	-0-	75937	3	10076	9	Y	9160	9179	0	51	8	239
02	DLQ G-10	85307	-0-	85307	85307	76262	3	9045	9	Y	8223	8108	0	14	8	340
03	DLQ G-10	84750	-0-	84750	170057	75935	3	8815	9	Y	8014	8153	0	14	8	187

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

10	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	917	1	16243	3	Y	244	280	1			142
						268	9									
11	15420 X	13027	-0-	-2393	-0-	774	1	12025	3	Y	207	237	1			112
						228	9									
12	15934 X	13852	-0-	-2082	-0-	719	1	13000	3	Y	121	129	1			104
						133	9									
01	20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	1219	1	19145	3	Y	220	201	1			123
						242	9									
02	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	897	1	14920	3	Y	275	222	1			176
						303	9									
03	14973 X	10965	-0-	-4008	-0-	622	1	10248	3	Y	86	130	1			132
						95	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9895	-0-	6795	11914	8	1	8022	3	Y	1673	1623	1			728
							25	4	1840	9							
11	3000	N	8583	-0-	5583	17497	389	1	6430	3	Y	1604	1737	1			595
							1764	9									
12	27247	X	9750	-0-	-17497	-0-	724	1	6960	3	Y	1596	1787	1			404
							310	4	1756	9							
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	3	Y	390	476	1			318
							429	9									
02	7482	X	4009	-0-	-3473	-0-	173	1	2498	3	Y	1216					1534
							1338	9									
*03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	670	1	10565	3	Y	4182	4759	1			957
							4600	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	908	1	4302	3	N	552	420	1	5	8	683
							607	9									
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	896	1	3820	3	N	489	846	1	5	8	321
							538	9									
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	952	1	4197	3	N	550	415	1	3	8	453
							350	4	605	9							
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	987	1	3015	3	N	522	419	1	16	8	540
							574	9									
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	893	1	3691	3	N	524	815	1			249
							576	9									
*03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	992	1	4006	3	N	542	457	1			334
							596	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	1110	-0-	-3602	-0-	104	1	780	3	N	205					400
							226	9									
11	3630	X	1876	-0-	-1754	-0-	214	1	1352	3	N	282					682
							310	9									
12	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	397	1	2505	3	N	222	447	1			457
							244	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	625	1	3491	3	N	646	876	1			227
							711	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	468	1	3687	3	N	602	422	1			407
							662	9									
03	3131	X	1217	-0-	-1914	-0-	95	1	689	3	N	394	443	1			358
							433	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	1049	1	18721	3	Y	1498	1481	0	2	8	302
							1648	9									
11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1027	1	18456	3	Y	1448	1530	0			220
							1593	9									
12	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	1048	1	18972	3	Y	1380	1405	0			195
							1518	9									
01	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1385	1	22950	3	Y	1403	1267	0			331
							1543	9									
02	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	1035	1	22029	3	Y	1300	1306	0			325
							1430	9									
*03	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	1250	1	23125	3	Y	1171	1201	0			295
							1288	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3	1	2019	3	Y	970	931	1	51	8	200
							1067	9									
11	2880	X	585	-0-	-2295	-0-	4	1	304	3	Y	252	262	1	38	8	152
							277	9									
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	29	1	4124	3	Y	957	911	1	2	8	196
							299	4	1053	9							
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	32	1	3262	3	Y	778	853	1			121
							856	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	3	Y	561	471	1			211
							617	9									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	210	1	1	8	-0-

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	915	1	14122	3	Y	1021	990	0			264
							1123	9									
11	13110	X	10605	-0-	-2505	-0-	612	1	8940	3	Y	957	1062	0			159
							1053	9									
12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	904	1	13378	3	Y	1027	841	0			345
							1130	9									
01	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	780	1	10354	3	Y	872	1088	0			129
							959	9									
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	784	1	10147	3	Y	733	599	0			263
							806	9									
*03	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	954	1	13663	3	Y	930	1056	0			137
							1023	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	783	1	13971	3	Y	901	889	0	1	8	193
							991	9									
11	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	757	1	13606	3	Y	928	968	0			153
							1021	9									
12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	912	1	16525	3	Y	1353	1309	0			197
							1488	9									
01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	764	1	12648	3	Y	879	842	0			234
							967	9									
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	563	1	11969	3	Y	682	723	0			193
							750	9									
*03	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	649	1	12009	3	Y	806	790	0			209
							887	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1102	1	17001	3	Y	792	794	0			208
							871	9									
11	17340	X	14222	-0-	-3118	-0-	853	1	12457	3	Y	829	905	0			132
							912	9									
12	17918	X	14982	-0-	-2936	-0-	898	1	13279	3	Y	732	615	0			249
							805	9									
01	17918	X	16061	-0-	-1857	-0-	1055	1	14002	3	Y	913	1042	0			120
							1004	9									
02	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	1046	1	13542	3	Y	675	555	0			240
							743	9									
*03	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	972	1	13923	3	Y	782	907	0			115
							860	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	16872	-0-	-2999	-0-	851	1	15077	3	Y	858	844	1			414
							944	9									
11	19230	X	18908	-0-	-322	-0-	1086	1	16890	3	Y	847	869	1			392
							932	9									
12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	1013	1	18306	3	Y	1045	808	1			629
							1150	9									
01	19871	X	12392	-0-	-7479	-0-	688	1	10794	3	Y	827	913	1			543
							910	9									
02	14819	X	14260	-0-	-559	-0-	764	1	12708	3	Y	716	710	1			549
							788	9									
03	15841	X	14529	-0-	-1312	-0-	789	1	13002	3	Y	671	615	1			605
							738	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7248	-0-	-1835	-0-	923	1	5353	3	N	884	448	1	10	8	946
							972	9									
11	8250	X	7350	-0-	-900	-0-	960	1	5481	3	N	826	1268	1	9	8	495
							909	9									
12	8525	X	6822	-0-	-1703	-0-	840	1	5179	3	N	730	772	1	7	8	446
							803	9									
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	992	1	6365	3	N	893	856	1	28	8	455
							982	9									
02	7540	X	5839	-0-	-1701	-0-	883	1	4160	3	N	724	807	1			372
							796	9									
03	7595	X	6648	-0-	-947	-0-	967	1	4911	3	N	700	444	1			628
							770	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	4723	3	29	4	Y	1016	979	0	2	8	80
							1118	9									
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2378	X	45	-0-	-2333	-0-	1	1	29	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
*03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	67	1	4080	3	Y	857	799	0	1	8	58
							2	4	943	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	848	1	7372	3	N	767	895	1			608
							844	9									
11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	960	1	7906	3	N	866	920	1			554
							953	9									
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	800	1	7242	3	N	720	791	1			483
							792	9									
01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	992	1	8429	3	N	940	878	1			545
							1034	9									
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	747	1	6816	3	N	649	468	1			726
							714	9									
*03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	817	1	7182	3	N	670	904	1			492
							737	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	8	1	4822	3	N	829	902	1	15	8	443
							912	9									
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	58	1	4621	3	N	532	468	1	14	8	493
							585	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	3	N	422	454	1	10	8	451
							464	9									
01	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	26	1	4769	3	N	184	397	1	34	8	204
							202	9									
02	5365	X	4	-0-	-5361	-0-	4	3			N	-0-					204
03	5735	X	707	-0-	-5028	-0-	16	1	627	3	N	58					262
							64	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

10	11191	X	6736	-0-	-4455	-0-	350	1	6256	3	Y	118	148	0			29
							130	9									
11	10830	X	6971	-0-	-3859	-0-	362	1	6510	3	Y	90	106	0			13
							99	9									
12	11191	X	7232	-0-	-3959	-0-	357	1	6461	3	Y	376	342	0			47
							414	9									
01	11191	X	7095	-0-	-4096	-0-	378	1	6264	3	Y	412	364	0			95
							453	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1	5559	3	Y	380	381	0			94
							418	9									
*03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	Y	896	794	0			196
							986	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

10	8370	X	4029	-0-	-4341	-0-	1067	1	1639	3	N	1021	819	1			719
							200	4	1123	9							
11	6060	X	4928	-0-	-1132	-0-	1300	1	2423	3	N	1095	1402	1			412
							1205	9									
12	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	1239	1	1556	3	N	1135	1298	1			249
							1249	9									
01	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	1030	1	1964	3	N	732	436	1			545
							805	9									
02	4756	X	4553	-0-	-203	-0-	1119	1	2503	3	N	846	946	1			445
							931	9									
*03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1697	1	5080	3	N	1161	900	1			706
							1277	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

10	14632	X	9216	-0-	-5416	-0-	660	1	6257	3	Y	2055	1975	0	5	8	162
							38	4	2261	9							
11	14160	X	3106	-0-	-11054	-0-	133	1	1058	3	Y	1734	1532	0	48	8	316
							8	4	1907	9							
12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	2312	2001	0	193	1	432
													2	8			
01	14632	X	3620	-0-	-11012	-0-	18	1	1162	3	Y	2217	2358	0	5	8	286
							1	4	2439	9							
02	2668	X	2563	-0-	-105	-0-	7	1	447	3	Y	1916	2015	0			187
							1	4	2108	9							
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	3	Y	2135	2159	0	3	8	160
							1	4	2349	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	428	1	2104	3	N	587	1018	1	11	8	420
							100	4	646	9							
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	3	N	542	429	1			533
							596	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	62	1	2418	3	N	489	465	1			557
							538	9									
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	427	451	1	3	8	530
							470	9									
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	376	1	5423	3	N	1654	1380	1			804
							1819	9									
*03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1022	1	3872	3	N	1279	922	1	4	8	1157
							1407	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45508	X	43310	-0-	-2198	-0-	942	1	41002	3	N	1242	1046	1			829
							1366	9									
11	44040	X	39204	-0-	-4836	-0-	986	1	37099	3	N	1017	1302	1			544
							1119	9									
12	45105	X	42985	-0-	-2120	-0-	1027	1	40524	3	N	1304	1149	1			699
							1434	9									
01	45105	X	42242	-0-	-2863	-0-	1027	1	39870	3	N	1223	1307	1			615
							1345	9									
02	41093	X	37955	-0-	-3138	-0-	890	1	35932	3	N	1030	1296	1			349
							1133	9									
03	43307	X	38472	-0-	-4835	-0-	1028	1	36271	3	N	1066	869	1			546
							1173	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	6	1	8636	3	N	470	859	1	4	8	229
							517	9									
11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	60	1	7993	3	N	420	421	1			228
							462	9									
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	62	1	8676	3	N	490	359	1			359
							539	9									
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	62	1	8044	3	N	421	458	1			322
							463	9									
02	8149	X	4253	-0-	-3896	-0-	30	1	3960	3	N	239	374	1			187
							263	9									
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					187

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	14611	-0-	-5601	-0-	529	1	13480	3	N	547	612	1			428
							602	9									
11	18120	X	12651	-0-	-5469	-0-	396	1	11859	3	N	360	428	1			360
							396	9									
12	20150	X	9651	-0-	-10499	-0-	40	1	9500	3	N	101	170	1			291
							111	9									
01	20150	X	10560	-0-	-9590	-0-	62	1	10355	3	N	130					421
							143	9									
02	18850	X	9018	-0-	-9832	-0-	54	1	8858	3	N	96					517
							106	9									
03	14601	X	10352	-0-	-4249	-0-	62	1	10128	3	N	147	461	1			203
							162	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11589	-0-	-749	-0-	10984	3	605	9	Y	550	576	0	2	8	53
11	10920	X	9824	-0-	-1096	-0-	9167	3	657	9	Y	597	592	0			58
12	11904	X	8852	-0-	-3052	-0-	8225	3	627	9	Y	570	550	0			78
01	11904	X	6856	-0-	-5048	-0-	6667	3	189	9	Y	172	223	0			27
02	9048	X	7760	-0-	-1288	-0-	52	1	7117	3	Y	537	478	0			86
							591	9									
03	9672	X	8311	-0-	-1361	-0-	145	1	7674	3	Y	443	454	0			75
							5	4	487	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

10	3658	X	2519	-0-	-1139	-0-	8	1	2282	3	N	208	431	1	5	8	218
							229	9									
11	3540	X	2419	-0-	-1121	-0-	52	1	2116	3	N	228					446
							251	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					446
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					446
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					446
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	48	1	3467	3	N	437	452	1			431
							481	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	940	1	2898	3	N	651	696	1			593
							716	9									
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	913	1	1808	3	N	481	854	1			220
							529	9									
12	4092	X	2530	-0-	-1562	-0-	640	1	1514	3	N	342	427	1			135
							376	9									
01	4557	X	3411	-0-	-1146	-0-	992	1	1891	3	N	480	414	1			201
							528	9									
02	4263	X	3238	-0-	-1025	-0-	928	1	1881	3	N	390					591
							429	9									
03	4557	X	3140	-0-	-1417	-0-	928	1	1733	3	N	435	470	1			556
							479	9									

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8838	3	493	9	Y	448	500	0	1	8	45
11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10369	3	752	9	Y	684	666	0			63
12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15028	3	932	9	Y	847	798	0			112
01	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	17872	3	1320	9	Y	1200	1168	0			144
02	10991	X	9512	-0-	-1479	-0-	65	1	8855	3	Y	538	579	0			103
							592	9									
03	11749	X	9448	-0-	-2301	-0-	162	1	8563	3	Y	652	649	0			106
							6	4	717	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

10	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	5	1	3245	3	Y	834	882	1	48	8	189
							917	9									
11	5010	X	2811	-0-	-2199	-0-	28	1	1899	3	Y	804	576	1	84	8	333
							884	9									
12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	21	1	3038	3	Y	1707	1677	1	3	8	360
							221	4	1878	9							
01	5611	X	4363	-0-	-1248	-0-	30	1	3016	3	Y	1197	1365	1			192
							1317	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	29	1	2233	3	Y	1035	848	1			379
							1139	9									
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	2944	3	Y	959	691	1	3	8	644
							1055	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	12011	-0-	-1474	-0-	690	1	10649	3	Y	611	606	0			167
							672	9									
11	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	1507	1	22021	3	Y	867	894	0			140
							954	9									
12	13485	X	11959	-0-	-1526	-0-	706	1	10440	3	Y	739	619	0			260
							813	9									
01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	916	1	12161	3	Y	464	642	0			82
							510	9									
02	12441	X	9176	-0-	-3265	-0-	626	1	8111	3	Y	399	329	0			152
							439	9									
03	13299	X	10489	-0-	-2810	-0-	639	1	9155	3	Y	632	688	0			96
							695	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3854	3	512	9	Y	465	506	0	1	8	47
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3582	3	464	9	Y	422	427	0			42
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4090	3	626	9	Y	569	535	0			76
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	2984	3	530	9	Y	482	496	0			62
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	28	1	3834	3	Y	382	376	0			68
							420	9									
*03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	107	1	5648	3	Y	670	634	0			104
							4	4	737	9							

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

10	25327	X	16060	-0-	-9267	-0-	931	1	14359	3	Y	700	717	0			188
							770	9									
11	24510	X	11998	-0-	-12512	-0-	718	1	10492	3	Y	716	789	0			115
							788	9									
12	18259	X	11163	-0-	-7096	-0-	676	1	9993	3	Y	449	403	0			161
							494	9									
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	1093	1	14504	3	Y	841	900	0			102
							925	9									
02	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	1020	1	13216	3	Y	712	568	0			246
							783	9									
*03	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	949	1	13591	3	Y	663	808	0			101
							729	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	616	1	10987	3	Y	759	768	0	1	8	159
							835	9									
11	11580	X	10895	-0-	-685	-0-	524	1	9404	3	Y	879	904	0			134
							967	9									
12	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	535	1	9691	3	Y	768	789	0			113
							845	9									
01	11966	X	6476	-0-	-5490	-0-	325	1	5380	3	Y	701	644	0			170
							771	9									
02	9947	X	9621	-0-	-326	-0-	404	1	8601	3	Y	560	584	0			146
							616	9									
03	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	439	1	8117	3	Y	749	717	0			178
							824	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	3	Y	742	701	0	3	8	152
							816	9									
11	4260	X	163	-0-	-4097	-0-	29	1	125	3	Y	8	119	0	3	8	38
							9	9									
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	577	1	5149	3	Y	1369	1086	0	4	8	317
							397	4	1506	9							
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	932	1	7592	3	Y	709	790	0	9	8	227
							780	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	581	1	4336	3	Y	483	567	0			143
							531	9									
*03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	892	1	8538	3	Y	1192	1016	0			319
							1311	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

10	25389	X	7172	-0-	-18217	-0-	265	1	6485	3	Y	384	364	0			107
							422	9									
11	24570	X	11200	-0-	-13370	-0-	425	1	9688	3	Y	988	918	0			177
							1087	9									
12	25389	X	22742	-0-	-2647	-0-	802	1	20988	3	Y	865	876	0			166
							952	9									
01	22847	X	22344	-0-	-503	-0-	961	1	20350	3	Y	939	932	0			173
							1033	9									
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	863	1	15830	3	Y	959	892	0			240
							1055	9									
*03	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	559	1	14589	3	Y	936	488	0			688
							1030	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	3	Y	1049	925	1	179	8	429
							1154	9									
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	676	1	11069	3	Y	1169	1053	1	261	8	284
							1286	9									
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	589	1	9833	3	Y	711	415	1	214	8	366
							1034	4	782	9							
01	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	580	1	10168	3	Y	1993	1509	1	462	8	388
							2192	9									
02	10933	X	8495	-0-	-2438	-0-	421	1	7250	3	Y	749	938	1			199
							824	9									
*03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	706	1	12350	3	Y	867	823	1	27	8	216
							954	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1138	1	10597	3	Y	314	265	1	33	8	113
							345	9									
11	9120	X	6388	-0-	-2732	-0-	658	1	5289	3	Y	401	306	1	61	8	147
							441	9									
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	3	Y	696	538	1	75	8	230
							656	4	766	9							
01	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1540	1	13965	3	Y	832	751	1	90	8	221
							915	9									
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	950	1	8037	3	Y	747	607	1			361
							822	9									
03	10137	X	9306	-0-	-831	-0-	847	1	7846	3	Y	557	480	1	9	8	429
							613	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	665	1	6192	3	Y	1957	1533	1	192	8	654
							2153	9									
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	997	1	8017	3	Y	1651	1372	1	276	8	657
							1816	9									
12	10850	X	7645	-0-	-3205	-0-	604	1	5263	3	Y	1285	1240	1	174	8	528
							364	4	1414	9							
01	10850	X	5159	-0-	-5691	-0-	372	1	3371	3	Y	1287	1283	1	154	8	378
							1416	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	713	1	6033	3	Y	789	731	1			436
							868	9									
*03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	680	1	6302	3	Y	937	718	1	13	8	642
							1031	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	1142	865	1	168	8	398
							1256	9									
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	278	1	4555	3	Y	1155	1025	1	255	8	273
							1271	9									
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	403	1	6717	3	Y	1738	840	1	433	8	738
							706	4	1912	9							
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	397	1	6961	3	Y	335	687	1	210	8	176
							369	9									
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	472	1	8131	3	Y	740	757	1			159
							814	9									
*03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	286	1	5001	3	Y	947	856	1	28	8	222
							1042	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1048	1	25655	3	Y	1236	1108	0			345
							1360	9									
11	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	1435	1	32697	3	Y	1828	1809	0			364
							2011	9									
12	22630	X	21657	-0-	-973	-0-	738	1	19332	3	Y	1443	1507	0			300
							1587	9									
01	22630	X	21350	-0-	-1280	-0-	886	1	18744	3	Y	1564	1560	0			304
							1720	9									
02	25520	X	19392	-0-	-6128	-0-	943	1	17299	3	Y	1045	1053	0			296
							1150	9									
03	27280	X	16822	-0-	-10458	-0-	598	1	15633	3	Y	537	341	0			492
							591	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52669	X	50710	-0-	-1959	-0-	946	1	47821	3	Y	1766	1828	0	4	8	171
							1943	9									
11	50970	X	42316	-0-	-8654	-0-	1020	1	39942	3	Y	1231	1277	0			125
							1354	9									
12	52669	X	40500	-0-	-12169	-0-	1054	1	38052	3	Y	1267	1219	0			173
							1394	9									
01	52669	X	37963	-0-	-14706	-0-	1054	1	35590	3	Y	1199	1220	0			152
							1319	9									
02	42195	X	33915	-0-	-8280	-0-	611	1	31918	3	Y	928	915	0			165
							365	4	1021	9							
03	45105	X	34406	-0-	-10699	-0-	606	1	32042	3	Y	990	991	0			164
							669	4	1089	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69471	X	65616	-0-	-3855	-0-	900	1	63656	3	Y	810	828	0			60
							169	4	891	9							
11	67230	X	52797	-0-	-14433	-0-	989	1	50871	3	Y	852	796	0			116
							937	9									
12	67983	X	53538	-0-	-14445	-0-	1086	1	51312	3	Y	1036	1022	0			130
							1140	9									
01	67983	X	54433	-0-	-13550	-0-	1116	1	52292	3	Y	932	942	0			120
							1025	9									
02	52113	X	46959	-0-	-5154	-0-	927	1	45065	3	Y	628	642	0			106
							276	4	691	9							
03	55707	X	49915	-0-	-5792	-0-	1026	1	47883	3	Y	644	647	0			103
							298	4	708	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					664
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					664
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					664
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	3	207	9	N	188	188	1			664
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1526	3	582	9	N	529	563	1			630
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					630

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7432	-0-	-1899	-0-	7224	3	208	9	N	189	189	1			396
11	9030	X	1115	-0-	-7915	-0-	1115	3			N	-0-					396
12	8990	X	491	-0-	-8499	-0-	491	3			N	-0-					396
01	7688	X	2853	-0-	-4835	-0-	1806	3	1047	9	N	952	952	1			396
02	7192	X	5506	-0-	-1686	-0-	4109	3	1	4	N	1269	1493	1			172
							1396	9									
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					172

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	7	7	0			-0-
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	83	83	0			-0-
12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	127	118	0	9	1	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	384	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

10	40982	X	38537	-0-	-2445	-0-	38007	2	48	4	Y	438	337	0	63	1	8
							482	9					99	8			
11	39660	X	37109	-0-	-2551	-0-	36729	2	60	4	Y	291	226	0	34	1	8
							320	9					31	8			
12	40982	X	37329	-0-	-3653	-0-	36266	2	1	4	Y	965	795	0	35	1	73
							1062	9					70	8			
01	40982	X	35512	-0-	-5470	-0-	34237	2	36	4	Y	1126	1026	0	96	1	37
							1239	9					40	8			
02	35960	X	27368	-0-	-8592	-0-	27017	2	351	9	Y	319	306	0	27	1	21
													2	8			
03	38440	X	28554	-0-	-9886	-0-	27905	2	649	9	Y	590	554	0	33	1	21
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517 X	34071	-0-	-6446	-0-	33585	2	42	4	Y	404	372	0	59	1	10
						444	9					3	8			
11	39210 X	31304	-0-	-7906	-0-	30821	2	50	4	Y	394	365	0	25	1	14
						433	9									
12	38688 X	31967	-0-	-6721	-0-	31497	2	1	4	Y	426	374	0	29	1	34
						469	9					3	8			
01	36735 X	32376	-0-	-4359	-0-	31832	2	34	4	Y	464	395	0	87	1	14
						510	9					2	8			
02	31871 X	31460	-0-	-411	-0-	31036	2	424	9	Y	385	336	0	37	1	25
												1	8			
03	34069 X	29644	-0-	-4425	-0-	29219	2	425	9	Y	386	355	0	42	1	13
												1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

10	34751 X	30166	-0-	-4585	-0-	29425	2	37	4	Y	640	548	0	72	1	15
						704	9					51	8			
11	29280 X	28370	-0-	-910	-0-	27700	2	45	4	Y	568	529	0	23	1	20
						625	9					11	8			
12	29109 X	27631	-0-	-1478	-0-	27069	2	1	4	Y	510	440	0	27	1	39
						561	9					24	8			
01	30132 X	26842	-0-	-3290	-0-	26246	2	28	4	Y	516	433	0	77	1	15
						568	9					30	8			
02	28188 X	25366	-0-	-2822	-0-	24862	2	504	9	Y	458	414	0	22	1	31
												6	8			
03	30132 X	26161	-0-	-3971	-0-	25620	2	541	9	Y	492	469	0	28	1	17
												9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

10	32519 X	29844	-0-	-2675	-0-	28256	2	35	4	Y	1412	1320	0	145	1	36
						1553	9					53	8			
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	30653	2	50	4	Y	1224	1182	0	28	1	44
						1346	9					6	8			
12	31907 X	31907	-0-	-0-	-0-	30591	2	1	4	Y	1195	1097	0	30	1	98
						1315	9					14	8			
01	32317 X	32317	-0-	-0-	-0-	31070	2	33	4	Y	1104	1060	0	91	1	37
						1214	9					14	8			
02	30972 X	30397	-0-	-575	-0-	29355	2	1042	9	Y	947	888	0	26	1	67
												3	8			
03	33108 X	31344	-0-	-1764	-0-	30141	2	1203	9	Y	1094	1084	0	33	1	40
												4	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

10	20522 X	19239	-0-	-1283	-0-	16350	2	2889	9	Y	2626	2616	0	15	1	57
												82	8			
11	17850 X	9192	-0-	-8658	-0-	7019	2	2173	9	Y	1975	1935	0	19	1	52
												26	8			
12	20956 X	94	-0-	-20862	-0-	3	2	91	9	Y	83	75	0	58	8	2
01	20956 X	137	-0-	-20819	-0-	12	2	125	9	Y	114	90	0	23	8	3
02	16994 X	1048	-0-	-15946	-0-	1040	2	8	9	Y	7	3	0	1	1	-0-
												6	8			
03	18166 X	4088	-0-	-14078	-0-	3914	2	6	4	Y	153	136	0	5	1	4
						168	9					8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	38816	2	2947	9	Y	2679	2444	1	34	8	570
11	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	34238	2	2794	9	Y	2540	2700	1	9	8	401
12	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	33187	2	2934	9	Y	2667	2566	1	27	8	475
01	13330	X	12335	-0-	-995	-0-	10348	2	1987	9	Y	1806	1756	1	6	8	519
02	39034	X	13843	-0-	-25191	-0-	11558	2	2285	9	Y	2077	2272	1	3	8	321
03	41726	X	1539	-0-	-40187	-0-	1236	2	303	9	Y	275	383	1	1	8	212

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

10	48919	X	48919	-0-	-0-	-0-	46103	2	38	4	Y	2525	2459	0	62	1	42
							2778	9					20	8			
11	43410	X	38976	-0-	-4434	-0-	36480	2	9	4	Y	2261	2188	0	49	1	60
							2487	9					6	8			
12	44857	X	34885	-0-	-9972	-0-	32354	2	2	4	Y	2299	2185	0	34	1	126
							2529	9					14	8			
01	44857	X	10504	-0-	-34353	-0-	9345	2	1159	9	Y	1054	1102	0	29	1	44
													5	8			
02	45733	X	29402	-0-	-16331	-0-	27004	2	2398	9	Y	2180	2100	0	26	1	95
													3	8			
03	48887	X	42004	-0-	-6883	-0-	39555	2	56	4	Y	2175	2052	0	141	1	74
							2393	9					3	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

10	11563	X	10771	-0-	-792	-0-	8083	2	2688	9	Y	2444	2428	0	7	1	54
													22	8			
11	11130	X	10345	-0-	-785	-0-	7879	2	2466	9	Y	2242	2209	0	21	1	60
													6	8			
12	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	7723	2	1988	9	Y	1807	1703	0	8	1	136
													20	8			
01	10757	X	9545	-0-	-1212	-0-	7511	2	45	4	Y	1808	1844	0	24	1	63
							1989	9					13	8			
02	8816	X	4290	-0-	-4526	-0-	3205	2	1	4	Y	985	991	0	3	1	52
							1084	9					2	8			
03	9424	X	8408	-0-	-1016	-0-	6400	2	10	4	Y	1816	1798	0	8	1	58
							1998	9					4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26023	2	508	9	Y	462	460	1	2	8	268
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	26087	2	485	9	Y	441	399	1			310
12	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	24831	2	543	9	Y	494	402	1			402
01	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	23178	2	11	4	Y	514	637	1	2	8	277
							565	9									
02	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	22287	2	762	9	Y	693	464	1	1	8	505
*03	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24159	2	617	9	Y	561	770	1	2	8	294

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

10	15872	X	15550	-0-	-322	-0-	14996	2	99	4	Y	414	417	1	6	8	212
							455	9									
11	15360	X	13357	-0-	-2003	-0-	12875	2	90	4	Y	356	346	1	1	8	221
							392	9									
12	15872	X	7973	-0-	-7899	-0-	7677	2	296	9	Y	269	196	1	1	8	293
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	90	176	1	3	8	204
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	18	1	8			221
03	15562	X	536	-0-	-15026	-0-	309	2	3	4	Y	204	191	1	2	8	232
							224	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370 X	7018	-0-	-1352	-0-	5	1	6522	2	Y	446	452	0	11	1	21
						491	9					4	8			
11	8040 X	5017	-0-	-3023	-0-	5	1	4736	2	Y	251	245	0	5	1	22
						276	9									
12	8308 X	6389	-0-	-1919	-0-	4	1	5736	2	Y	590	501	0	7	1	99
						649	9					5	8			
01	8308 X	8175	-0-	-133	-0-	4	1	7457	2	Y	649	660	0	26	1	55
						714	9					7	8			
02	7163 X	5700	-0-	-1463	-0-	3	1	5165	2	Y	484	504	0	6	1	28
						532	9					1	8			
03	7006 X	6597	-0-	-409	-0-	6113	2	484	9	Y	440	424	0	8	1	35
												1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	3	1	4443	2	Y	214	215	0	6	1	10
						235	9					5	8			
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	37	2	367	9	Y	334	313	0	1	8	30
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	51	2	443	9	Y	403	361	0	4	8	68
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	74	2	460	9	Y	418	444	0	5	8	37
02	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	7	1	10280	2	Y	502	500	0	9	1	29
						552	9					1	8			
*03	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	1	1	12299	2	Y	521	494	0	14	1	41
						573	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

10	69041 X	69041	-0-	-0-	-0-	51	1	68614	2	Y	342	263	0	56	1	13
						376	9					28	8			
11	63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	73	1	62721	2	Y	295	219	0	60	1	20
						325	9					9	8			
12	67994 X	67994	-0-	-0-	-0-	52	1	67518	2	Y	385	257	0	74	1	49
						424	9					25	8			
01	70612 X	70612	-0-	-0-	-0-	40	1	69988	2	Y	531	300	0	225	1	24
						584	9					31	8			
02	64554 X	33100	-0-	-31454	-0-	21	1	32709	2	Y	336	306	0	31	1	18
						370	9					5	8			
03	69006 X	33910	-0-	-35096	-0-	2	1	33520	2	Y	353	300	0	38	1	25
						388	9					8	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

10	18228 X	17539	-0-	-689	-0-	12	1	16194	2	Y	1212	1172	0	25	1	58
						1333	9					10	8			
11	17640 X	16422	-0-	-1218	-0-	18	1	15382	2	Y	929	888	0	14	1	82
						1022	9					3	8			
12	18228 X	16153	-0-	-2075	-0-	12	1	15006	2	Y	1032	919	0	16	1	172
						1135	9					7	8			
01	17515 X	16309	-0-	-1206	-0-	8	1	15125	2	Y	1069	1092	0	49	1	89
						1176	9					11	8			
02	15602 X	11298	-0-	-4304	-0-	7	1	10839	2	Y	411	465	0	9	1	24
						452	9					2	8			
03	16678 X	13942	-0-	-2736	-0-	1	1	13148	2	Y	721	671	0	14	1	57
						793	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	12	1	15887	2	Y	193	211	0	17	1	8
							212	9					7	8			
11	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	18	1	15346	2	Y	105	88	0	15	1	8
							116	9					2	8			
12	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	11	1	14296	2	Y	215	170	0	15	1	33
							237	9					5	8			
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	5	1	8937	2	Y	609	557	0	28	1	51
							670	9					6	8			
02	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	6	1	10002	2	Y	783	777	0	10	1	46
							861	9					1	8			
*03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1	1	7013	2	Y	164	188	0	8	1	13
							180	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

10	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	7	1	9119	2	Y	588	573	0	17	1	28
							647	9					10	8			
11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	11	1	9198	2	Y	506	475	0	12	1	44
							557	9					3	8			
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7	1	9186	2	Y	635	555	0	11	1	105
							699	9					8	8			
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	5	1	8899	2	Y	636	648	0	30	1	53
							700	9					10	8			
02	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	5	1	8198	2	Y	646	653	0	7	1	38
							711	9					1	8			
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	4981	2	706	9	Y	642	622	0	5	1	52
													1	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

10	7874	X	3775	-0-	-4099	-0-	3501	2	274	9	Y	249	242	1	1	8	291
11	7620	X	1915	-0-	-5705	-0-	1682	2	233	9	Y	212	363	1			140
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	244	1	8			383
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	187	382	1	1	8	187
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					Y	135	157	1			165
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	128					293

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

10	42749	X	41468	-0-	-1281	-0-	40141	2	1327	9	Y	1206	1392	1	1	8	168
11	41370	X	34713	-0-	-6657	-0-	33526	2	1187	9	Y	1079	950	1			297
12	42749	X	9912	-0-	-32837	-0-	9521	2	391	9	Y	355	387	1			265
01	42749	X	20274	-0-	-22475	-0-	19206	2	1068	9	Y	971	1006	1	4	8	226
02	38802	X	23205	-0-	-15597	-0-	22185	2	11	4	Y	917	923	1	1	8	219
							1009	9									
03	41478	X	25629	-0-	-15849	-0-	24570	2	1059	9	Y	963	966	1	2	8	214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	17335	2	17	4	Y	1983	1961	0	15	1	33
							2181	9					22	8			
11	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	16023	2	16	4	Y	1669	1634	0	16	1	46
							1836	9					6	8			
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	14798	2	1942	9	Y	1765	1709	0	16	1	73
													13	8			
01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	13038	2	1817	9	Y	1652	1558	0	119	1	36
													12	8			
02	18270	X	13188	-0-	-5082	-0-	11414	2	1774	9	Y	1613	1588	0	17	1	42
													2	8			
03	19530	X	14754	-0-	-4776	-0-	12833	2	43	4	Y	1707	1670	0	23	1	52
							1878	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	7314	-0-	-4187	-0-	6410	2	7	4	Y	815	800	0	5	1	14
							897	9					13	8			
11	11130	X	7608	-0-	-3522	-0-	6634	2	10	4	Y	876	856	0	6	1	24
							964	9					4	8			
12	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	8018	2	1321	9	Y	1201	1154	0	8	1	50
													13	8			
01	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	16980	2	1977	9	Y	1797	1672	0	108	1	39
													28	8			
02	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1	1	17431	2	Y	1724	1698	0	15	1	45
							1896	9					5	8			
*03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	19156	2	77	4	Y	1847	1803	0	23	1	57
							2032	9					9	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	12314	2	16	4	Y	1315	1254	0	12	1	21
							1447	9					59	8			
11	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	11180	2	15	4	Y	1072	1019	0	12	1	28
							1179	9					34	8			
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10557	2	1132	9	Y	1029	954	0	13	1	41
													49	8			
01	11656	X	10225	-0-	-1431	-0-	9075	2	1150	9	Y	1045	961	0	61	1	22
													42	8			
02	13601	X	8718	-0-	-4883	-0-	7673	2	1045	9	Y	950	932	0	7	1	25
													8	8			
03	13733	X	8934	-0-	-4799	-0-	7889	2	41	4	Y	913	890	0	9	1	28
							1004	9					11	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	33	33	8			-0-
11	2130	X	9	-0-	-2121	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	1178	X	27	-0-	-1151	-0-	6	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
01	1333	X	18	-0-	-1315	-0-	1	2	17	9	Y	15	1	0	14	8	-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4	1	0	3	8	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	4110	-0-	-5686	-0-	3348	2	762	9	Y	693	646	0	3	1	54
													20	8			
11	9480	X	3363	-0-	-6117	-0-	2685	2	678	9	Y	616	595	0	11	1	59
													5	8			
12	8742	X	1378	-0-	-7364	-0-	685	2	693	9	Y	630	585	0	1	1	90
													13	8			
01	5580	X	1304	-0-	-4276	-0-	1062	2	242	9	Y	220	269	0	4	1	15
													22	8			
02	3828	X	2336	-0-	-1492	-0-	2014	2	322	9	Y	293	276	0	2	1	24
													6	8			
03	4092	X	978	-0-	-3114	-0-	431	2	547	9	Y	497	451	0	17	1	41
													12	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	10186	-0-	-7174	-0-	9324	2	862	9	Y	784	743	0	8	1	58
													46	8			
11	16800	X	10873	-0-	-5927	-0-	10035	2	838	9	Y	762	714	0	21	1	72
													13	8			
12	17360	X	10456	-0-	-6904	-0-	9296	2	15	4	Y	1041	922	0	12	1	146
							1145	9					33	8			
01	17360	X	7816	-0-	-9544	-0-	6809	2	1007	9	Y	915	938	0	25	1	65
													33	8			
02	10614	X	1969	-0-	-8645	-0-	838	2	1131	9	Y	1028	1000	0	1	1	87
													5	8			
03	11222	X	1515	-0-	-9707	-0-	668	2	847	9	Y	770	753	0	29	1	64
													11	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	1785	-0-	-15606	-0-	580	2	1205	9	Y	1095	1048	0	1	1	84
													42	8			
11	13350	X	6009	-0-	-7341	-0-	5116	2	893	9	Y	812	789	0	15	1	77
													15	8			
12	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	4521	2	7	4	Y	556	512	0	5	1	75
							612	9					41	8			
01	4247	X	1658	-0-	-2589	-0-	676	2	982	9	Y	893	871	0	2	1	65
													30	8			
02	5800	X	2454	-0-	-3346	-0-	1681	2	773	9	Y	703	701	0	2	1	59
													6	8			
03	6200	X	4065	-0-	-2135	-0-	3589	2	476	9	Y	433	425	0	20	1	35
													12	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51119	X	44413	-0-	-6706	-0-	43490	2	59	4	Y	785	740	0	60	1	51
							864	9					9	8			
11	47040	X	45522	-0-	-1518	-0-	44640	2	882	9	Y	802	744	0	39	1	67
													3	8			
12	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	50918	2	1086	9	Y	987	846	0	50	1	152
													6	8			
01	48143	X	43719	-0-	-4424	-0-	42676	2	1043	9	Y	948	913	0	122	1	61
													4	8			
02	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	44387	2	926	9	Y	842	784	0	35	1	83
													1	8			
*03	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	59142	2	823	9	Y	748	723	0	56	1	51
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095 X	17405	-0-	-5690	-0-	15793	2	1612	9	Y	1465	1401	0	72	1	74
												11	8			
11	20160 X	12513	-0-	-7647	-0-	10840	2	181	4	Y	1356	1309	0	10	1	109
						1492	9					2	8			
12	17732 X	12881	-0-	-4851	-0-	11271	2	1610	9	Y	1464	1381	0	12	1	174
												6	8			
01	17732 X	12023	-0-	-5709	-0-	10608	2	1415	9	Y	1286	1335	0	44	1	77
												4	8			
02	16588 X	14089	-0-	-2499	-0-	12554	2	1535	9	Y	1395	1369	0	12	1	89
												2	8			
*03	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	16818	2	1788	9	Y	1625	1609	0	19	1	82
												4	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

10	30597 X	24011	-0-	-6586	-0-	23362	2	649	9	Y	590	553	0	40	1	29
												13	8			
11	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20284	2	344	4	Y	121	123	0	16	1	8
						133	9					3	8			
12	23498 X	20413	-0-	-3085	-0-	20382	2	31	9	Y	28	11	0	18	1	-0-
												7	8			
01	23994 X	20790	-0-	-3204	-0-	20405	2	385	9	Y	350	272	0	56	1	18
												4	8			
02	22446 X	20820	-0-	-1626	-0-	20332	2	488	9	Y	444	415	0	17	1	28
												2	8			
03	23994 X	15327	-0-	-8667	-0-	14697	2	630	9	Y	573	560	0	8	1	29
												4	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

10	6665 X	1340	-0-	-5325	-0-	1189	2	151	9	Y	137	148	0	7	1	7
												6	8			
11	6450 X	394	-0-	-6056	-0-	338	2	6	4	Y	45	48	0			4
						50	9									
12	5487 X	2072	-0-	-3415	-0-	1793	2	279	9	Y	254	224	0	2	1	30
												2	8			
01	5487 X	2027	-0-	-3460	-0-	1709	2	318	9	Y	289	291	0	8	1	17
												3	8			
02	3045 X	1304	-0-	-1741	-0-	944	2	360	9	Y	327	320	0	1	1	21
												2	8			
*03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	8381	2	1726	9	Y	1569	1492	0	9	1	80
												9	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

10	8618 X	7533	-0-	-1085	-0-	44	1	5701	2	Y	1610	1627	0	5	1	87
						17	4	1771	9			28	8			
11	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	132	1	9089	2	Y	2124	2036	0	9	1	156
						17	4	2336	9			10	8			
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	236	1	8020	2	Y	2242	1552	0	9	1	815
						2466	9					22	8			
01	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	302	1	9220	2	Y	1793	2125	0	30	1	429
						171	4	1972	9			24	8			
02	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	376	1	11154	2	Y	1608	1694	0	10	1	329
						1769	9					4	8			
*03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	431	1	10357	2	Y	2068	1707	0	12	1	672
						68	4	2275	9			6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	2711	-0-	-15424	-0-	2263	2	448	9	Y	407	354	1	8	8	338
11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	287	182	1	2	8	441
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	4811	2	458	9	Y	416	368	1	9	8	480
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	135	364	1			251
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					251
03	5270	X	2250	-0-	-3020	-0-	2055	2	195	9	Y	177	2	1	2	8	424

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	295	362	1	3	8	246
11	18180	X	8572	-0-	-9608	-0-	7853	2	719	9	Y	654	559	1	3	8	338
12	18786	X	16976	-0-	-1810	-0-	16230	2	746	9	Y	678	744	1	7	8	265
01	18786	X	6236	-0-	-12550	-0-	5882	2	354	9	Y	322	380	1	3	8	204
02	11716	X	322	-0-	-11394	-0-	166	2	156	9	Y	142					346
03	13113	X	7554	-0-	-5559	-0-	6644	2	910	9	Y	827	916	1	3	8	254

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2481	2	748	9	Y	680	730	1	3	8	316
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	8127	2	1605	9	Y	1459	1289	1	3	8	483
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	10119	2	1214	9	Y	1104	1294	1	5	8	288
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2854	2	520	9	Y	473	553	1	1	8	207
02	9396	X	742	-0-	-8654	-0-	420	2	322	9	Y	293	179	1			321
03	11346	X	2941	-0-	-8405	-0-	2020	2	921	9	Y	837	911	1	1	8	246

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087	X	12097	-0-	-11990	-0-	11847	2	250	9	Y	227	215	0	10	1	4
													7	8			
11	23310	X	16953	-0-	-6357	-0-	16586	2	26	4	Y	310	240	0	63	1	8
							341	9					3	8			
12	23839	X	17288	-0-	-6551	-0-	16950	2	338	9	Y	307	270	0	17	1	20
													8	8			
01	21173	X	6953	-0-	-14220	-0-	6765	2	188	9	Y	171	162	0	20	1	5
													4	8			
02	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	16714	2	492	9	Y	447	413	0	16	1	22
													1	8			
03	17515	X	11839	-0-	-5676	-0-	11467	2	372	9	Y	338	334	0	13	1	11
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	14	1	18752	2	Y	4176	4039	0	58	1	203
						4594	9					28	8			
11	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	20	1	17900	2	Y	5354	5053	0	19	1	478
						5889	9					7	8			
12	23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	13	1	17827	2	Y	3387	3241	0	20	1	569
						3726	9					35	8			
01	23064 X	2675	-0-	-20389	-0-	1	1	2211	2	Y	421	938	0	7	1	36
						463	9					9	8			
02	17748 X	358	-0-	-17390	-0-	26	2	332	9	Y	302	319	0	1	8	18
03	18972 X	14420	-0-	-4552	-0-	1	1	12233	2	Y	1987	1822	0	15	1	159
						2186	9					9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	18	1	24378	2	Y	2044	1972	0	43	1	96
						2248	9					66	8			
11	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	26	1	22861	2	Y	1509	1416	0	23	1	130
						1660	9					36	8			
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	17	1	22726	2	Y	1316	1140	0	24	1	208
						1448	9					74	8			
01	24025 X	23829	-0-	-196	-0-	12	1	22154	2	Y	1512	1491	0	69	1	125
						1663	9					35	8			
02	23461 X	21323	-0-	-2138	-0-	12	1	19651	2	Y	1509	1526	0	17	1	88
						1660	9					3	8			
03	25079 X	22578	-0-	-2501	-0-	2	1	20813	2	Y	1603	1538	0	21	1	128
						1763	9					4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	22	1	29247	2	Y	2370	2344	0	50	1	113
						2607	9					36	8			
11	31410 X	30947	-0-	-463	-0-	33	1	28631	2	Y	2075	1966	0	30	1	183
						2283	9					9	8			
12	32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	23	1	29778	2	Y	2520	2228	0	31	1	421
						2772	9					23	8			
01	35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	18	1	32914	2	Y	2370	2469	0	101	1	199
						2607	9					22	8			
02	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	19	1	30376	2	Y	2494	2514	0	29	1	146
						2743	9					4	8			
*03	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	2	1	29621	2	Y	2380	2295	0	34	1	190
						2618	9					7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33387 X	28512	-0-	-4875	-0-	19	1	26163	2	Y	2118	2026	0	45	1	99
						2330	9					85	8			
11	32460 X	31017	-0-	-1443	-0-	34	1	29115	2	Y	1698	1602	0	31	1	148
						1868	9					16	8			
12	33542 X	30150	-0-	-3392	-0-	22	1	28009	2	Y	1926	1697	0	32	1	319
						2119	9					26	8			
01	33542 X	4214	-0-	-29328	-0-	2	1	3496	2	Y	651	889	0	12	1	55
						716	9					14	8			
02	28159 X	14554	-0-	-13605	-0-	8	1	13346	2	Y	1091	1065	0	14	1	64
						1200	9					3	8			
03	30101 X	14193	-0-	-15908	-0-	1	1	13014	2	Y	1071	1031	0	16	1	85
						1178	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154 X	33869	-0-	-1285	-0-	22	1	29446	2	Y	4001	4106	0	69	1	194
						4401	9					20	8			
11	34020 X	32853	-0-	-1167	-0-	33	1	29008	2	Y	3465	3320	0	24	1	308
						3812	9					7	8			
12	35154 X	33458	-0-	-1696	-0-	22	1	29001	2	Y	4032	3611	0	27	1	680
						4435	9					22	8			
01	35154 X	32234	-0-	-2920	-0-	16	1	28083	2	Y	3759	4009	0	76	1	324
						4135	9					30	8			
02	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	16	1	25373	2	Y	3928	3996	0	21	1	231
						4321	9					4	8			
03	29822 X	29745	-0-	-77	-0-	2	1	25451	2	Y	3902	3788	0	25	1	314
						4292	9					6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

10	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	11	1	14636	2	Y	2128	2138	0	34	1	103
						2341	9					15	8			
11	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	16	1	14284	2	Y	1497	1449	0	14	1	133
						1647	9					4	8			
12	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	11	1	14945	2	Y	2115	1862	0	16	1	356
						2327	9					14	8			
01	15624 X	15152	-0-	-472	-0-	8	1	13532	2	Y	1465	1638	0	42	1	125
						1612	9					16	8			
02	13891 X	11602	-0-	-2289	-0-	7	1	10829	2	Y	696	769	0	9	1	41
						766	9					2	8			
*03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	1	1	13642	2	Y	1335	1251	0	14	1	107
						1469	9					4	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

10	92101 X	78568	-0-	-13533	-0-	76701	2	97	4	Y	1609	1495	0	65	1	71
						1770	9					44	8			
11	92310 X	55098	-0-	-37212	-0-	53313	2	261	4	Y	1385	1307	0	50	1	84
						1524	9					15	8			
12	95387 X	59772	-0-	-35615	-0-	57927	2	53	4	Y	1629	1306	0	91	1	272
						1792	9					44	8			
01	95387 X	55422	-0-	-39965	-0-	53356	2	310	4	Y	1596	1476	0	209	1	142
						1756	9					41	8			
02	80098 X	46100	-0-	-33998	-0-	44601	2	45	4	Y	1322	1257	0	38	1	161
						1454	9					8	8			
03	78523 X	24619	-0-	-53904	-0-	23539	2	13	4	Y	970	949	0	24	1	144
						1067	9					14	8			

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

10	83266 X	83185	-0-	-81	-0-	81371	2	103	4	Y	1555	1456	0	65	1	70
						1711	9					23	8			
11	83010 X	71209	-0-	-11801	-0-	69377	2	297	4	Y	1395	1313	0	61	1	84
						1535	9					7	8			
12	86738 X	51824	-0-	-34914	-0-	50456	2	41	4	Y	1206	998	0	74	1	203
						1327	9					15	8			
01	86738 X	50819	-0-	-35919	-0-	49162	2	251	4	Y	1278	1205	0	142	1	118
						1406	9					16	8			
02	81142 X	64258	-0-	-16884	-0-	62366	2	54	4	Y	1671	1526	0	55	1	204
						1838	9					4	8			
03	83173 X	68460	-0-	-14713	-0-	66650	2	25	4	Y	1623	1470	0	120	1	231
						1785	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	14472	2	1984	9	Y	1804	1856	1	4	8	363
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	14321	2	1803	9	Y	1639	1660	1	1	8	341
12	14136	X	11254	-0-	-2882	-0-	9948	2	1306	9	Y	1187	1393	1	1	8	134
01	16461	X	10362	-0-	-6099	-0-	8937	2	1425	9	Y	1295	979	1	5	8	445
02	14384	X	11848	-0-	-2536	-0-	10530	2	5	4	Y	1194	1273	1	1	8	365
							1313	9									
03	15376	X	12761	-0-	-2615	-0-	11336	2	1425	9	Y	1295	1338	1	2	8	320

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	7944	2	1717	9	Y	1561	1595	0	6	1	35
													14	8			
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10557	2	2364	9	Y	2149	2102	0	22	1	57
													3	8			
12	8525	X	8140	-0-	-385	-0-	6541	2	1599	9	Y	1454	1383	0	7	1	110
													11	8			
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	8769	2	53	4	Y	1626	1647	0	26	1	56
							1789	9					7	8			
02	12499	X	4086	-0-	-8413	-0-	1965	2	1	4	Y	1927	1878	0	2	1	102
							2120	9					1	8			
03	13361	X	2208	-0-	-11153	-0-	155	2	2053	9	Y	1866	1907	0	2	8	59

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

10	25606	X	21959	-0-	-3647	-0-	20491	2	19	4	Y	1317	1298	0	15	1	22
							1449	9					13	8			
11	24780	X	13757	-0-	-11023	-0-	12867	2	14	4	Y	796	782	0	10	1	22
							876	9					4	8			
12	23405	X	10749	-0-	-12656	-0-	10046	2	703	9	Y	639	618	0	8	1	26
													9	8			
01	21948	X	14367	-0-	-7581	-0-	13320	2	1047	9	Y	952	879	0	65	1	21
													13	8			
02	20532	X	12918	-0-	-7614	-0-	12155	2	763	9	Y	694	685	0	10	1	18
													2	8			
03	21948	X	10244	-0-	-11704	-0-	9416	2	36	4	Y	720	703	0	9	1	22
							792	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

10	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	8731	2	14	4	Y	1593	1577	0	7	1	27
							1752	9					22	8			
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	7943	2	13	4	Y	1245	1224	0	7	1	34
							1370	9					7	8			
12	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-	3977	2	1382	9	Y	1256	1218	0	4	1	52
													16	8			
01	6479	X	5959	-0-	-520	-0-	4443	2	1516	9	Y	1378	1330	0	58	1	31
													11	8			
02	9802	X	6981	-0-	-2821	-0-	5437	2	1544	9	Y	1404	1392	0	4	1	37
													2	8			
03	10478	X	6993	-0-	-3485	-0-	5580	2	32	4	Y	1255	1245	0	5	1	39
							1381	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	13512	-0-	-531	-0-	10356	2	10	4	Y	2860	2842	0	8	1	48
							3146	9					22	8			
11	13590	X	12318	-0-	-1272	-0-	9776	2	11	4	Y	2301	2270	0	9	1	63
							2531	9					7	8			
12	14043	X	11672	-0-	-2371	-0-	8868	2	2804	9	Y	2549	2477	0	9	1	106
													20	8			
01	14043	X	10978	-0-	-3065	-0-	7996	2	2982	9	Y	2711	2621	0	118	1	61
													17	8			
02	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	9801	2	3186	9	Y	2896	2868	0	10	1	76
													3	8			
*03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	11350	2	43	4	Y	3017	2984	0	11	1	94
							3319	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

10	34494	X	34494	-0-	-0-	-0-	33619	2	24	4	Y	774	732	0	33	1	12
							851	9					13	8			
11	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	30699	2	23	4	Y	732	686	0	31	1	19
							805	9					8	8			
12	32333	X	26239	-0-	-6094	-0-	25511	2	728	9	Y	662	616	0	31	1	26
													8	8			
01	34472	X	31396	-0-	-3076	-0-	30449	2	947	9	Y	861	742	0	116	1	17
													12	8			
02	32248	X	28613	-0-	-3635	-0-	1	1	27545	2	Y	970	935	0	25	1	25
							1067	9					2	8			
03	34472	X	26497	-0-	-7975	-0-	25648	2	62	4	Y	715	687	0	28	1	21
							787	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

10	4526	X	2959	-0-	-1567	-0-	2872	2	10	4	Y	70	50	0	3	1	1
							77	9					16	8			
11	12600	X	12216	-0-	-384	-0-	9037	2	15	4	Y	2876	2748	0	15	1	78
							3164	9					36	8			
12	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	18323	2	8742	9	Y	7947	7528	0	34	1	327
													136	8			
01	15314	X	11038	-0-	-4276	-0-	7929	2	3109	9	Y	2826	2810	0	142	1	60
													141	8			
02	19053	X	7382	-0-	-11671	-0-	5151	2	2231	9	Y	2028	2007	0	9	1	53
													19	8			
03	22506	X	9379	-0-	-13127	-0-	7412	2	49	4	Y	1744	1704	0	15	1	53
							1918	9					25	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

10	20460	X	14517	-0-	-5943	-0-	10784	2	13	4	Y	3382	3334	0	9	1	56
							3720	9					79	8			
11	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	16887	2	18	4	Y	3973	3873	0	16	1	109
							4370	9					31	8			
12	20460	X	5985	-0-	-14475	-0-	4684	2	1301	9	Y	1183	1193	0	5	1	48
													46	8			
01	19561	X	308	-0-	-19253	-0-	232	2	76	9	Y	69	84	0	4	1	1
													28	8			
02	20532	X	78	-0-	-20454	-0-	6	2	72	9	Y	65	57	0	7	8	2
03	21948	X	295	-0-	-21653	-0-	222	2	30	4	Y	39	13	0	28	8	-0-
							43	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53661	X	39	-0-	-53622	-0-	2	2	8	4	Y	26	17	0	9	8	-0-
							29	9									
11	36990	X	14	-0-	-36976	-0-	1	2	3	4	Y	9	6	0	3	8	-0-
							10	9									
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	2	26	9	Y	24	19	0	4	8	1
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	8	0	3	8	-0-
02	29	X	18	-0-	-11	-0-	1	2	17	9	Y	15	14	0	1	8	-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	4	10	9	Y	9	8	0	1	8	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	20739	-0-	-6975	-0-	18514	2	18	4	Y	2006	1948	0	18	1	32
							2207	9					86	8			
11	26820	X	8492	-0-	-18328	-0-	7335	2	13	4	Y	1040	1012	0	8	1	28
							1144	9					24	8			
12	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	61	28	0	61	8	-0-
01	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-					-0-
02	25143	X	-0-	-0-	-25143	-0-					Y	-0-					-0-
03	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125401	X	125401	-0-	-0-	-0-	122066	2	153	4	Y	2893	2722	0	93	1	130
							3182	9					57	8			
11	114478	X	114478	-0-	-0-	-0-	111122	2	455	4	Y	2637	2496	0	94	1	161
							2901	9					16	8			
12	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	111474	2	84	4	Y	2786	2287	0	148	1	473
							3065	9					39	8			
01	99666	X	99666	-0-	-0-	-0-	96739	2	506	4	Y	2201	2198	0	236	1	204
							2421	9					36	8			
02	122728	X	85249	-0-	-37479	-0-	82860	2	76	4	Y	2103	1982	0	62	1	257
							2313	9					6	8			
03	125364	X	75777	-0-	-49587	-0-	73649	2	29	4	Y	1908	1800	0	74	1	282
							2099	9					9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82422 X	82422	-0-	-0-	-0-	77753	2	102	4	Y	4152	4008	0	69	1	192
						4567	9					47	8			
11	63048 X	63048	-0-	-0-	-0-	58736	2	257	4	Y	3686	3574	0	58	1	230
						4055	9					16	8			
12	63922 X	44514	-0-	-19408	-0-	41138	2	34	4	Y	3038	2594	0	106	1	526
						3342	9					42	8			
01	63922 X	36733	-0-	-27189	-0-	33573	2	227	4	Y	2666	2775	0	103	1	266
						2933	9					48	8			
02	78010 X	29476	-0-	-48534	-0-	26539	2	33	4	Y	2640	2542	0	25	1	329
						2904	9					10	8			
03	82398 X	16305	-0-	-66093	-0-	14534	2	10	4	Y	1601	1657	0	16	1	243
						1761	9					14	8			

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

10	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	5254	2	2225	9	Y	2023	1930	0	87	1	102
												38	8			
11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	7600	2	125	4	Y	1785	1723	0	11	1	143
						1964	9					10	8			
12	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	8174	2	2193	9	Y	1994	1863	0	13	1	235
												26	8			
01	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	8148	2	2081	9	Y	1892	1934	0	55	1	113
												25	8			
02	10063 X	8667	-0-	-1396	-0-	6862	2	1805	9	Y	1641	1638	0	6	1	106
												4	8			
*03	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10490	2	2100	9	Y	1909	1901	0	11	1	97
												6	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

10	20119 X	9321	-0-	-10798	-0-	8531	2	790	9	Y	718	692	0	37	1	36
												2	8			
11	15240 X	8938	-0-	-6302	-0-	7983	2	134	4	Y	746	711	0	8	1	60
						821	9					3	8			
12	11811 X	10130	-0-	-1681	-0-	9208	2	922	9	Y	838	781	0	8	1	99
												10	8			
01	11129 X	10041	-0-	-1088	-0-	9117	2	924	9	Y	840	852	0	31	1	50
												6	8			
02	10411 X	8653	-0-	-1758	-0-	7819	2	834	9	Y	758	752	0	6	1	49
												1	8			
03	10137 X	8247	-0-	-1890	-0-	7448	2	799	9	Y	726	730	0	7	1	37
												1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33883	X	24816	-0-	-9067	-0-	23369	2	51	4	Y	1269	1207	0	21	1	10
							1396	9					47	8			
11	32820	X	20029	-0-	-12791	-0-	18757	2	1272	9	Y	1156	1112	0	24	1	12
													18	8			
12	25823	X	19201	-0-	-6622	-0-	17933	2	1268	9	Y	1153	1074	0	18	1	25
													48	8			
01	25823	X	18474	-0-	-7349	-0-	17240	2	1234	9	Y	1122	1037	0	52	1	12
													46	8			
02	24157	X	1319	-0-	-22838	-0-	1139	2	180	9	Y	164	165	0	1	1	3
													7	8			
03	24769	X	67	-0-	-24702	-0-	54	2	13	9	Y	12	3	0	12	8	-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

10	31372	X	16482	-0-	-14890	-0-	15615	2	43	4	Y	749	700	0	16	1	6
							824	9					39	8			
11	24990	X	11447	-0-	-13543	-0-	11109	2	338	9	Y	307	284	0	12	1	3
													14	8			
12	19220	X	11975	-0-	-7245	-0-	11721	2	254	9	Y	231	179	0	12	1	4
													39	8			
01	19220	X	11531	-0-	-7689	-0-	11309	2	222	9	Y	202	134	0	33	1	2
													37	8			
02	17980	X	9035	-0-	-8945	-0-	8829	2	206	9	Y	187	171	0	8	1	3
													7	8			
03	16461	X	5413	-0-	-11048	-0-	5292	2	121	9	Y	110	90	0	12	1	2
													9	8			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

10	16306	X	15362	-0-	-944	-0-	14275	2	1087	9	N	988	949	1	20	8	527
11	15780	X	15530	-0-	-250	-0-	14433	2	22	4	N	977	957	1	6	8	541
							1075	9									
12	16306	X	15375	-0-	-931	-0-	14386	2	989	9	N	899	932	1	17	8	491
01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15562	2	1123	9	N	1021	984	1	17	8	511
02	14993	X	13997	-0-	-996	-0-	13098	2	899	9	N	817	959	1	3	8	366
03	16027	X	14359	-0-	-1668	-0-	13468	2	1	4	N	809	765	1	5	8	405
							890	9									

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	66	2	23	4	Y	203	288	0	72	8	6
							223	9									
11	197100	X	293	-0-	-196807	-0-	60	2	89	4	Y	131	105	0	25	8	7
							144	9									
12	166129	X	1332	-0-	-164797	-0-	463	2	10	4	Y	781	601	0	15	1	132
							859	9					40	8			
01	105462	X	1743	-0-	-103719	-0-	603	2	85	4	Y	959	935	0	3	1	95
							1055	9					58	8			
02	59537	X	-0-	-0-	-59537	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	2667	2	23	4	Y	853	1072	0	2	1	38
							938	9					52	8			
11	161730	X	51	-0-	-161679	-0-	7	2	24	4	Y	18	50	0	5	8	1
							20	9									
12	132990	X	98	-0-	-132892	-0-	24	2	5	4	Y	63	32	0	1	1	7
							69	9					24	8			
01	76849	X	299	-0-	-76550	-0-	56	2	80	4	Y	148	86	0	60	8	9
							163	9									
02	49822	X	-0-	-0-	-49822	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	63	2	24	4	Y	132	311	0	61	8	3
							145	9									
11	193740	X	79	-0-	-193661	-0-	2	2	55	4	Y	20	5	0	18	8	-0-
							22	9									
12	161665	X	45	-0-	-161620	-0-	4	2	10	4	Y	28	5	0	22	8	1
							31	9									
01	110081	X	63	-0-	-110018	-0-	61	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-
02	82621	X	14	-0-	-82607	-0-	14	4			Y	-0-					-0-
03	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	4			Y	-0-					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

10	T. A.		43975	-0-	43975	68060	33857	4	10118	9	Y	9198	9022	1	4	8	616
11	T. A.		25917	-0-	25917	93977	20155	4	5762	9	Y	5238	4192	1			1662
12	T. A.		38667	-0-	38667	132644	31250	4	7417	9	Y	6743	7604	1			801
01	191166	X	58522	-0-	-132644	-0-	48314	4	10208	9	Y	9280	2918	0	4532	1	2631
02	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	28956	4	10529	9	Y	9572	446	0	11287	1	470
03	43989	X	32722	-0-	-11267	-0-	25538	4	7184	9	Y	6531	5755	1			1246

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

10	105555	X	47900	-0-	-57655	-0-	43994	4	3906	9	N	3551	2934	1	6	8	1054
11	68310	X	62625	-0-	-5685	-0-	58800	4	3825	9	N	3477	3439	1			1092
12	60955	X	60955	-0-	-0-	-0-	56486	4	4469	9	N	4063	210	0	3946	1	999
01	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	72180	4	4995	9	N	4541	4154	1			1386
02	60552	X	41959	-0-	-18593	-0-	37035	4	4924	9	N	4476	5364	1			498
03	64728	X	28099	-0-	-36629	-0-	23946	4	4153	9	N	3775	3716	1	2	8	555

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

10	88815	X	58195	-0-	-30620	-0-	2670	1	48550	2	Y	6341	6406	1	10	8	494
							6975	9									
11	85950	X	52520	-0-	-33430	-0-	2323	1	42246	2	Y	6248	5748	1			994
							1078	4	6873	9							
12	87358	X	34606	-0-	-52752	-0-	28338	4	6268	9	Y	5698	1890	0	3930	1	872
01	87358	X	57860	-0-	-29498	-0-	51214	4	6646	9	Y	6042	3247	0	2424	1	1243
02	DLQ G-10		37456	-0-	37456	37456	750	2	31984	4	Y	4293	535	0	4160	1	841
							4722	9									
03	DLQ G-10		60635	-0-	60635	98091	53036	4	7599	9	Y	6908	7659	1			90

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	30	1	9493	2	N	2639	2448	1			605
							2903	9									
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	30	1	8624	2	N	1971	1742	1			834
							2168	9									
12	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	8	1	804	2	N	262	969	0			127
							288	9									
01	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	25	1	10468	2	N	2586	2340	0			373
							2845	9									
02	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	29	1	13070	2	N	1922	1784	0			511
							2114	9									
*03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	31	1	15346	2	N	1738	1904	0			345
							1912	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	9944	-0-	-10330	-0-	492	1	5882	2	N	3245	3873	1			563
							3570	9									
11	19620	X	12705	-0-	-6915	-0-	737	1	7183	2	N	4350	4426	1			487
							4785	9									
12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	1124	1	12627	2	N	5556	4986	1			1057
							6112	9									
01	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1075	1	14180	2	N	5364	5294	1			1127
							5900	9									
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	633	1	8230	2	N	3499	4092	1			534
							3849	9									
03	19871	X	16980	-0-	-2891	-0-	1148	1	10445	2	N	4897	4452	1			979
							5387	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	4879	-0-	-11024	-0-	217	1	3582	2	N	982	919	1			509
							1080	9									
11	15390	X	2162	-0-	-13228	-0-	86	1	1501	2	N	523	886	1			146
							575	9									
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-	146	1			-0-
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
02	8178	X	-0-	-0-	-8178	-0-					N	-0-					-0-
*03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	304	1	4558	2	N	1705	1080	1			625
							1876	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	6860	-0-	-7896	-0-	1078	1	3191	2	N	2355	2916	1			616
							2591	9									
11	14280	X	5587	-0-	-8693	-0-	946	1	3026	2	N	1468	1545	1			539
							1615	9									
12	6975	X	5824	-0-	-1151	-0-	884	1	3096	2	N	1676	1582	1			633
							1844	9									
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1008	1	4096	2	N	1862	1954	1			541
							2048	9									
02	6409	X	4135	-0-	-2274	-0-	680	1	2269	2	N	1078	1311	1			308
							1186	9									
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	1177	1	4300	2	N	1458	1367	1			399
							1604	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2673	-0-	-2101	-0-	31	1	1467	2	N	1068	1261	1			245
							1175	9									
11	4500	X	1933	-0-	-2567	-0-	29	1	1099	2	N	732	667	1			310
							805	9									
12	3658	X	1149	-0-	-2509	-0-	19	1	645	2	N	441	537	0			214
							485	9									
01	2883	X	2127	-0-	-756	-0-	17	1	1417	2	N	630	753	0			91
							693	9									
02	2697	X	1338	-0-	-1359	-0-	14	1	701	2	N	566	506	0			151
							623	9									
03	2666	X	1017	-0-	-1649	-0-	15	1	543	2	N	417	485	0			83
							459	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

10	10044	X	1261	-0-	-8783	-0-	752	1	18	2	N	446	761	1			117
							491	9									
11	9720	X	2105	-0-	-7615	-0-	1145	1	960	9	N	873	669	1			321
12	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	1116	1	897	2	N	544	659	1			206
							598	9									
01	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	1066	1	963	9	N	875	827	1			254
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1131	1	2178	2	N	1381	1240	1			395
							1519	9									
*03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1240	1	3617	2	N	1317	1352	1			360
							1449	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	1114	1	9943	2	N	3544	4219	1			508
							3898	9									
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	653	1	6549	2	N	2369	2238	1			639
							2606	9									
12	15407	X	14033	-0-	-1374	-0-	1011	1	9384	2	N	3307	2930	1			1016
							3638	9									
01	15407	X	11663	-0-	-3744	-0-	893	1	7999	2	N	2519	2571	1			964
							2771	9									
02	14413	X	4835	-0-	-9578	-0-	884	1	2372	2	N	1435	944	1	3	8	1452
							1579	9									
*03	14910	X	8301	-0-	-6609	-0-	438	1	5932	2	N	1755	2171	1			1036
							1931	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1066	1	4598	2	N	2628	2871	1			596
							2891	9									
11	8070	X	6812	-0-	-1258	-0-	1138	1	2602	2	N	2793	2749	1			640
							3072	9									
12	8339	X	5560	-0-	-2779	-0-	1107	1	1715	2	N	2489	2588	1			541
							2738	9									
01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	870	1	7020	2	N	3216	3120	1			637
							3538	9									
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	1090	1	6180	2	N	3071	2950	1			758
							3378	9									
*03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1164	1	7870	2	N	2891	2832	1			817
							3180	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	1271 3971	1 9	15265	2	N	3610	3866	1			436
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1230 3497	1 9	16260	2	N	3179	3151	1			464
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	1261 3480	1 9	13723	2	N	3164	2968	1			660
01	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	892 2897	1 9	10539	2	N	2634	2795	1			499
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	1087 3231	1 9	12535	2	N	2937	3009	1			427
*03	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	1107 3259	1 9	12763	2	N	2963	2391	1			999

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	7590	-0-	-10359	-0-	1146 2882	1 9	3562	2	N	2620	2584	1			890
11	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	1037 2572	1 9	4534	2	N	2338	2304	1			924
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1054 2735	1 9	5940	2	N	2486	2792	1			618
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	1220 3736	1 9	8346	2	N	3396	3393	1			621
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1023 2500	1 9	6363	2	N	2273	2256	1			638
*03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	1271 3014	1 9	11538	2	N	2740	2619	1			759

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31372	X	25753	-0-	-5619	-0-	1230 3748	1 9	20775	2	Y	3407	3918	1			688
11	30360	X	20772	-0-	-9588	-0-	993 3213	1 9	16566	2	Y	2921	2818	1			791
12	30132	X	23587	-0-	-6545	-0-	1271 3643	1 9	18673	2	Y	3312	3386	0			717
01	30132	X	25447	-0-	-4685	-0-	1251 4007	1 9	20189	2	Y	3643	3559	0			801
02	21692	X	21118	-0-	-574	-0-	1141 3363	1 9	16614	2	Y	3057	2983	0			875
03	23188	X	19487	-0-	-3701	-0-	1028 2644	1 9	15815	2	Y	2404	3015	0			264

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	1218 8729	1 9	21673	2	N	7935	8178	1			587
11	33600	X	21472	-0-	-12128	-0-	941 6684	1 9	13847	2	N	6076	5914	1			749
12	34720	X	32193	-0-	-2527	-0-	1107 8802	1 9	22284	2	N	8002	7445	1			1306
01	34720	X	26076	-0-	-8644	-0-	1023 6222	1 9	18831	2	N	5656	6697	1			265
02	29580	X	12596	-0-	-16984	-0-	538 2960	1 9	9098	2	N	2691	1662	1			1294
03	32178	X	29855	-0-	-2323	-0-	1072 7719	1 9	21064	2	N	7017	7172	1			1139

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27559	X	21175	-0-	-6384	-0-	1237 5347	1 9	14591	2	N	4861	5742	1			661
11	26670	X	19606	-0-	-7064	-0-	841 5277	1 9	13488	2	N	4797	4845	1			613
12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	1189 6149	1 9	15176	2	N	5590	5034	1			1169
01	21297	X	21144	-0-	-153	-0-	1023 3962	1 9	16159	2	N	3602	3731	1			1040
02	19923	X	15438	-0-	-4485	-0-	1040 4674	1 9	9724	2	N	4249	4309	1			980
03	22506	X	18253	-0-	-4253	-0-	1218 5354	1 9	11681	2	N	4867	4270	1			1577

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34906	X	23420	-0-	-11486	-0-	1119 5462	1 9	16839	2	N	4965	5123	1			719
11	28110	X	19301	-0-	-8809	-0-	862 3768	1 9	14671	2	N	3425	3380	0			764
12	29047	X	24529	-0-	-4518	-0-	1167 5454	1 9	17908	2	N	4958	4930	0			792
01	29047	X	23039	-0-	-6008	-0-	1176 4496	1 9	17367	2	N	4087	4218	0			661
02	21895	X	8909	-0-	-12986	-0-	547 1759	1 9	6603	2	N	1599	1684	0			576
03	24521	X	14002	-0-	-10519	-0-	781 2977	1 9	10244	2	N	2706	2995	0	1	8	286

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29822	X	29015	-0-	-807	-0-	1271 4585	1 9	23159	2	N	4168	4563	1			603
11	28560	X	16346	-0-	-12214	-0-	860 3277	1 9	12209	2	N	2979	2918	0			664
12	29512	X	28738	-0-	-774	-0-	1223 5464	1 9	22051	2	N	4967	4837	0			794
01	29512	X	27986	-0-	-1526	-0-	1266 4849	1 9	21871	2	N	4408	4489	0			713
02	27144	X	14056	-0-	-13088	-0-	719 2803	1 9	10534	2	N	2548	2343	0			918
03	29016	X	24681	-0-	-4335	-0-	1271 4492	1 9	18918	2	N	4084	4568	0	2	8	432

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35309	X	11066	-0-	-24243	-0-	29 3852	1 9	7185	2	N	3502	3398	1			464
11	34170	X	6023	-0-	-28147	-0-	26 3199	1 9	2798	2	N	2908	2687	1			685
12	19840	X	3518	-0-	-16322	-0-	29	1	3489	9	N	3172	3253	0			604
01	16430	X	5232	-0-	-11198	-0-	29 3605	1 9	1598	2	N	3277	3295	0			586
02	10353	X	7901	-0-	-2452	-0-	27 3387	1 9	4487	2	N	3079	2958	0			707
*03	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	25 3615	1 9	13543	2	N	3286	3713	0			280

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	3167	-0-	-2754	-0-	189	1	1630	2	Y	668	642	0	19	1	7
							613	4	735	9							
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	977	1	11967	2	Y	712	693	0	14	1	11
							1753	4	783	9							
11	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	722	1	12230	2	Y	631	630	0			12
							293	4	694	9							
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	242	1	11394	2	Y	936	931	0			17
							1030	9									
01	15469	X	2634	-0-	-12835	-0-	114	1	2137	2	Y	348	290	0	64	1	11
							383	9									
02	14471	X	11371	-0-	-3100	-0-	1087	1	10009	2	Y	250	237	0	16	1	8
							275	9									
03	15469	X	388	-0-	-15081	-0-	27	1	194	2	Y	152	155	0			5
							167	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

10	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-					-0-
12	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

10	20677	X	6912	-0-	-13765	-0-	388	1	4756	2	Y	974	947	0	19	1	15
							697	4	1071	9							
11	16620	X	5546	-0-	-11074	-0-	254	1	4316	2	Y	793	794	0			14
							104	4	872	9							
12	16523	X	7301	-0-	-9222	-0-	126	1	5947	2	Y	1116	1111	0			19
							1228	9									
01	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	241	1	4499	2	Y	828	674	0	149	1	24
							911	9									
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	Y	996	930	0	65	1	25
							1096	9									
*03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	796	1	5786	2	Y	870	874	0			21
							957	9									

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

10	7750	X	2258	-0-	-5492	-0-	133	1	1620	2	Y	399	423	0			5
							66	4	439	9							
11	7500	X	2437	-0-	-5063	-0-	92	1	1555	2	Y	377	377	0			5
							375	4	415	9							
12	7750	X	3565	-0-	-4185	-0-	60	1	2836	2	Y	608	606	0			7
							669	9									
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	572	1	10707	2	Y	1370	1198	0	127	1	52
							1507	9									
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	357	1	3288	2	Y	851	826	0	60	1	17
							473	4	936	9							
*03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	481	1	3492	2	Y	2390	2347	0			60
							149	4	2629	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1889	-0-	-2079	-0-	130	1	1121	2	Y	197	190	0	5	1	2
							421	4	217	9							
11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	281	1	2470	2	Y	66	67	0			1
							681	4	73	9							
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	2	Y	89	89	0			1
							391	4	98	9							
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	151	132	0	16	1	4
							264	4	166	9							
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1323	1487	0			240
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	327	1	2876	2	Y	1972	1927	0			285
							2262	4	2169	9							
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	1585	1600	0			270
							1839	4	1744	9							
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	556	1	4745	2	Y	1892	1783	0			379
							2081	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	233	1	2948	2	Y	1623	1619	0			383
							1377	4	1785	9							
*03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	280	1	5199	2	Y	1757	1899	0			241
							446	4	1933	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13	1	8832	2	Y	2180	2213	0			64
							1982	4	2398	9							
11	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	16308	2	1388	4	Y	2309	2326	0			47
							2540	9									
12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	3	1	11994	2	Y	1857	1868	0			36
							1164	4	2043	9							
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	154	1	14106	2	Y	2417	2248	0	100	1	105
							2659	9									
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	496	1	15144	2	Y	2107	2117	0	30	1	65
							1078	4	2318	9							
*03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	1148	1	13908	2	Y	1876	1867	0			74
							844	4	2064	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	638	1	7825	2	Y	408	421	0			9
							321	4	449	9							
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	499	1	8452	2	Y	681	677	0			13
							2040	4	749	9							
12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	291	1	13682	2	Y	462	466	0			9
							508	9									
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	432	1	8082	2	Y	457	402	0	42	1	22
							503	9									
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	625	1	5759	2	Y	455	431	0	31	1	15
							828	4	501	9							
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	Y	496	493	0			18
							69	4	546	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

10	26908	X	21760	-0-	-5148	-0-	23	1	16306	2	Y	1610	1579	0			44
							3660	4	1771	9							
11	26040	X	25229	-0-	-811	-0-	21587	2	1837	4	Y	1641	1652	0			33
							1805	9									
12	26908	X	25960	-0-	-948	-0-	6	1	22046	2	Y	1607	1610	0			30
							2140	4	1768	9							
01	26908	X	25056	-0-	-1852	-0-	253	1	23116	2	Y	1534	1434	0	64	1	66
							1687	9									
02	28047	X	28047	-0-	-0-	-0-	780	1	23821	2	Y	1591	1588	0	23	1	46
							1696	4	1750	9							
*03	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	2118	1	25632	2	Y	1429	1422	0			53
							1555	4	1572	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	176	176	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	4	4	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

*08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16323	3	14	4	N	558	496	1			154
							614	9									
*09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	11299	3	34	4	N	1171	1006	1			319
							1288	9									
*10	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	15274	3	14	4	N	1772	1746	1			345
							1949	9									
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14224	3	8	4	N	324	200	1			9885
							356	9									
12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	13829	3	29	4	N	1129	938	1			10076
							1242	9									
01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	4	N	2226	2341	1			9961
							2449	9									
*02	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	17172	3	52	4	N	1988	2080	1			9869
							2187	9									
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9869

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	5828	3	74	4	Y	1072	1121	1			57
							1179	9									
*09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	5342	3	122	4	Y	1244	1229	1			72
							1368	9									
*10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	8400	3	109	4	Y	1744	1635	1			181
							1918	9									
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	6885	3	148	4	Y	1603	1627	1			9549
							1763	9									
12	8463	X	4281	-0-	-4182	-0-	3287	3	116	4	Y	798	800	1			9547
							878	9									
01	7099	X	810	-0-	-6289	-0-	420	3	68	4	Y	293	406	1			9434
							322	9									
*02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	326	3	57	4	Y	295	279	1			9450
							325	9									
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9450

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8091	X	647	-0-	-7444	-0-	646	3	1	9	N	1					1752
*09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					1752
*10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					1752
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					2548
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	3	1	9	N	1					2549
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2549
*02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	N	1					2550
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2550

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					334
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					334
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

*08	3255	X	218	-0-	-3037	-0-	161	3	1	4	Y	51	88	1			12
							56	9									
*09	2580	X	770	-0-	-1810	-0-	532	3	5	4	Y	212	166	1			58
							233	9									
*10	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	914	3	19	4	Y	783	595	1			246
							861	9									
11	2460	X	1676	-0-	-784	-0-	1059	3	14	4	Y	548	602	1			411
							603	9									
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	190	1			221
01	775	X	587	-0-	-188	-0-	347	3	6	4	Y	213	136	1			298
							234	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			221
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607			N	NO RPT			26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			537
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824			N	NO RPT			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946			N	NO RPT			253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	3785	3	164	4	Y	1873	1666	1			269
						2060	9									
*09	5280 X	3690	-0-	-1590	-0-	2227	3	89	4	Y	1249	1369	1			149
						1374	9									
*10	5456 X	4330	-0-	-1126	-0-	2245	3	150	4	Y	1759	1733	1			175
						1935	9									
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	2546	3	336	4	Y	2306	2048	1			3480
						2537	9									
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	1776	3	410	4	Y	4121	4189	1			3412
						4533	9									
01	3968 X	3318	-0-	-650	-0-	1700	3	97	4	Y	1383	1569	1			3226
						1521	9									
*02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	2781	3	193	4	Y	1738	1781	1			3183
						1912	9									
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3183

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

*08	8990 X	8881	-0-	-109	-0-	8802	3	3	4	N	69	340	1			454
						76	9									
*09	8700 X	6761	-0-	-1939	-0-	6604	3	5	4	N	138	140	1			452
						152	9									
*10	8990 X	5614	-0-	-3376	-0-	5365	3	7	4	N	220					672
						242	9									
11	8700 X	5608	-0-	-3092	-0-	5384	3	22	4	N	184	360	1			1240
						202	9									
12	8990 X	6117	-0-	-2873	-0-	5810	3	7	4	N	273	531	1			982
						300	9									
01	8990 X	6409	-0-	-2581	-0-	6133	3	6	4	N	245	15	1			1212
						270	9									
*02	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6817	3	8	4	N	311	684	1			839
						342	9									
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					839

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

*08	4526 X	1761	-0-	-2765	-0-	1551	3	6	4	N	185	478	1			114
						204	9									
*09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	4	N	248	259	1			103
						273	9									
*10	1085 X	195	-0-	-890	-0-	5	4	190	9	N	173	167	1			109
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	6	1			2132
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					2132
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6					2138
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					2138
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2138

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20	4	207	9	N	188					363
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	5	4	212	9	N	193	182	1			374
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					401
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

10	4929	X	2340	-0-	-2589	-0-	2245	2	8	4	N	79	3	8			362
							87	9									
11	4770	X	1290	-0-	-3480	-0-	1197	2	8	4	N	77	197	1	1	8	241
							85	9									
12	4929	X	1007	-0-	-3922	-0-	903	2	9	4	N	86	2	8			325
							95	9									
01	3751	X	29	-0-	-3722	-0-	18	2	1	4	N	9					334
							10	9									
02	3248	X	1363	-0-	-1885	-0-	1348	2	1	4	N	13	189	1	2	8	156
							14	9									
03	2325	X	40	-0-	-2285	-0-	27	2	1	4	N	11					167
							12	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					149
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	2477	2	2294	4	N	98	6	8			357
						108	9									
11	4020 X	1622	-0-	-2398	-0-	1601	4	21	9	N	19	2	8			374
12	4154 X	525	-0-	-3629	-0-	25	2	464	4	N	33	200	1	1	8	206
						36	9									
01	4867 X	7	-0-	-4860	-0-	1	4	6	9	N	5					211
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					211
03	4867 X	1216	-0-	-3651	-0-	1174	2	40	4	N	2	2	8			211
						2	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

10	1953 X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			N	-0-					37
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	458					495
12	1953 X	49	-0-	-1904	-0-	49	4			N	-0-	333	1			157
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					157
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					157
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					226
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	4	Y	453	429	0	2	8	192
						498	9									
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1051	2	1054	4	Y	381	391	0	4	8	178
						419	9									
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-					178
02	2436 X	9	-0-	-2427	-0-	9	4			Y	-0-					178
03	2604 X	550	-0-	-2054	-0-	550	4			Y	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	6866	2	33	4	Y	4286	4059	1	8	8	609
							4715	9									
11	28590	X	19509	-0-	-9081	-0-	13698	2	5811	9	Y	5283	5069	1	15	8	808
12	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	21416	2	15	4	Y	6854	6594	1	40	8	1028
							7539	9									
01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	18967	2	172	4	Y	6485	6819	1	25	8	669
							7134	9									
02	DLQ G-10		20545	-0-	20545	20545	14831	2	135	4	Y	5072	5400	1	25	8	316
							5579	9									
03	DLQ G-10		21911	-0-	21911	42456	16051	2	19	4	Y	5310	5349	1	27	8	250
							5841	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	398	1	19686	2	Y	4818	4554	0	25	8	405
							1216	4	5300	9							
11	27750	X	25068	-0-	-2682	-0-	386	1	19206	2	Y	4226	4499	0	22	8	110
							827	4	4649	9							
12	28675	X	24511	-0-	-4164	-0-	359	1	18755	2	Y	4296	3618	0	661	1	90
							671	4	4726	9			37	8			
01	28675	X	26175	-0-	-2500	-0-	434	1	20196	2	Y	4592	4568	0	27	8	87
							494	4	5051	9							
02	23084	X	9378	-0-	-13706	-0-	142	1	6976	2	Y	1731	1711	0	12	8	95
							356	4	1904	9							
03	24676	X	20182	-0-	-4494	-0-	382	1	14394	2	Y	4009	4006	0	6	8	92
							996	4	4410	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29791 X	29644	-0-	-147	-0-	436	1	23348	2	N	4794	4813	0	28	8	121
						587	4	5273	9							
11	28800 X	26916	-0-	-1884	-0-	422	1	21194	2	N	4380	4388	0	24	8	89
						482	4	4818	9							
12	32457 X	23930	-0-	-8527	-0-	436	1	18647	2	N	4014	3879	0	36	8	188
						432	4	4415	9							
01	32457 X	3075	-0-	-29382	-0-	28	1	2049	2	N	826	899	0	3	8	112
						89	4	909	9							
02	30363 X	9614	-0-	-20749	-0-	408	1	6162	2	N	2521	2503	0	11	8	119
						271	4	2773	9							
03	29636 X	13263	-0-	-16373	-0-	436	1	8952	2	N	3201	3185	0	17	8	118
						354	4	3521	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

10	67549 X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
						12291	9									
11	60842 X	60842	-0-	-0-	-0-	47382	2	1593	4	Y	10788	10759	0	53	8	15
						11867	9									
12	58714 X	57302	-0-	-1412	-0-	44266	2	1337	4	Y	10635	10545	0	84	8	21
						11699	9									
01	61628 X	56395	-0-	-5233	-0-	44139	2	1092	4	Y	10149	10091	0	59	8	20
						11164	9									
*02	58812 X	52898	-0-	-5914	-0-	41549	2	1039	4	Y	9373	9298	0	70	8	25
						10310	9									
03	62868 X	54433	-0-	-8435	-0-	42407	2	1361	4	Y	9695	9606	0	75	8	39
						10665	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

10	92969 X	76613	-0-	-16356	-0-	60709	2	296	4	N	14189	14212	0	71	8	103
						15608	9									
11	86580 X	74567	-0-	-12013	-0-	59375	2	618	4	N	13249	13216	0	65	8	71
						14574	9									
12	83948 X	69150	-0-	-14798	-0-	54747	2	558	4	N	12586	12433	0	102	8	122
						13845	9									
01	83917 X	70994	-0-	-12923	-0-	56481	2	529	4	N	12713	12695	0	74	8	66
						13984	9									
02	75458 X	63283	-0-	-12175	-0-	50028	2	542	4	N	11557	11415	0	83	8	125
						12713	9									
03	77066 X	65871	-0-	-11195	-0-	52379	2	566	4	N	11751	11673	0	90	8	113
						12926	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

10	225091 X	103909	-0-	-121182	-0-	81462	2	252	4	Y	20177	20186	0	94	8	86
						22195	9									
11	217830 X	97501	-0-	-120329	-0-	76682	2	667	4	Y	18320	18252	0	84	8	70
						20152	9									
12	225091 X	96079	-0-	-129012	-0-	76396	2	15	4	Y	17880	17776	0	141	8	33
						19668	9									
01	190061 X	13444	-0-	-176617	-0-	10415	2	66	4	Y	2694	2701	0	14	8	12
						2963	9									
02	73022 X	47283	-0-	-25739	-0-	37126	2	75	4	Y	9165	9097	0	61	8	19
						10082	9									
03	78058 X	72529	-0-	-5529	-0-	57525	2	506	4	Y	13180	13036	0	99	8	64
						14498	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59630	X	59630	-0-	-0-	-0-	46844	2	578	4	Y	11098	11287	0	55	8	47
							12208	9									
11	80321	X	80321	-0-	-0-	-0-	61620	2	2521	4	Y	14709	14631	0	69	8	56
							16180	9									
12	79682	X	79682	-0-	-0-	-0-	63686	2	428	4	Y	14153	14065	0	118	8	26
							15568	9									
01	172484	X	31627	-0-	-140857	-0-	25222	2	153	4	Y	5684	5651	0	33	8	26
							6252	9									
02	82476	X	70210	-0-	-12266	-0-	55062	2	1548	4	Y	12364	12271	0	93	8	26
							13600	9									
03	82987	X	76591	-0-	-6396	-0-	60997	2	1829	4	Y	12514	12372	0	107	8	61
							13765	9									

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

10	105987	X	105987	-0-	-0-	-0-	83695	2	22292	9	Y	20265	20304	0	97	8	86
11	110010	X	94476	-0-	-15534	-0-	74751	2	29	4	Y	17905	17842	0	81	8	68
							19696	9									
12	114018	X	90548	-0-	-23470	-0-	71899	2	18649	9	Y	16954	16858	0	133	8	31
01	114018	X	83137	-0-	-30881	-0-	65906	2	19	4	Y	15647	15522	0	85	8	71
							17212	9									
*02	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-	56646	2	75	4	Y	13457	13405	0	94	8	29
							14803	9									
*03	76208	X	76208	-0-	-0-	-0-	60827	2	314	4	Y	13697	13555	0	104	8	67
							15067	9									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

10	152830	X	109283	-0-	-43547	-0-	87180	2	732	4	Y	19428	19350	0	102	8	67
							21371	9									
11	147900	X	85031	-0-	-62869	-0-	67325	2	8	4	Y	16089	16060	0	73	8	23
							17698	9									
12	152830	X	73555	-0-	-79275	-0-	57701	2	46	4	Y	14371	14259	0	107	8	28
							15808	9									
01	152830	X	69871	-0-	-82959	-0-	54035	2	1888	4	Y	12680	12612	0	72	8	24
							13948	9									
*02	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	44781	2	2041	4	Y	10739	10657	0	77	8	29
							11813	9									
*03	61729	X	61729	-0-	-0-	-0-	48027	2	1346	4	Y	11233	11132	0	84	8	46
							12356	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

10	137175	X	106575	-0-	-30600	-0-	84189	2	11	4	Y	20341	20322	0	97	8	70
							22375	9									
11	132750	X	94374	-0-	-38376	-0-	75615	2	18759	9	Y	17054	17018	0	82	8	24
12	137175	X	88678	-0-	-48497	-0-	71612	2	60	4	Y	15460	15321	0	132	8	31
							17006	9									
01	137175	X	89753	-0-	-47422	-0-	73743	2	236	4	Y	14340	14247	0	96	8	28
							15774	9									
*02	77277	X	77277	-0-	-0-	-0-	62547	2	1231	4	Y	12272	12162	0	105	8	33
							13499	9									
*03	74449	X	74449	-0-	-0-	-0-	59716	2	1577	4	Y	11960	11840	0	104	8	49
							13156	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137175	X	94881	-0-	-42294	-0-	73831	2	10	4	Y	19127	19099	0	85	8	66
							21040	9									
11	132750	X	99618	-0-	-33132	-0-	72659	2	5232	4	Y	19752	19706	0	84	8	28
							21727	9									
12	137175	X	89959	-0-	-47216	-0-	62119	2	8506	4	Y	17576	17438	0	131	8	35
							19334	9									
01	137175	X	80274	-0-	-56901	-0-	59124	2	2854	4	Y	16633	16556	0	80	8	32
							18296	9									
*02	72287	X	72287	-0-	-0-	-0-	53321	2	2800	4	Y	14696	14595	0	93	8	40
							16166	9									
03	79763	X	77912	-0-	-1851	-0-	54634	2	7292	4	Y	14533	14409	0	105	8	59
							15986	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96751	X	78714	-0-	-18037	-0-	58936	2	202	4	Y	17796	17557	0	68	8	268
							19576	9									
11	93630	X	68913	-0-	-24717	-0-	51916	2	137	4	Y	15327	15454	0	56	8	85
							16860	9									
*12	96751	X	65440	-0-	-31311	-0-	49264	2	170	4	Y	14551	14502	0	91	8	43
							16006	9									
*01	96751	X	59469	-0-	-37282	-0-	45427	2	194	4	Y	12589	12543	0	58	8	31
							13848	9									
*02	80678	X	48704	-0-	-31974	-0-	37169	2	235	4	Y	10273	10215	0	58	8	31
							11300	9									
03	78709	X	52117	-0-	-26592	-0-	40251	2	255	4	Y	10555	10449	0	69	8	68
							11611	9									

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135129	X	95699	-0-	-39430	-0-	73935	2	630	4	Y	19213	18908	0	86	8	289
							21134	9									
11	130770	X	81956	-0-	-48814	-0-	64478	2	17478	9	Y	15889	16020	0	70	8	88
12	135129	X	74809	-0-	-60320	-0-	59289	2	72	4	Y	14044	13981	0	110	8	41
							15448	9									
*01	128247	X	69441	-0-	-58806	-0-	55177	2	14264	9	Y	12967	12906	0	70	8	32
*02	89523	X	59248	-0-	-30275	-0-	46596	2	403	4	Y	11135	11061	0	72	8	34
							12249	9									
03	95697	X	58379	-0-	-37318	-0-	46449	2	192	4	Y	10671	10557	0	79	8	69
							11738	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96751	X	91032	-0-	-5719	-0-	69062	2	300	4	Y	19700	19416	0	80	8	296
							21670	9									
11	93630	X	81572	-0-	-12058	-0-	63105	2	208	4	Y	16599	16735	0	68	8	92
							18259	9									
12	96751	X	76556	-0-	-20195	-0-	59874	2	288	4	Y	14904	14842	0	111	8	43
							16394	9									
*01	96751	X	71105	-0-	-25646	-0-	55379	2	301	4	Y	14023	13961	0	71	8	34
							15425	9									
*02	85173	X	61898	-0-	-23275	-0-	48151	2	250	4	Y	12270	12193	0	74	8	37
							13497	9									
03	91047	X	61159	-0-	-29888	-0-	47834	2	242	4	Y	11894	11772	0	82	8	77
							13083	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602541	X	181031	-0-	-421510	-0-	135985	2	2528	4	Y	38653	38459	0	160	8	134
							42518	9									
11	186480	X	117976	-0-	-68504	-0-	86529	2	1006	4	Y	27674	27616	0	95	8	97
							30441	9									
12	192696	X	118356	-0-	-74340	-0-	87557	2	2125	4	Y	26067	25911	0	166	8	87
							28674	9									
01	192696	X	111850	-0-	-80846	-0-	85302	2	515	4	Y	23666	23576	0	110	8	67
							26033	9									
02	180264	X	96708	-0-	-83556	-0-	71491	2	2941	4	Y	20251	20131	0	123	8	64
							22276	9									
03	192696	X	97429	-0-	-95267	-0-	71934	2	3608	4	Y	19897	19682	0	129	8	150
							21887	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622401	X	199073	-0-	-423328	-0-	151071	2	2711	4	Y	41174	40955	0	178	8	142
							45291	9									
11	190620	X	154494	-0-	-36126	-0-	118770	2	1387	4	Y	31215	31118	0	130	8	109
							34337	9									
12	196974	X	104362	-0-	-92612	-0-	72400	2	5416	4	Y	24133	24017	0	144	8	81
							26546	9									
01	196974	X	105737	-0-	-91237	-0-	79077	2	842	4	Y	23471	23383	0	102	8	67
							25818	9									
02	184266	X	94040	-0-	-90226	-0-	66488	2	5243	4	Y	20281	20166	0	118	8	64
							22309	9									
03	196974	X	93957	-0-	-103017	-0-	66527	2	5527	4	Y	19912	19703	0	123	8	150
							21903	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	4980	2	84	4	Y	1260	1203	0			57
							1386	9									
*02	46394	X	46394	-0-	-0-	-0-	36511	2	986	4	Y	8088	8074	0	52	8	19
							8897	9									
*03	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	28985	2	854	4	Y	6108	6058	0	51	8	18
							6719	9									

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		19005	-0-	19005	19005	14282	2	264	4	Y	4054	3870	0			184
							4459	9									
02	SHUT IN		181107	-0-	181107	200112	132226	2	6125	4	Y	38869	38770	0	191	8	92
							42756	9									
03	SHUT IN		145183	-0-	145183	345295	106770	2	4755	4	Y	30598	30412	0	190	8	88
							33658	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

10	3968 X	2659	-0-	-1309	-0-	2646	2	13	9	N	12					91
11	3840 X	70	-0-	-3770	-0-	70	2			N	-0-					91
12	3813 X	1287	-0-	-2526	-0-	1281	2	6	9	N	5					96
01	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3327	2	52	9	N	47					143
02	3625 X	3367	-0-	-258	-0-	3327	2	40	9	N	36					179
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					179

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

10	2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					194
11	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2679	2	25	9	N	23	170	1			47
12	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	N	25					72
01	2387 #	1352	-0-	-1035	-0-	1331	2	21	9	N	19					91
02	2233 #	1588	-0-	-645	-0-	1574	2	14	9	N	13					104
03	2387 #	2048	-0-	-339	-0-	2016	2	32	9	N	29					133

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	189	2	73	9	N	66					144
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	154	2	67	9	N	61					205
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	251	2	75	9	N	68	174	1			99
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	145	2	72	9	N	65					164
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	253	2	72	9	N	65	181	1			48
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	137	2	79	9	N	72					120

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	4		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

*04	14B2	EXT	265	-0-	265	265	60	3	205	9	N	186					1217
*05	14B2	EXT	60	-0-	60	325	60	3			N	-0-					1217
*06	14B2	EXT	74	-0-	74	399	74	3			N	-0-	1066	1			151
*07	T. A.		65	-0-	65	464	65	3			N	-0-					151
*08	14B	DENY	53	-0-	53	517	53	3			N	-0-					151
*09	14B	DENY	88	-0-	88	605	88	3			N	-0-					151
*10	703	X	98	-0-	-605	-0-	98	3			N	-0-					151
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					70
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					70
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					70
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					70
02	1218 N	1084	-0-	-134	-0-	1084	3			N	-0-					70
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	8			70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

10	930 N	720	-0-	-210	-0-	710	3	10	9	N	9					232
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	3	10	9	N	9	165	1			76
12	930 N	527	-0-	-403	-0-	520	3	7	9	N	6					82
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	499	3	9	9	N	8					90
02	870 N	533	-0-	-337	-0-	524	3	9	9	N	8					98
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					105

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

10	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	3			N	-0-					172
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					172
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					172
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					172
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	366	3	2	9	N	2					174
03	403 N	205	-0-	-198	-0-	201	3	4	9	N	4					178

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					76
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					76
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					76
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	3			N	-0-					76
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	319	-0-	-301	-0-	310	3	9	9	N	8					153
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	N	8					161
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	1	8			202
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	3	12	9	N	11	2	8			211
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	612	3	22	9	N	20	1	8			230
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7					237

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	7			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-			62
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	N	-0-			62
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	2	N	-0-			62
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-			62
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	87	1	228	2	N	-0-			62
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	93	1	247	2	N	-0-			62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	31	1	1137	2	N	7			45
						8	9							
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	30	1	1099	2	N	10			55
						11	9							
12	1209 N	435	-0-	-774	-0-	11	1	421	2	N	3			58
						3	9							
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	N	-0-			58
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-			58
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	1			59
						1	9							

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1930	2	N	33					132
						36	9									
11	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	30	1	1590	2	N	27					159
						30	9									
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	21					180
						23	9									
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	31	1	1741	2	N	20					200
						22	9									
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-					200
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	N	17					217
						19	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					38
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	2					40
						2	9									
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	15					55
						17	9									
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	7					62
						8	9									
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	N	8					70
						9	9									
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	62	1	900	2	N	8					78
						9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

10	651 N	486	-0-	-165	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					18
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					18
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					18
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					18
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10	540	-0-	540	540	31	1	509	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

10	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
11	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
12	6678 R	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
02	5974 #	4374	-0-	-1600	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
03	6665 #	1559	-0-	-5106	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

10	2852 X	535	-0-	-2317	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	715	-0-	-2195	-0-	715	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	489	-0-	-1929	-0-	489	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2	2	8	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10726	9083	-0-	-1643	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
11	9794	8497	-0-	-1297	-0-	8497	2		N	-0-			-0-
12	9124	8282	-0-	-842	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
01	9402	8421	-0-	-981	-0-	8421	2		N	-0-			-0-
02	6960	5998	-0-	-962	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
03	7440	4984	-0-	-2456	-0-	4984	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	992	-0-	-52	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

10	0 K	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
11	0 %	38	-0-	38	40	16	3	22 9	N	20	16 1		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636

LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	390 #	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	403 #	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	290 #	154	-0-	-136	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330

MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

10	402 R	13	-0-	-389	-0-	13	2			Y	-0-					2
11	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					2
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					2
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					2
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

10	232 R	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-					7
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					7
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					7
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	210 R	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					1
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
*03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					9
11	570 #	459	-0-	-111	-0-	455	2	4	9	Y	4					13
12	589 #	391	-0-	-198	-0-	383	2	8	9	Y	7					20
01	589 #	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3					23
02	435 #	260	-0-	-175	-0-	259	2	1	9	Y	1					24
03	465 #	248	-0-	-217	-0-	247	2	1	9	Y	1					25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	R	119	-0-	-697	-0-	119	2			Y	-0-					10
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					10
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	R	98	-0-	-527	-0-	96	2	2	9	Y	2					8
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					10
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					12
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					14
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					16
*03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	8	1			10

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	R	48	-0-	-269	-0-	48	2			Y	-0-					15
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	R	60	-0-	-334	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					10
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					10
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					10
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	R	113	-0-	-323	-0-	113	2			Y	-0-					4
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
*03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	R	77	-0-	-470	-0-	74	2	3	9	Y	3					6
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2					8
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3					11
01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3					14
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					15
*03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					16

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-					17
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					17
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	R	418	-0-	-2059	-0-	418	2			Y	-0-					3
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					3
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					3
01	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	348	#	223	-0-	-125	-0-	223	2			Y	-0-					3
03	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	R	188	-0-	-848	-0-	188	2			Y	-0-					6
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					6
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
*03	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	R	160	-0-	-997	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	R	426	-0-	-2221	-0-	426	2			Y	-0-					2
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3					5
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					6
*03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					7

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		104	-0-	104	541	98	2	6	9	Y	5					22
11	661	R	120	-0-	-541	-0-	114	2	6	9	Y	5					27
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					32
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					35
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3					38
*03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	22	1			20

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	R	89	-0-	-582	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930 R	238	-0-	-1692	-0-	238	2			Y	-0-					2
11	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					2
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					2
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	2			Y	-0-					2
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

10	664 R	78	-0-	-586	-0-	78	2			Y	-0-					5
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					5
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					5
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

10	5224 R	786	-0-	-4438	-0-	784	2	2	9	Y	2					14
11	813 R	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					16
12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					19
01	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					22
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3					25
*03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4	18	1			11

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	1072 R	159	-0-	-913	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

10	353 R	50	-0-	-303	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					4
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

10	109 R	15	-0-	-94	-0-	15	2			Y	-0-					1
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					1
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	R	24	-0-	-292	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

10	1102	R	184	-0-	-918	-0-	178	2	6	9	Y	5					5
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					9
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5					14
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4	13	1			5
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4					9
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					13

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

10	534	R	86	-0-	-448	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	87	#	77	-0-	-10	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	4	1			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

10	117	R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					8
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

10	62	#	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	Y	11					30
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	4	17	1			17
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	14	1			6
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	Y	4					10
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			4
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	52	2	4	9	Y	4					8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93	#	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	67	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1			2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

10	165	R	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

10	769	R	113	-0-	-656	-0-	113	2			Y	-0-					3
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
*03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

10	223	R	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	-0-					3
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

10	4083	R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3					24
11	722	R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					27
12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
01	558	#	556	-0-	-2	-0-	553	2	3	9	Y	3					33
02	522	#	516	-0-	-6	-0-	513	2	3	9	Y	3					36
03	558	#	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	Y	4	26	1			14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	885	3	94	9	N	85					269
11	775	R	775	-0-	-0-	-0-	679	3	96	9	N	87	183	1			173
12	845	R	845	-0-	-0-	-0-	737	3	108	9	N	98					271
01	992	#	857	-0-	-135	-0-	721	3	136	9	N	124	179	1			216
02	928	#	784	-0-	-144	-0-	662	3	122	9	N	111					327
03	992	#	818	-0-	-174	-0-	695	3	123	9	N	112	353	1			86

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8635 - 8685

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					167
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
01	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	3			N	-0-					167
02	464	N	33	-0-	-431	-0-	33	3			N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	35	3	2	4	Y	30	29	1			6
							33	9									
11	82	S	82	-0-	-0-	-0-	50	3	1	4	Y	28	31	1			3
							31	9									
12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	45	3	1	4	Y	26	24	1			5
							29	9									
01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	Y	28	31	1			2
02	67	S	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	24	1			4
*03	70	S	70	-0-	-0-	-0-	44	3	26	9	Y	24	24	1			4

OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					182
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					182
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					182
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					182
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	192	1			49
*11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	56	1	165	3	Y	284	190	1			143
							312	9									
*12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	33	1	33	3	Y	103	201	1			45
							113	9									
*01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	50	1	104	3	Y	187	92	1			140
							206	9									
*02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	116	119	1			137
							128	9									
*03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	54	1	18	3	Y	65	123	1			79
							72	9									

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

*10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	87	1	55	3	Y	302	346	1			90
							332	9									
*11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	155	167	1			78
							171	9									
*12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	Y	142	158	1			62
							156	9									
*01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	Y	97	86	1			73
							107	9									
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	33	1	27	3	Y	51	62	1			62
							56	9									
*03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	33	1	11	3	Y	33	56	1			39
							36	9									

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

10	589	#	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	Y	2					3
11	570	#	486	-0-	-84	-0-	476	3	10	9	Y	9	4	1			8
12	589	#	420	-0-	-169	-0-	417	3	3	9	Y	3	8	1			3
01	589	#	165	-0-	-424	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	2	1			11
*03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	726	3	6	9	Y	5	13	1			3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	551	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	237	-0-	237	788	237	3			Y	-0-					-0-
01	1028 R	240	-0-	-788	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	261 #	223	-0-	-38	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	54	-0-	54	116	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	187	71	3			Y	-0-					-0-
01	247 R	60	-0-	-187	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

10	DLQ G-10	210	-0-	210	210	196	3	14	9	Y	13	5	1			11
11	DLQ G-10	542	-0-	542	752	536	3	6	9	Y	5	13	1			3
12	DLQ G-10	522	-0-	522	1274	514	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	1878 R	604	-0-	-1274	-0-	589	3	15	9	Y	14	10	1			8
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	8					16
*03	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3273	3	17	9	Y	15	17	1			14

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	269	92	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	390	121	3			Y	-0-					-0-
01	488 R	98	-0-	-390	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*03	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	172	81	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	272	100	3			Y	-0-					-0-
01	359 R	87	-0-	-272	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	71	-0-	-103	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

10	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	330	152	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	180	-0-	180	510	180	3			Y	-0-					-0-
01	684 R	174	-0-	-510	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6	1	1			5
11	DLQ G-10	286	-0-	286	573	277	3	9	9	Y	8	7	1			6
12	DLQ G-10	326	-0-	326	899	316	3	10	9	Y	9	10	1			5
01	1201 R	302	-0-	-899	-0-	292	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					6
*03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4	6	1			4

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	510	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	785	275	3			Y	-0-					-0-
01	1056 R	271	-0-	-785	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	309	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	154	-0-	154	463	154	3			Y	-0-					-0-
01	616 R	153	-0-	-463	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	365	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	88	-0-	88	453	88	3			Y	-0-					-0-
01	545 R	92	-0-	-453	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	295	-0-	295	295	276	3	19	9	Y	17	20	1			9
11	DLQ G-10	242	-0-	242	537	224	3	18	9	Y	16	14	1			11
12	DLQ G-10	222	-0-	222	759	216	3	6	9	Y	5	15	1			1
01	986 R	227	-0-	-759	-0-	221	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	290 #	133	-0-	-157	-0-	132	3	1	9	Y	1					4
*03	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	5	1			12

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	0	272	-0-	272	272	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	0	254	-0-	254	526	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	0	273	-0-	273	799	19	1	254	3	Y	-0-					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	2	N	-0-			135
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			135
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			135
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			135
02	1740	N	797	-0-	-943	-0-	797	2	N	-0-			135
03	1085	N	18	-0-	-1067	-0-	18	2	N	-0-			135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

10	1639 R	207	-0-	-1432	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

10	1062 R	262	-0-	-800	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

10	1026 R	159	-0-	-867	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2					7
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	4	1			6
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			6
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	3	1			5

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

10	1314 R	234	-0-	-1080	-0-	230	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	4	1			6
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	Y	4					10
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5	8	1			7
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	Y	4	5	1			6
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6	9	Y	5	5	1			6

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

10	637 R	83	-0-	-554	-0-	83	2			Y	-0-					6
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
*03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			3
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			3
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					5
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	4	1			4
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			4
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2	3	1			3

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					79
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	391	3	36	9	Y	33	92	1			20
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7					27
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	Y	8					35
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16					51
*03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					51

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					80
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	391	3	35	9	Y	32	92	1			20
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7					27
01	403 #	397	-0-	-6	-0-	388	3	9	9	Y	8					35
02	406 #	398	-0-	-8	-0-	380	3	18	9	Y	16					51
03	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					51

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	324	2	Y	81	84	0			35
							892	3	118	4							
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	242	2	Y	83	50	0			68
							783	3	105	4							
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	86	113	0			41
							1070	3	95	9							
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	419	2	Y	71	53	0			59
							887	3	78	4							
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	107	1	321	2	Y	75	72	0			62
							953	3	26	4							
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	497	2	1415	3	Y	57	94	0			25
							63	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	27	31	0			12
							319	3	42	4							
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	34	1	77	2	Y	28	17	0			23
							250	3	34	4							
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	29	38	0			14
							347	3	32	9							
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	24	18	0			20
							301	3	27	4							
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	Y	29	25	0			24
							309	3	8	4							
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	139	2	395	3	Y	28	40	0			12
							31	9									

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5380	3	106	9	N	96	187	1	6	8	101
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5933	3	116	9	N	105	2	8			204
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6609	3	161	9	N	146	175	1	33	8	142
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7137	3	124	9	N	113					255
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3300	3	22	9	N	20	166	1			109
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					109

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

10	403	N	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	N	13	181	1			107
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	264	3	23	9	N	21					128
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	N	10					138
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					140
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	199	3	67	9	N	61					201
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	168	3	3	9	N	3					204

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7372	3	105	9	Y	95	93	1			68
11	6090	X	5243	-0-	-847	-0-	5141	3	102	9	Y	93	90	1			71
12	6231	X	5390	-0-	-841	-0-	5262	3	128	9	Y	116	102	1			85
01	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6272	3	92	9	Y	84	112	1			57
02	6032	X	5797	-0-	-235	-0-	5725	3	72	9	Y	65	97	1			25
*03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6464	3	76	9	Y	69	42	1			52

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	3	15	9	N	14					210
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					225
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	14					239
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	3	11	9	N	10					249
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1624	3	22	9	N	20					269
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					269

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2 9	N	2					110
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1 9	N	1					111
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1 9	N	1					112
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1 9	N	1					113
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2 9	N	2					115
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	3	1 9	N	1					116

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	775	#	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					42
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					45
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11					56
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					70
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45167	X	37385	-0-	-7782	-0-	37385	2			Y	-0-					-0-
11	43710	X	37228	-0-	-6482	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-
12	42253	X	36703	-0-	-5550	-0-	36703	2			Y	-0-					-0-
01	41757	X	40623	-0-	-1134	-0-	40623	2			Y	-0-					-0-
02	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	38744	2			Y	-0-					-0-
*03	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	73	-0-	73	261	73	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	113	-0-	113	374	113	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	111	-0-	111	485	111	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	106	-0-	106	591	106	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	93	-0-	93	684	93	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	63	-0-	63	747	63	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	145	3	25	4	N	36	69	1			63
						40	9									
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	206	3	16	4	N	60					123
						66	9									
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	15	4	N	62	131	1			54
						68	9									
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	210	3	76	9	N	69	74	1			49
02	290 N	176	-0-	-114	-0-	130	3	4	4	N	38					87
						42	9									
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	151	3	59	9	N	54					141

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

*04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			17
*05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			17
*06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			17
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			17
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	28601	2		N	-0-			-0-
11	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2		N	-0-			-0-
12	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	30678	2		N	-0-			-0-
01	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	32435	2		N	-0-			-0-
02	34452 X	20326	-0-	-14126	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
03	36828 X	21493	-0-	-15335	-0-	21493	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FLAT CREEK RESOURCES, LLC 271649
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

10	3999	X	2076	-0-	-1923	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	32	32	8			-0-
12	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1698	-0-	-2301	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1750	-0-	-1629	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

10	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
11	35139	X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
12	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-					-0-
01	47301	X	47301	-0-	-0-	-0-	47301	2			N	-0-					-0-
02	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2			N	-0-					-0-
*03	35700	X	35700	-0-	-0-	-0-	35700	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4692	-0-	-1514	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5263	-0-	-1371	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68095	X	68095	-0-	-0-	-0-	68095	2			N	-0-					-0-
11	78999	X	78999	-0-	-0-	-0-	78999	2			N	-0-					-0-
12	78085	X	78085	-0-	-0-	-0-	78085	2			N	-0-					-0-
01	68399	X	68399	-0-	-0-	-0-	68399	2			N	-0-					-0-
02	44563	X	44563	-0-	-0-	-0-	44563	2			N	-0-					-0-
*03	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	47268	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3296	-0-	-445	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1874	-0-	-2125	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9897	-0-	6797	6797	9897	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2819	-0-	-181	6616	2819	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2520	-0-	-580	6036	2520	2			N	-0-					-0-
01	8264	X	2228	-0-	-6036	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1715	-0-	-634	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

10	1178 X	329	-0-	-849	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	10	-0-	-2540	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

10	1519 X	1199	-0-	-320	-0-	117	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1470 X	1356	-0-	-114	-0-	115	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	-0-					-0-
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	140	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	722	1	3323	3	N	-0-					1
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					1
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					1
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	N	-0-					1
02	725	X	478	-0-	-247	-0-	64	1	414	3	N	-0-					1
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	682	1	6318	3	N	-0-					10
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	389	1	4222	3	N	-0-					10
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	149	1	3497	3	N	-0-					10
01	5022	X	2749	-0-	-2273	-0-	298	1	2451	3	N	-0-					10
02	4698	X	2965	-0-	-1733	-0-	311	1	2654	3	N	-0-					10
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	298	1	2763	3	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	3	N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	140	1	3266	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3515	-0-	415	415	380	1	3135	3	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3095	-0-	195	610	325	1	2770	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	230	1	2137	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	4			N	-0-					-0-
12	2573	X	1342	-0-	-1231	-0-	55	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	201	1	1658	3	N	-0-					-0-
*02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	293	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	498	-0-	-184	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
11	600	X	479	-0-	-121	-0-	40	1	439	3	N	-0-					-0-
12	620	X	434	-0-	-186	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
01	465	X	331	-0-	-134	-0-	36	1	295	3	N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
11	150	X	57	-0-	-93	-0-	57	4			N	-0-					-0-
12	155	X	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
01	155	X	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	876	1	8113	3	N	-0-			-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	764	1	8295	3	N	-0-			-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	409	1	9582	3	N	-0-			-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1030	1	8493	3	N	-0-			-0-
*02	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	1064	1	9080	3	N	-0-			-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	4			N	-0-			-0-
11	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
							16	4							
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	4			N	-0-			-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	221	-0-	-957	-0-	39	1	182	3	N	-0-			-0-
11	1140	X	587	-0-	-553	-0-	587	3			N	-0-			-0-
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	N	-0-			-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	4401	1	4652	3	N	-0-			161
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1941	1	4564	3	N	-0-			161
12	6541	X	3178	-0-	-3363	-0-	974	1	2204	3	N	-0-			161
01	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	4714	1	4341	3	N	-0-			161
02	6119	X	4815	-0-	-1304	-0-	1081	1	3734	3	N	-0-			161
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11337	-0-	-1466	-0-	1104	1	10233	3	N	-0-			40
11	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1012	1	10988	3	N	-0-			40
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	507	1	11880	3	N	-0-			40
01	11935	X	10575	-0-	-1360	-0-	157	1	10418	3	N	-0-			40
02	10614	X	10351	-0-	-263	-0-	1086	1	9265	3	N	-0-			40
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	-0-			-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	179	1	1940	3	N	-0-			-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	N	-0-			-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	229	1	1889	3	N	-0-			-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	222	1	1897	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	161	1	1328	3	N	-0-			-0-
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1426	3	N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

10	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1253	1	11610	3	N	-0-			33
11	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	992	1	10768	3	N	-0-			33
12	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	482	1	11301	3	N	-0-			33
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	1208	1	9958	3	N	-0-			33
*02	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	1066	1	9094	3	N	-0-			33
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

*08	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
12	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
01	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
02	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017

JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

10	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-					N	-0-			35
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 17534 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	1838	2	656	9	N	596	502	1			444
11	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2160	2	428	9	N	389	537	1			296
12	2418 #	2061	-0-	-357	-0-	1665	2	396	9	N	360	360	1			296
01	2480 #	1810	-0-	-670	-0-	1345	2	465	9	N	423	515	1			204
02	2494 #	1473	-0-	-1021	-0-	1119	2	354	9	N	322	171	1			355
03	2666 #	1943	-0-	-723	-0-	1512	2	431	9	N	392	515	1			232

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	110	-0-	-1223	-0-	110	2			Y	-0-					30
11	90 X	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					30
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	128	2	1	9	Y	1					31
*03	324 N	195	-0-	-129	-0-	193	2	2	9	Y	2					33

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					15
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					15
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-			1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-			1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	2	N	-0-			1
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1360	2	N	-0-			1
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

10	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	117	1	14898	2	N	-0-			53
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	150	1	17293	2	N	-0-			53
12	19778	X	16382	-0-	-3396	-0-	155	1	16227	2	N	-0-			53
01	19778	X	16435	-0-	-3343	-0-	155	1	16280	2	N	-0-			53
02	18502	X	13069	-0-	-5433	-0-	130	1	12939	2	N	-0-			53
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			-0-
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-			-0-
*03	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2024	1	10391	2	Y	-0-			-0-
11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1971	1	11014	2	Y	-0-			-0-
12	21235	X	20929	-0-	-306	-0-	3115	1	17814	2	Y	-0-			-0-
01	21235	X	13889	-0-	-7346	-0-	2289	1	11600	2	Y	-0-			-0-
02	19865	X	8258	-0-	-11607	-0-	96	1	8162	2	Y	-0-			-0-
03	20925	X	5	-0-	-20920	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	551 #	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

10	465 #	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*03	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

10	403 #	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	Y	8	11	1			37
11	390 #	338	-0-	-52	-0-	327	2	11	9	Y	10					47
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	24	1			34
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	13	1			32
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	Y	8	12	1			28
*03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8					36

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

10	155 #	55	-0-	-100	-0-	46	2	9	9	Y	8	11	1			33
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	65	2	11	9	Y	10					43
12	155 #	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	Y	11	24	1			30
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	Y	11	13	1			28
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	89	2	9	9	Y	8	12	1			24
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	Y	8					32

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

10	434 #	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1			55
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	218	2	23	9	Y	21					76
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			50
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			46
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	Y	17	23	1			40
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	317	2	18	9	Y	16					56

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

10	434 #	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	23	1			65
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	218	2	23	9	Y	21					86
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			60
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			56
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	Y	17	23	1			50
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	317	2	18	9	Y	16					66

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	620 #	246	-0-	-374	-0-	228	2	18	9	Y	16	23	1			68
11	600 #	350	-0-	-250	-0-	327	2	23	9	Y	21					89
12	620 #	134	-0-	-486	-0-	122	2	12	9	Y	11	25	1			75
01	372 #	180	-0-	-192	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			75
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	116	2	19	9	Y	17	23	1			69
03	372 #	141	-0-	-231	-0-	123	2	18	9	Y	16					85

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	94	-0-	-154	-0-	76	2	18	9	Y	16	23	1			48
11	240 #	132	-0-	-108	-0-	109	2	23	9	Y	21					69
12	248 #	182	-0-	-66	-0-	158	2	24	9	Y	22	48	1			43
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	231	2	25	9	Y	23	27	1			39
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	149	2	19	9	Y	17	23	1			33
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	158	2	18	9	Y	16					49

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

10	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					97
11	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3245	2	11	9	N	10					107
12	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3450	2	28	9	N	25					132
01	2418 #	2241	-0-	-177	-0-	2238	2	3	9	N	3					135
02	2262 #	2006	-0-	-256	-0-	1995	2	11	9	N	10					145
03	2418 #	1984	-0-	-434	-0-	1978	2	6	9	N	5					150

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

10	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
11	7860 X	5495	-0-	-2365	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
12	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			N	-0-					-0-
01	15159 X	12606	-0-	-2553	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
02	14181 X	10724	-0-	-3457	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
03	15159 X	8486	-0-	-6673	-0-	8486	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

10	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	14550	3	1408	9	N	1280	1188	1			384
11	14610 X	10783	-0-	-3827	-0-	9802	3	981	9	N	892	805	1			471
12	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	17581	3	1531	9	N	1392	1602	1			261
01	15097 X	12876	-0-	-2221	-0-	11763	3	1113	9	N	1012	1003	1			270
02	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	14962	3	1252	9	N	1138	1173	1			235
03	15097 X	10774	-0-	-4323	-0-	9936	3	838	9	N	762	777	1			220

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

10	837 #	759	-0-	-78	-0-	750	3	9	9	N	8					33
11	810 #	386	-0-	-424	-0-	378	3	8	9	N	7					40
12	1023 #	462	-0-	-561	-0-	447	3	15	9	N	14	38	1			16
01	1023 #	484	-0-	-539	-0-	474	3	10	9	N	9					25
02	957 #	844	-0-	-113	-0-	818	3	26	9	N	24	38	1			11
03	744 #	578	-0-	-166	-0-	556	3	22	9	N	20					31

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

10	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-			137
11	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	3		N	-0-			137
12	620 #	206	-0-	-414	-0-	206	3		N	-0-			137
01	620 #	318	-0-	-302	-0-	318	3		N	-0-			137
02	580 #	320	-0-	-260	-0-	320	3		N	-0-			137
03	558 #	347	-0-	-211	-0-	347	3		N	-0-			137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-	3	1	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

10	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

10	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*03	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	3	9	9	Y	8	7	0			3
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	Y	7	6	0			4
*02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1166	3	7	9	Y	6	7	0			3
*03	2414 N	1241	-0-	-1173	-0-	1232	3	9	9	Y	8	8	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6	6	0			2
*02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	354	3	6	9	Y	5	5	0			2
*03	733 N	373	-0-	-360	-0-	365	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	151	3	7	9	Y	6	6	0			2
*02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	139	3	6	9	Y	5	5	0			2
*03	302 N	157	-0-	-145	-0-	149	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	Y	9	10	0			6
*02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1154	3	12	9	Y	11	10	0			7
*03	2443 N	1277	-0-	-1166	-0-	1268	3	9	9	Y	8	10	0			5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	821	3	6	4	Y	29	36	0			6
							32	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	658	3	69	4	Y	36	27	0			15
							40	9									
12	930	N	725	-0-	-205	-0-	671	3	15	4	Y	35	27	0			23
							39	9									
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	611	3	33	4	Y	34	36	0			21
							37	9									
*02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	512	3	40	9	Y	36	34	0			23
*03	1302	N	750	-0-	-552	-0-	720	3	30	9	Y	27	32	0			18

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	691	3	10	9	Y	9	10	0			6
*02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	657	3	12	9	Y	11	10	0			7
*03	1374	N	705	-0-	-669	-0-	696	3	9	9	Y	8	10	0			5

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	856	3	10	9	Y	9	10	0			6
*02	DLQ G-10		819	-0-	819	819	807	3	12	9	Y	11	10	0			7
*03	1679	N	860	-0-	-819	-0-	851	3	9	9	Y	8	10	0			5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	Y	8	7	0			3
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	762	3	8	9	Y	7	6	0			4
*02	DLQ G-10	712	-0-	712	712	705	3	7	9	Y	6	7	0			3
*03	1486 N	774	-0-	-712	-0-	765	3	9	9	Y	8	8	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

10	248 N	108	-0-	-140	-0-	74	3	34	9	Y	31	33	0			7
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	204	3	16	4	Y	55	48	0			14
						61	9									
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	205	3	3	4	Y	54	47	0			21
						59	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	275	3	9	4	Y	25	32	0			14
						28	9									
*02	DLQ G-10	291	-0-	291	291	267	3	24	9	Y	22	25	0			11
*03	585 N	294	-0-	-291	-0-	266	3	28	9	Y	25	27	0			9

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	4	Y	32	30	0			7
						35	9									
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1626	3	149	4	Y	28	28	0			7
						31	9									
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1638	3	31	4	Y	28	24	0			11
						31	9									
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1279	3	57	4	Y	44	30	0			25
						48	9									
*02	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	1324	3	48	9	Y	44	47	0			22
*03	3000 N	1655	-0-	-1345	27	1600	3	55	9	Y	50	54	0			18

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	Y	20	27	1			11
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	746	2	24	9	Y	22					33
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	757	2	26	9	Y	24	28	1			29
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	748	2	28	9	Y	25	30	1			24
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	675	2	32	9	Y	29	44	1			9
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	729	2	30	9	Y	27					36

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	4446	-0-	1546	1546	4446	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	4553	-0-	1453	2999	4553	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					22
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					22
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					22
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					22
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3238	3	34	9	Y	31	150	1			21
11	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2956	3	32	9	Y	29					50
12	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3439	3	20	9	Y	18					68
01	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3159	3	13	9	Y	12					80
02	3364 X	3130	-0-	-234	-0-	3120	3	10	9	Y	9					89
03	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3238	3	14	9	Y	13					102

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			11
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					11
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					12
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					12
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	27	3	1	9	Y	1					13
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					14

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

10	279 N	137	-0-	-142	-0-	136	3	1	9	Y	1	6	1			13
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	124	3	1	9	Y	1					14
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	Y	1					15
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1					16
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	69	3	1	9	Y	1					17
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					18

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					92
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					92
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					92
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					92
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					92
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					42
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					42
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					42
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					42
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

10	961	N	883	-0-	-78	-0-	882	2	1	9	Y	1					134
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					134
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					135
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	861	2	2	9	Y	2					137
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					139
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	945	2	1	9	Y	1					140

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

10	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			Y	-0-					-0-
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			Y	-0-					-0-
02	7946 X	7747	-0-	-199	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
03	9424 X	1338	-0-	-8086	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

10	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	33246	3	30	9	Y	27					82
11	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	31257	3	1	9	Y	1	14	7			69
12	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	32162	3	7	9	Y	6					75
01	33263 X	31850	-0-	-1413	-0-	31846	3	4	9	Y	4					79
02	31117 X	25017	-0-	-6100	-0-	25015	3	2	9	Y	2					81
03	33263 X	30609	-0-	-2654	-0-	30603	3	6	9	Y	5					86

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801 N	17229	-0-	-3572 B	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
11	20130 N	17081	-0-	-3049 B	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
12	20305 N	18924	-0-	-1381 B	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
01	17482 N	17482	-0-	-0- B	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
02	16501 N	15887	-0-	-614 B	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	18910 N	15411	-0-	-3499 B	-0-	15411	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

10	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2150	3	30	9	Y	27					71
11	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2347	3	1	9	Y	1	12	7			60
12	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2400	3	4	9	Y	4					64
01	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2400	3	1	9	Y	1					65
02	2262 N	2108	-0-	-154 B	-0-	2106	3	2	9	Y	2					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2466	3	2	9	Y	2					69

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	25349	29392	-0-	4043 B	-19981	29392	3			N	-0-					-0-
11	26070	29091	-0-	3021 B	-16960	29091	3			N	-0-					-0-
12	26939	29724	-0-	2785 B	-14175	29724	3			N	-0-					-0-
01	26939	28557	-0-	1618 B	-12557	28557	3			N	-0-					-0-
02	25201	26453	-0-	1252 B	-11305	26453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11305																
03	26939	29010	-0-	2071 B	2071	29010	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

10	3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3741	3	4	9	Y	4	12	1			8
11	3360 N	3305	-0-	-55 B	-0-	3304	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	3782 N	3483	-0-	-299 B	-0-	3479	3	4	9	Y	4	2	1			5
01	4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4208	3	2	9	Y	2	3	1			4
02	3190 N	-0-	-0-	-3190 B	-0-					Y	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	4291	3	2	9	Y	2	3	1			3

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6979 R	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					53
11	4320 #	2669	-0-	-1651	-0-	2669	3			N	-0-					53
12	6330 R	6330	-0-	-0-	-0-	6313	3	17	9	N	15					68
01	6975 #	3299	-0-	-3676	-0-	3299	3			N	-0-					68
02	6525 #	5003	-0-	-1522	-0-	5003	3			N	-0-					68
03	6975 #	5247	-0-	-1728	-0-	5241	3	6	9	N	5					73

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5					157
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5989	2	15	9	N	14					171
12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					171
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7272	2	76	9	N	69	174	1			66
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7450	2	30	9	N	27					93
*03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5914	2	20	9	N	18					111

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	4	7			18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36766 X	35023	-0-	-1743	-0-	35017	3	6	9	Y	5	3	8			75
11	35580 X	33555	-0-	-2025	-0-	33554	3	1	9	Y	1					76
12	36022 X	35328	-0-	-694	-0-	35292	3	36	9	Y	33					109
01	36022 X	34990	-0-	-1032	-0-	34953	3	37	9	Y	34					143
02	33698 X	31371	-0-	-2327	-0-	31346	3	25	9	Y	23					166
03	35340 X	33749	-0-	-1591	-0-	33701	3	48	9	Y	44					210

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-	9	1			4
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			Y	-0-	2	1			1
12	5177 X	4316	-0-	-861	-0-	4316	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5177 X	3839	-0-	-1338	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053 X	4190	-0-	-863	-0-	4189	3	1	9	Y	1					1

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	2	8			104
11	4890 X	4439	-0-	-451	-0-	4437	3	2	9	Y	2					106
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6238	3	14	9	Y	13					119
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	9	Y	17					136
02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6588	3	15	9	Y	14					150
*03	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7132	3	18	9	Y	16					166

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

10	31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	31668	3	45	9	N	41					170
11	30660 X	27459	-0-	-3201	-0-	27424	3	35	9	N	32					202
12	32662 X	32662	-0-	-0-	-0-	32563	3	99	9	N	90					292
01	31899 X	31275	-0-	-624	-0-	31176	3	99	9	N	90	191	1			191
02	29841 X	28987	-0-	-854	-0-	28911	3	76	9	N	69	190	1	6	8	64
03	32674 X	23395	-0-	-9279	-0-	23351	3	44	9	N	40					104

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			Y	-0-					53
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	Y	1					54
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1					55
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					55
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					55
03	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			Y	-0-					55

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	4032	3			N	-0-					30
11	4320 X	3720	-0-	-600	-0-	3720	3			N	-0-					30
12	4495 X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					30
01	4495 X	4458	-0-	-37	-0-	4458	3			N	-0-					30
02	4205 X	4108	-0-	-97	-0-	4108	3			N	-0-					30
03	4030 X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

10	16461 X	13565	-0-	-2896	-0-	13535	3	30	9	Y	27					94
11	15930 X	12161	-0-	-3769	-0-	12160	3	1	9	Y	1	16	7			79
12	14446 X	13298	-0-	-1148	-0-	13295	3	3	9	Y	3					82
01	14446 X	12303	-0-	-2143	-0-	12302	3	1	9	Y	1					83
02	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11356	3	2	9	Y	2					85
03	13578 X	11916	-0-	-1662	-0-	11914	3	2	9	Y	2					87

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

*08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8755	3	2	9	N	2					45
*09	8700 X	8432	-0-	-268	-0-	8432	3			N	-0-					45
*10	8990 X	8603	-0-	-387	-0-	8603	3			N	-0-					45
*11	8700 X	8237	-0-	-463	-0-	8237	3			N	-0-					45
*12	8990 X	8461	-0-	-529	-0-	8461	3			N	-0-					45
01	8773 X	8359	-0-	-414	-0-	8358	3	1	9	N	1					46
02	8149 X	7612	-0-	-537	-0-	7610	3	2	9	N	2					48
03	8618 X	8368	-0-	-250	-0-	8367	3	1	9	N	1					49

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

10	9331 X	5603	-0-	-3728	-0-	5568	3	35	9	Y	32	135	1			79
11	9030 X	4895	-0-	-4135	-0-	4882	3	13	9	Y	12	59	1			32
12	7967 X	5398	-0-	-2569	-0-	5375	3	23	9	Y	21	25	1			28
01	7657 X	6434	-0-	-1223	-0-	6424	3	10	9	Y	9	17	1			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					35
03	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	5573	3	4	9	Y	4	22	1			17

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

10	20119 X	19273	-0-	-846	-0-	19225	3	48	9	N	44					209
11	19470 X	16898	-0-	-2572	-0-	16850	3	48	9	N	44	188	1			65
12	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	18255	3	69	9	N	63					128
01	19282 X	17202	-0-	-2080	-0-	17147	3	55	9	N	50					178
02	18038 X	15828	-0-	-2210	-0-	15773	3	55	9	N	50	189	1			39
03	19282 X	16707	-0-	-2575	-0-	16646	3	61	9	N	55					94

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

10	6541 X	5647	-0-	-894	-0-	5634	3	13	9	Y	12	30	1			22
11	6090 X	4696	-0-	-1394	-0-	4685	3	11	9	Y	10	17	1			15
12	6293 X	5939	-0-	-354	-0-	5925	3	14	9	Y	13	11	1			17
01	5642 X	5163	-0-	-479	-0-	5156	3	7	9	Y	6	10	1			13
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3892	3	17	9	Y	15					28
03	5952 X	3504	-0-	-2448	-0-	3496	3	8	9	Y	7	18	1			17

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554 X	15204	-0-	-1350	-0-	15147	3	57	9	N	52					267
11	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15714	3	100	9	N	91	189	1			169
12	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	16830	3	95	9	N	86					255
01	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16687	3	88	9	N	80	186	1			149
02	15283 X	15157	-0-	-126	-0-	15066	3	91	9	N	83	189	1			43
03	16926 X	14187	-0-	-2739	-0-	14126	3	61	9	N	55					98

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

10	6696	6162	-0-	-534	-0-	6156	3	6	9	N	5					26
11	6480	4682	-0-	-1798	-0-	4647	3	35	9	N	32					58
12	6014 #	4408	-0-	-1606	-0-	4369	3	39	9	N	35					93
01	7536	7116	-0-	-420	-0-	7077	3	39	9	N	35					128
02	5771 #	5440	-0-	-331	-0-	5410	3	30	9	N	27	139	1			16
*03	7208	6952	-0-	-256	-0-	6923	3	29	9	N	26					42

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					1
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					1
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					1
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					1
02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					1
*03	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	299	-0-	-901	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	650	-0-	-497	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	290 N	146	-0-	-144	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	992 N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3994	-0-	-153	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	4519	-0-	-6486	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
01	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	2181	-0-	-8114	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10394	-0-	-611	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4052	-0-	952	1123	4052	2			N	-0-					41
11	3000	N	3500	-0-	500	1623	3500	2			N	-0-					41
12	2190	X	567	-0-	-1623	-0-	567	2			N	-0-					41
01	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					41
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					41
*03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
*03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					16
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					16
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	N	16					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	N	16					16
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					16

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	3			Y	-0-					37
11	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2849	3	1	9	Y	1					38
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3011	3	4	9	Y	4					42
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2997	3	4	9	Y	4					46
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					46
03	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	2994	3			Y	-0-					46

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5491	-0-	-1267	-0-	5491	3			Y	-0-					105
11	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	5385	3	3	9	Y	3					108
12	5704	X	5535	-0-	-169	-0-	5534	3	1	9	Y	1					109
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5464	3	3	9	Y	3					112
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5017	3	3	9	Y	3					115
03	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	5437	3			Y	-0-					115

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
11	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
12	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	33768	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	29077	-0-	-1489	-0-	29077	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	27866	-0-	-728	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
*03	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	33488	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
12	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
01	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
*03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					81
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	781	2	89	9	N	81					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	818	2	89	9	N	81					81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51765 06/03/2019

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	26	122	1			34
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	35					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	86	1			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	67	1			60

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

10	4433	#	2822	-0-	-1611	-0-	19	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	3958		2714	-0-	-1244	-0-	17	1	2697	3	Y	-0-					-0-
12	1519		466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	1519		1127	-0-	-392	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
02	1421		874	-0-	-547	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MANZANITA OPERATING, LLC 525052
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	135	2	145	9	Y	132	205	1			49
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	81	1			41
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	36	1			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	40	1			59
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	59	48	1			70
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	9	Y	49	46	1			73

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

10	1519 #	237	-0-	-1282	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	990 #	266	-0-	-724	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	899 #	147	-0-	-752	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
02	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
*03	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			-0-
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					125
11	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					125
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					125
01	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					125
02	2262	N	1473	-0-	-789	-0-	1473	2			N	-0-					125
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	#	2316	-0-	-753	-0-	2281	3	35	9	N	32	29	1			12
11	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2958	3	39	9	N	35	26	1			21
12	2976	#	2687	-0-	-289	-0-	2652	3	35	9	N	32	36	1			17
01	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3051	3	45	9	N	41	47	1			11
02	2900	#	2585	-0-	-315	-0-	2552	3	33	9	N	30	24	1			17
*03	3100	#	2900	-0-	-200	-0-	2879	3	21	9	N	19	28	1			8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	712	2	73	9	N	66					128
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	579	2	76	9	N	69					197
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	564	2	69	9	N	63	153	1			107
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	529	2	77	9	N	70					177
02	638	N	505	-0-	-133	-0-	437	2	68	9	N	62	184	1			55
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	666	2	88	9	N	80					135

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32	177	1			82
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43					125
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2243	2	36	9	N	33					158
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2231	2	48	9	N	44	167	1			35
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1899	2	42	9	N	38					73
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2025	2	35	9	N	32					105

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4885	2	70	9	Y	64	67	1			7
11	5100 X	4409	-0-	-691	-0-	4342	2	67	9	Y	61	67	1			1
12	5270 X	4542	-0-	-728	-0-	4467	2	75	9	Y	68	62	1			7
01	5270 X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-	6	1			1
02	4872 X	3879	-0-	-993	-0-	3873	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	4569	2	8	9	Y	7	7	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

10	2728 N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2728 N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2378	-0-	-87	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					27
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					27
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	28	2	30	9	Y	27					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	14					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					70

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	18	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3388	3	45	9	N	41					143
11	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3323	3	44	9	N	40					183
12	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3466	3	58	9	N	53					236
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3635	3	46	9	N	42	182	1			96
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3260	3	99	9	N	90					186
03	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3206	3	8	9	N	7					193

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

10	2418 N	267	-0-	-2151	-0-	267	2			Y	-0-					238
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	189	1			50
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					50
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					50
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					50
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					50

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	8618 X	5558	-0-	-3060	-0-	5364	2	194	9	Y	176	170	1			214
11	8340 X	5945	-0-	-2395	-0-	28	1	5777	2	Y	127	172	1			169
						140	9									
12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	31	1	4504	2	Y	127	172	1			124
						140	9									
01	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	31	1	3459	2	Y	-0-					124
02	5742 X	3920	-0-	-1822	-0-	29	1	3891	2	Y	-0-					124
03	6138 X	2126	-0-	-4012	-0-	29	1	2097	2	Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

10	279 N	230	-0-	-49	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
03	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					17
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	86	2	196	9	N	178	151	1	3	8	41
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	64	2	11	9	N	10					51
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					51
02	116	N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2			N	-0-					51
*03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					51

OXY USA WTP LP 630555
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1236	3	242	9	Y	220					531
*06	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	1163	2	1498	3	Y	-0-	189	1			342
07	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-					342
08	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	1304	2	114	9	Y	104					446
09	1830	N	1141	-0-	-689 B	-0-	1116	2	25	9	Y	23					469
10	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	1070	2	1460	3	Y	-0-					469
11	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	1283	2	41	9	Y	37					506
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	15					521
01	1891	N	1630	-0-	-261 B	-0-	1602	2	28	9	Y	25	187	1			359
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1456	2	61	9	Y	55	194	1			220
*03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9					229

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

10	143	R	27	-0-	-116	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*03	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	269	R	7	-0-	-262	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	17	R	1	-0-	-16	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			18
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

10	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1561	2	314	9	Y	285	341	1		55
11	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1310	2	249	9	Y	226	168	1		113
12	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1591	2	268	9	Y	244	257	1		100
01	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1562	2	262	9	Y	238	258	1		80
02	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1365	2	276	9	Y	251	254	1		77
*03	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1707	2	251	9	Y	228	172	1		133

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

10	2139 #	1404	-0-	-735	-0-	1279	2	125	9	Y	114	136	1		70
11	2070 #	1182	-0-	-888	-0-	1083	2	99	9	Y	90	67	1		93
12	1550 #	1181	-0-	-369	-0-	1073	2	108	9	Y	98	103	1		88
01	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2086	2	105	9	Y	95	103	1		80
02	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	1980	2	110	9	Y	100	102	1		78
*03	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	Y	91	69	1		100

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27				139
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	N	29				168
12	961	N	387	-0-	-574	-0-	380	2	7	9	N	6				174
01	1209	N	396	-0-	-813	-0-	375	2	21	9	N	19				193
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	20	171	1		42
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	7				49

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	Y	17	17	1		84
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18	18	1		84
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	18	1		84
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	228	2	39	9	Y	35	35	1		84
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	Y	17	17	1		84
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				84

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				117
11	1380	N	527	-0-	-853	-0-	527	2			N	-0-				117
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				117
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			N	-0-				117
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				117
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4				122
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	2	12	9	Y	11	50	1		83
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	454	2	11	9	Y	10				93
01	527 N	7	-0-	-520	-0-	5	2	2	9	Y	2				95
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	1				96
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				96

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10				100
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	465	2	29	9	Y	26	118	1		8
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	Y	24				32
01	341 N	22	-0-	-319	-0-	15	2	7	9	Y	6				38
02	464 N	197	-0-	-267	-0-	195	2	2	9	Y	2				40
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				40

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2217	-0-	-91	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	6	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	2	N	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

10	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	177	1			99
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6407	3	121	9	N	110					209
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5818	3	73	9	N	66	190	1			85
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3	1	4832	3	N	111	158	1			38
							122	9									
02	5220	X	4644	-0-	-576	-0-	4644	3			N	-0-					38
*03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	3	1	5780	3	N	224	190	1			72
							246	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					77
11	3270	X	192	-0-	-3078	-0-	192	3			N	-0-					77
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					77
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					77
*02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					77
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					69
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					69
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					69
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			Y	-0-					69
02	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					69
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	1520	-0-	-1930	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					28
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					28
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					28
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					28
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					28
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					28

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	3011	-0-	-9389	-0-	3005	2	6	9	N	5	178	1			30
11	12000	X	5059	-0-	-6941	-0-	5059	2			N	-0-					30
12	11749	X	3510	-0-	-8239	-0-	3510	2			N	-0-					30
01	4929	X	2578	-0-	-2351	-0-	2578	2			N	-0-					30
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4933	2	17	9	N	15					45
03	5239	X	3208	-0-	-2031	-0-	3208	2			N	-0-					45

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					59
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	448	2	7	9	N	6	6	8			59
12	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					59
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					59
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					59
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

10	32860	X	29475	-0-	-3385	-0-	29398	2	77	9	N	70					138
11	33900	X	28065	-0-	-5835	-0-	28063	2	2	9	N	2					140
12	35030	X	27477	-0-	-7553	-0-	27477	2			N	-0-					140
01	35030	X	26727	-0-	-8303	-0-	26727	2			N	-0-					140
02	31378	X	28601	-0-	-2777	-0-	28601	2			N	-0-					140
*03	32602	X	32602	-0-	-0-	-0-	32602	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	27993	X	677	-0-	-27316	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	27993	X	24380	-0-	-3613	-0-	24380	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22850	-0-	22850	22850	22850	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22850					Y	NO RPT					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2		N	-0-			94
11	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2		N	-0-			94
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2		N	-0-			94
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-			94
02	7366 X	6699	-0-	-667	-0-	6699	2		N	-0-			94
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			122
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			122
12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2		N	-0-			122
01	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2		N	-0-			122
02	1479 N	1184	-0-	-295	-0-	1184	2		N	-0-			122
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

10	7719 X	5558	-0-	-2161	-0-	5558	2		N	-0-			74
11	7470 X	5290	-0-	-2180	-0-	5290	2		N	-0-			74
12	7719 X	4711	-0-	-3008	-0-	4711	2		N	-0-			74
01	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2		N	-0-			74
02	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	30033	2		N	-0-			74
*03	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2		N	-0-			74

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

10	3013 N	2947	-0-	-66	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	721	-0-	-1480	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
*02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	873	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	853	1	7429	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	837	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	852	1	7110	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	6783	-0-	-1366	-0-	726	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			Y	-0-	22	1			9
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	4	1	9227	3	Y	7					7
							8	9									
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	4	1	9098	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					8
*03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			Y	-0-	7	1			1

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

10	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3			Y	-0-					27
11	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3			Y	-0-					27
12	5239	X	2541	-0-	-2698	-0-	1	1	2540	3	Y	-0-					27
01	5239	X	2618	-0-	-2621	-0-	1	1	2617	3	Y	-0-					27
02	4901	X	1717	-0-	-3184	-0-	1717	3			Y	-0-					27
03	4185	X	2465	-0-	-1720	-0-	1	1	2464	3	Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	325	3	132	9	Y	120	155	1			183
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	262	3	56	9	Y	51	182	1			52
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	Y	192					244
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-	176	1			68
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	129	3	165	9	Y	150					218
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	3	185	9	Y	168	182	1			204

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					104
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					104
12	2668	N	2480	-0-	-188	-0-	2480	1			N	-0-					104
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	1			N	-0-					104
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	1			N	-0-					104
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					23
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-				N	-0-					-0-
11	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-				N	-0-					-0-
12	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-				N	-0-					-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

10	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-					-0-
11	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-				N	-0-					-0-
12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
11	21540	X	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					-0-
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

10	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					N	-0-					-0-
11	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
12	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13964	2	10	9	N	9					359
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19					378
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10914	2	35	9	N	32					410
01	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13058	2	35	9	N	32					442
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8134	2	35	9	N	32					474
*03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12632	2	15	9	N	14					488

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-			173
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			173
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			173
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			173
02	4553 X	1476	-0-	-3077	-0-	1476	2		N	-0-			173
03	4867 X	507	-0-	-4360	-0-	507	2		N	-0-			173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			132
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	209	3	36	9	Y	33					351
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	97	1			254
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	261	3	91	9	Y	83	84	1			253
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	227	3	79	9	Y	72	83	1			242
*08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-	56	1			186
*09	DLQ G-10		306	-0-	306	491	306	3			Y	-0-	98	1			88
*10	833	N	342	-0-	-491	-0-	342	3			Y	-0-					88
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	8	1			80
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

10	239	N	98	-0-	-141	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					204
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	N	6					210
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8					218
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					226
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					234
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	N	14					248

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-